
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

- 10 SWR10
- 99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
- MONTHLY STATUS CODE

- B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
- C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT		00010 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE							
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		053321													
STUDDARD-STEWARD		WELL #: 2W		RRCID -> 230659		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 5508		PERF. 4566 - 4572					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STUDDARD-STEWARD		WELL #: 3W		RRCID -> 230696		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4864 - 4866					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARR RESOURCES, INC.		135180		RRCID -> 191476		COMPL. DATE 03/15/2000		TOTAL DEPTH 15582		PERF. 11804 - 11829					
T-BAR-X CARRINGTON		WELL #: 1													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILDCAT		//CONT.//		00010 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: FREESTONE							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699										
BIG RED UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 185586	COMPL. DATE 03/01/2001	TOTAL DEPTH 15320	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MUSE-PATRANELLA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 200076	COMPL. DATE 05/27/2003	TOTAL DEPTH 16600	PERF.15701 - 16000	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

DESTEFANO, CATHERINE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 237229	COMPL. DATE 03/31/2005	TOTAL DEPTH 14550	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00010 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: FREESTONE			
COASTAL EXPANSE OIL & GAS				161634						
BIG BILL SIMPSON UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 262437	COMPL. DATE 01/16/2008	TOTAL DEPTH 19464	PERF.18884	- 19272	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HAMILL FOUNDATION		WELL #:		1	RRCID -> 266267	COMPL. DATE 02/18/2012	TOTAL DEPTH 19021	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405		WELL #:	3	RRCID -> 193029	COMPL. DATE 01/22/2003	TOTAL DEPTH 11700	PERF. 9950 - 9959	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILDCAT		//CONT.//		00010 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ROBERTSON			
DOUGHTIE OPERATING COMPANY, LLC				225787						
HIGHTOWER				WELL #: 1	RRCID -> 282967	COMPL. DATE 01/20/2017	TOTAL DEPTH 11500	PERF.11002	- 11017	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HALLIBURTON ENERGY SERVICES, INC		347151		WELL #: 1	RRCID -> 212574	COMPL. DATE 10/18/2004	TOTAL DEPTH 7491	PERF. N/A		
ADAMS, MIKE										
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		03/20/2021						
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		WELL #: 2	RRCID -> 190310	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8675	PERF. 8433	- 8438	
SWANK "A"										
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SWANK "A"		WELL #: 2		RRCID -> 218929	COMPL. DATE 04/11/2005	TOTAL DEPTH 8675	PERF. 4514	- 5300		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILDCAT		//CONT.//		00010 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: FREESTONE			
PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC				657295						
TRINITY MATERIALS		WELL #:		1	RRCID -> 187842	COMPL. DATE 12/21/2001	TOTAL DEPTH 12240	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PIERCO ENERGY CORP.				665422			CNTY: FREESTONE			
BOGGS		WELL #:		1	RRCID -> 253851	COMPL. DATE 09/18/2007	TOTAL DEPTH 4228	PERF. 596 - 3892		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RANDALL EXPLORATION, LLC				690790			CNTY: FREESTONE			
STEPHENS		WELL #:		1	RRCID -> 232159	COMPL. DATE 12/09/2006	TOTAL DEPTH 14349	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILDCAT		//CONT.//		00010 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LEON								
XTO ENERGY INC.				945936											
OWENS "C"				WELL #: 3	RRCID -> 171505	COMPL. DATE 08/13/1998	TOTAL DEPTH 10810	PERF. 7514	-	7593					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILLIFORD, JEAN A. GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 252903	COMPL. DATE 02/25/2009	TOTAL DEPTH 10908	PERF. N/A							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

AGUILA VADO (EAGLEFORD)				00870 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: LEON								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699											
WILLIAM B				WELL #: 2H	RRCID -> 291189	COMPL. DATE 01/11/2017	TOTAL DEPTH 8983	PERF. 9699	-	16049					
02	0	1527	-0-	1527	1527	262 1	781	2	N	440	190	1		250	
						484 9									
03	0	3947	-0-	3947	5474	627 1	2211	2	N	1008	1058	1		200	
						1109 9									
04	0	2968	-0-	2968	8442	647 1	1476	2	N	768	735	1		233	
						845 9									
05	0	4061	-0-	4061	12503	658 1	2458	2	N	859	889	1		203	
						945 9									
06	0	2178	-0-	2178	14681	585 1	971	2	N	565	536	1		232	
						622 9									
07	17360 R	2679	-0-	-14681	-0-	594 1	1337	2	N	680	732	1	2 8	178	
						748 9									
08	3255 #	2315	-0-	-940	-0-	669 1	908	2	N	671	529	1		320	
						738 9									
09	3150 #	2708	-0-	-442	-0-	643 1	1349	2	N	651	748	1		223	
						716 9									
10	2840 R	2840	-0-	-0-	-0-	669 1	1410	2	N	692	720	1		195	
						761 9									
11	2580 #	2315	-0-	-265	-0-	647 1	1030	2	N	580	551	1		224	
						638 9									
12	2790 #	2223	-0-	-567	-0-	650 1	890	2	N	621	701	1	2 8	142	
						683 9									
TOTAL GAS PROD:		29,761				TOTAL CONDENSATE PROD:		7,535							

OIL AND GAS DIVISION

AGUILA VADO (EAGLEFORD)		//CONT.//		00870 500	ASSOCIATED	49B				CNTY: LEON				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
02	0	2973	-0-	2973	2973	2238	2	735	9	N	668	544	1	124
03	0	-0-	-0-	-0-	2973					N	-0-			124
04	0	3318	-0-	3318	6291	2603	2	715	9	N	650	547	1	227
05	0	4824	-0-	4824	11115	3529	2	1295	9	N	1177	1265	1	139
06	5076	3477	-0-	-1599	9516	2590	2	887	9	N	806	726	1	219
07	13642 R	4126	-0-	-9516	-0-	3170	2	956	9	N	869	910	1	176
08	4123 #	3891	-0-	-232	-0-	3040	2	851	9	N	774	874	1	76
09	3990 #	3434	-0-	-556	-0-	2641	2	793	9	N	721	723	1	74
10	4123 #	3507	-0-	-616	-0-	2731	2	776	9	N	705	539	1	240
11	3990 #	3409	-0-	-581	-0-	2631	2	778	9	N	707	734	1	213
12	4123 #	2631	-0-	-1492	-0-	2027	2	604	9	N	549	567	1	194
TOTAL GAS PROD:		35,590				TOTAL CONDENSATE PROD:		7,626						

EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC		238737		RIDE LONESOME		WELL #:	1H	RRCID ->	284862	COMPL. DATE	01/28/2017	TOTAL DEPTH	11604	PERF.12184	- 17056
01	5452 R	5452	-0-	-0-	-0-	5269	2	183	9	N	166	544	1	200	
02	4424 #	3303	-0-	-1121	-0-	3112	2	191	9	N	174			374	
03	4916 R	4916	-0-	-0-	-0-	4505	2	411	9	N	374	543	1	205	
04	4500 #	3991	-0-	-509	-0-	3396	2	595	9	N	541	377	1	369	
05	4650 #	4026	-0-	-624	-0-	3751	2	275	9	N	250	180	1	439	
06	4140 #	3330	-0-	-810	-0-	3192	2	138	9	N	125	362	1	202	
07	3875 #	3804	-0-	-71	-0-	3439	3	365	9	N	332	342	1	192	
08	3875 #	3813	-0-	-62	-0-	3371	3	442	9	N	402	363	1	231	
09	3990 #	3809	-0-	-181	-0-	3645	3	164	9	N	149	190	1	190	
10	4030 #	3672	-0-	-358	-0-	3388	3	284	9	N	258	380	1	68	
11	3690 #	2989	-0-	-701	-0-	2705	3	284	9	N	258			326	
12	3937 #	3482	-0-	-455	-0-	3230	3	252	9	N	229	356	1	199	
TOTAL GAS PROD:		46,587				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,258							

AKER (SMACKOVER)		00970 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NAVARRO					
REO OPERATING LLC		701876		MCCONNICO, CORA ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	095662	COMPL. DATE	09/08/1981	TOTAL DEPTH	11770	PERF.11361	- 11672
01	1333 N	1284	-0-	-49	-0-	1284	3			N	-0-			-0-	
02	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-			-0-	
03	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-			-0-	
04	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-			-0-	
05	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-			-0-	
06	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-			-0-	
07	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-			-0-	
08	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-			-0-	
09	1227 X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-			-0-	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		11,327				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

AKER (WOODBINE H2S DISPOSAL) 00970 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P. 564710
AKER MONITORING WELL #: 1 RRCID -> 262517 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 4402 PERF. 3769 - 4222

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

AKER MONITORING WELL #: 2 RRCID -> 262521 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 4512 PERF. 3861 - 4316

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

AKER GAS INJECTION WELL #: 1 RRCID -> 262540 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3905 - 4184

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

ALABAMA FERRY (GLENROSE "D")		01030 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEON						
HYDROGEO, L.L.C.		421240												
AFGRD UNIT		WELL #: 50		RRCID -> 235985		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9912		PERF. 9642 - 9679		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST)		01032 100		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEON						
BRG LONE STAR LTD.		090870												
SADLER, ANN WARD		WELL #: 2		RRCID -> 130952		COMPL. DATE 05/28/1987		TOTAL DEPTH 9618		PERF. 9423 - 9440				
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			123
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			123
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			123
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			123
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			123
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SADLER, ANN WARD		WELL #: 1		RRCID -> 201246		COMPL. DATE 10/31/1986		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9517 - 9809				
01	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-			130
02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			130
03	930 #	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			130
04	900 #	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-			130
05	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			130
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			130
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
TOTAL GAS PROD:		198				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST)//CONT.//				01032 100	ASSOCIATED	49B			CNTY: LEON					
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368										
BARNES, LEAH "B"				WELL #: 1	RRCID -> 128277	COMPL. DATE 07/31/1988	TOTAL DEPTH 9367	PERF. 9177	-	9192				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

ALBRECHT, MAUDE ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 140154	COMPL. DATE 01/23/1988	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9069	-	9074			
01		527 #	508	-0-	-19	-0-	65 1	440 2	N	3			15
02		476 #	456	-0-	-20	-0-	3 9 62 1	380 2	N	13			28
03		527 #	508	-0-	-19	-0-	14 9 55 1	442 2	N	10			38
04		512 R	512	-0-	-0-	-0-	11 9 51 1	461 2	N	-0-			38
05		527 #	406	-0-	-121	-0-	51 1	355 2	N	-0-			38
06		480 #	153	-0-	-327	-0-	17 1	136 2	N	-0-			38
07		527 #	95	-0-	-432	-0-	11 1	84 2	N	-0-			38
08		527 #	53	-0-	-474	-0-	6 1	47 2	N	-0-			38
09		510 #	62	-0-	-448	-0-	8 1	54 2	N	-0-			38
10		403 #	45	-0-	-358	-0-	5 1	40 2	N	-0-			38
11		150 #	35	-0-	-115	-0-	5 1	30 2	N	-0-			38
12		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			38
TOTAL GAS PROD:				2,833	TOTAL CONDENSATE PROD:				26				

LARGENT HEIRS NO. 1				WELL #: 1	RRCID -> 282525	COMPL. DATE 10/31/2016	TOTAL DEPTH 10400	PERF.10007	-	10066			
01		217 #	216	-0-	-1	-0-	28 1	188 2	N	-0-			34
02		196 #	194	-0-	-2	-0-	27 1	167 2	N	-0-			34
03		217 #	209	-0-	-8	-0-	23 1	186 2	N	-0-			34
04		210 #	200	-0-	-10	-0-	20 1	180 2	N	-0-			34
05		217 #	183	-0-	-34	-0-	23 1	160 2	N	-0-			34
06		210 #	112	-0-	-98	-0-	13 1	99 2	N	-0-			34
07		217 #	115	-0-	-102	-0-	13 1	102 2	N	-0-			34
08		217 #	107	-0-	-110	-0-	12 1	95 2	N	-0-			34
09		210 #	130	-0-	-80	-0-	16 1	114 2	N	-0-			34
10		188 R	188	-0-	-0-	-0-	22 1	166 2	N	-0-			34
11		210 R	210	-0-	-0-	-0-	27 1	183 2	N	-0-			34
12		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			34
TOTAL GAS PROD:				1,864	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST)//CONT.// 01032 100 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
MOORE PETROLEUM SERVICE, INC. 581513
TURNER-ROUGHTON WELL #: RRCID -> 135820 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8776 - 8782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
		PLUGGED AND ABANDONED			01/06/1999											

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

ALLEN LOCKLIN (NACATOCH) 01678 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
SPURLOCK WELL #: 1 RRCID -> 285443 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 5587 PERF. 673 - 683

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

ALLIGATOR CREEK (BOSSIER) 01750 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
BAIN, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 190782 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 11073 PERF.10815 - 10912

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

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

BAIN, CLAY WELL #: 1 RRCID -> 240346 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10800 - 11420

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED			01/19/2021											

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

ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.)			01750 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NAVARRO			
LEHNERTZ-PAULKNER, INC.			495689									
KENNEDY-SHEPPARD			WELL #: 1		RRCID -> 113280		COMPL. DATE 02/06/1984		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 3562 - 3569	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2	N	-0-			-0-
02		280 N	238	-0-	-42	-0-	238 2	N	-0-			-0-
03		310 N	231	-0-	-79	-0-	231 2	N	-0-			-0-
04		300 N	47	-0-	-253	-0-	47 2	N	-0-			-0-
05		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2	N	-0-			-0-
06		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2	N	-0-			-0-
07		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2	N	-0-			-0-
08		310 N	105	-0-	-205	-0-	105 2	N	-0-			-0-
09		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2	N	-0-			-0-
10		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2	N	-0-			-0-
11		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2	N	-0-			-0-
*12		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,210		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MASSEY			WELL #: 1		RRCID -> 116357		COMPL. DATE 04/05/1985		TOTAL DEPTH 3715		PERF. 3586 - 3693	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2	N	-0-			-0-
02		728 N	425	-0-	-303	-0-	425 2	N	-0-			-0-
03		682 N	656	-0-	-26	-0-	656 2	N	-0-			-0-
04		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2	N	-0-			-0-
05		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 2	N	-0-			-0-
06		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2	N	-0-			-0-
07		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 2	N	-0-			-0-
08		775 N	737	-0-	-38	-0-	737 2	N	-0-			-0-
09		660 N	609	-0-	-51	-0-	609 2	N	-0-			-0-
10		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 2	N	-0-			-0-
11		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 2	N	-0-			-0-
*12		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,212		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BAIN, R. A.			WELL #: 2		RRCID -> 118068		COMPL. DATE 08/10/1985		TOTAL DEPTH 3712		PERF. 3581 - 3584	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2	N	-0-			-0-
02		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2	N	-0-			-0-
03		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2	N	-0-			-0-
04		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 2	N	-0-			-0-
05		372 N	283	-0-	-89	-0-	283 2	N	-0-			-0-
06		510 N	292	-0-	-218	-0-	292 2	N	-0-			-0-
07		527 N	453	-0-	-74	-0-	453 2	N	-0-			-0-
08		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2	N	-0-			-0-
09		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2	N	-0-			-0-
10		465 N	422	-0-	-43	-0-	422 2	N	-0-			-0-
11		450 N	441	-0-	-9	-0-	441 2	N	-0-			-0-
12		434 N	383	-0-	-51	-0-	383 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,482		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.) //CONT.// 01750 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
 LEHNERTZ-PAULKNER, INC. //CONT.// 495689
 BAIN, R. A. NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 118329 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 3552 - 3555

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

COATES, MAGGIE BELLE WELL #: 1 RRCID -> 121092 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3569 - 3572

01	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2				N	-0-					-0-
02	364	N	128	-0-	-236	-0-	128	2				N	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2				N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2				N	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2				N	-0-					-0-
06	210	N	112	-0-	-98	-0-	112	2				N	-0-					-0-
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2				N	-0-					-0-
08	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2				N	-0-					-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2				N	-0-					-0-
10	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2				N	-0-					-0-
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2				N	-0-					-0-
12	248	N	160	-0-	-88	-0-	160	2				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			2,055			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

CARPENTER WELL #: A 1 RRCID -> 192268 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 3707 PERF. 3622 - 3632

01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2				N	-0-					80
02	252	N	217	-0-	-35	-0-	217	2				N	-0-					80
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2				N	-0-					80
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2				N	-0-					80
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2				N	-0-					80
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2				N	-0-					80
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2				N	-0-					80
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2				N	-0-					80
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2				N	-0-					80
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2				N	-0-					80
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2				N	-0-					80
*12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2				N	-0-					80
TOTAL GAS PROD:			5,220			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

ANTIOCH (BARNETT SHALE)		03132 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JOHNSON					
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		238462											
NATIVE AMERICAN SWD #1		WELL #: 1		RRCID -> 224615		COMPL. DATE 09/22/2016		TOTAL DEPTH 10353 PERF. 8517 - 10353					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

1849 ENERGY PARTNERS OPRTRNG, LLC		623073		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HENDERSON					
ATLAS, MILDRED		WELL #: 1		RRCID -> 171877		COMPL. DATE 12/11/1997		TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8140 - 8200					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	31	-0-	-217	-0-	3 1	28 2		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	33 1	302 2		N	-0-			-0-
04	325 N	325	-0-	-0-	-0-	28 1	297 2		N	-0-			-0-
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	29 1	216 2		N	-0-			-0-
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	33 1	212 2		N	-0-			-0-
07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	44 1	286 2		N	-0-			-0-
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	45 1	271 2		N	-0-			-0-
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	64 1	352 2		N	-0-			-0-
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	50 1	419 2		N	-0-			-0-
*11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	33 1	277 2		N	-0-			-0-
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,022		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ATHENS, N. (JAMES 9000)		04224 000		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HENDERSON					
TREK RESOURCES, INC.		867578											
WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 187694		COMPL. DATE 08/10/2001		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8945 - 8959					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			33
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			33
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			33
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

ATHENS, N. (JAMES 9000) //CONT.// 04224 000 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HENDERSON
 1984 OPERATING COMPANY L.L.C. 953521
 RAMSEY, JESSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092937 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 9010 - 9018

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

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

AUTREY (TRAVIS PEAK) 04488 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON
 DOUGHTIE OPERATING COMPANY, LLC 225787
 HIGHTOWER WELL #: 1 RRCID -> 282049 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11002 - 11290

01	2784 R	2784	-0-	-0-	-0-	2607 4	177 9	N	161	178 1	207
02	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1329 4	132 9	N	120	183 1	144
03	1984 N	1926	-0-	-58	-0-	1755 4	171 9	N	155		299
04	2520 N	1610	-0-	-910	-0-	1475 4	135 9	N	123	179 1	243
05	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1814 4	168 9	N	153	181 1	215
06	1860 N	1712	-0-	-148	-0-	1563 4	149 9	N	135	171 1	179
07	1674 N	1505	-0-	-169	-0-	1351 4	154 9	N	140		319
08	0 W	1494	-0-	1494	1494	1333 4	161 9	N	146	161 1	304
09	0 W	1285	-0-	1285	2779	163 9		N	148	171 1	281
10	0 W	929	-0-	929	3708	47 9		N	43	175 1	149
11	0 W	-0-	-0-	-0-	3708			N	21		170
12	0 W	1280	-0-	1280	4988	113 9		N	103		273

TOTAL GAS PROD: 17,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,448

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON								
AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555														
PHARIS RANCH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 285963		COMPL. DATE 10/11/2018		TOTAL DEPTH 16075 PERF.15350 - 15800								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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

GOLF LAKE		WELL #: 1		RRCID -> 287759		COMPL. DATE 11/09/2018		TOTAL DEPTH 17082 PERF.16660 - 16951								
01	46376 X	40717	-0-	-5659	-0-	1939	1	38778	2	N	-0-					-0-
02	224806 X	224806	-0-	-0-	-0-	1135	1	223671	2	N	-0-					-0-
03	41974 X	33972	-0-	-8002	-0-	1618	1	32354	2	N	-0-					-0-
04	39390 X	25964	-0-	-13426	-0-	25964	2			N	-0-					-0-
05	65906 X	21726	-0-	-44180	-0-	21726	2			N	-0-					-0-
06	63780 X	20037	-0-	-43743	-0-	20037	2			N	-0-					-0-
07	65906 X	3124	-0-	-62782	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
08	33976 X	2031	-0-	-31945	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
09	25950 X	5350	-0-	-20600	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
10	21731 X	15479	-0-	-6252	-0-	15479	2			N	-0-					-0-
11	20040 X	4493	-0-	-15547	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
*12	6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 403,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRIE		WELL #: 1		RRCID -> 288125		COMPL. DATE 03/01/2019		TOTAL DEPTH 17002 PERF.16130 - 16874								
01	12400 X	11740	-0-	-660	-0-	559	1	11181	2	N	-0-					-0-
02	12326 X	12326	-0-	-0-	-0-	62	1	12264	2	N	-0-					-0-
03	14855 X	14855	-0-	-0-	-0-	707	1	14148	2	N	-0-					-0-
04	12000 X	8300	-0-	-3700	-0-	8300	2			N	-0-					-0-
05	12400 X	7973	-0-	-4427	-0-	7973	2			N	-0-					-0-
06	12000 X	6635	-0-	-5365	-0-	6635	2			N	-0-					-0-
07	12400 X	6209	-0-	-6191	-0-	6209	2			N	-0-					-0-
08	12400 X	1035	-0-	-11365	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
09	8310 X	2920	-0-	-5390	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
10	7967 X	4562	-0-	-3405	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
11	6630 X	3003	-0-	-3627	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
12	6200 X	3612	-0-	-2588	-0-	3612	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
CARR RESOURCES, INC.		135180											
T-BAR-X DAUNTLESS		WELL #: 1		RRCID -> 192639		COMPL. DATE 05/12/2000		TOTAL DEPTH N/A PERF.15742 - 16915					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2		N	-0-			-0-
02	896 N	699	-0-	-197	-0-	699	2		N	-0-			-0-
03	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2		N	-0-			-0-
04	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2		N	-0-			-0-
05	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2		N	-0-			-0-
06	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2		N	-0-			-0-
07	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2		N	-0-			-0-
08	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2		N	-0-			-0-
09	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2		N	-0-			-0-
10	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2		N	-0-			-0-
11	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,466		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038		RRCID -> 226895		COMPL. DATE 12/18/2005		TOTAL DEPTH 16500 PERF.14940 - 15508					
MARTIN, K.		WELL #: 1											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	9065 X	9065	-0-	-0-	-0-	9064	2	1 9	N	1	1 8		-0-
02	8236 X	8236	-0-	-0-	-0-	8235	2	1 9	N	1	1 8		-0-
03	9492 X	9492	-0-	-0-	-0-	9491	2	1 9	N	1	1 8		-0-
04	9087 X	9087	-0-	-0-	-0-	9085	2	2 9	N	2	2 8		-0-
05	8748 X	8748	-0-	-0-	-0-	8748	2		N	-0-			-0-
06	8241 X	8241	-0-	-0-	-0-	8241	2		N	-0-			-0-
07	8555 X	8555	-0-	-0-	-0-	8555	2		N	-0-			-0-
08	9200 X	9200	-0-	-0-	-0-	9200	2		N	-0-			-0-
09	8971 X	8971	-0-	-0-	-0-	8971	2		N	-0-			-0-
10	9425 X	9425	-0-	-0-	-0-	9425	2		N	-0-			-0-
11	9205 X	9205	-0-	-0-	-0-	9205	2		N	-0-			-0-
*12	9074 X	9074	-0-	-0-	-0-	9074	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		107,299		TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

INGRAM, G. H. JR.		1		RRCID -> 226896		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 16500 PERF.13438 - 14642					
WELL #: 1													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2		N	-0-			-0-
02	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2		N	-0-			-0-
03	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2		N	-0-			-0-
04	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2174	2	1 9	N	1	1 8		-0-
05	1860 N	1794	-0-	-66	-0-	1794	2		N	-0-			-0-
06	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2		N	-0-			-0-
07	2263 N	2087	-0-	-176	-0-	2087	2		N	-0-			-0-
08	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2		N	-0-			-0-
09	2280 N	1886	-0-	-394	-0-	1886	2		N	-0-			-0-
10	2077 N	1103	-0-	-974	-0-	1103	2		N	-0-			-0-
11	2190 N	1324	-0-	-866	-0-	1324	2		N	-0-			-0-
12	1953 N	505	-0-	-1448	-0-	505	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,402		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTSON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038									
INGRAM, G. H. JR. "C" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	226933	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	16500	PERF.14382	- 15527	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		9486 X	8726	-0-	-760	-0-	8725 2	1 9	N	1	1 8		-0-
02		8568 X	6797	-0-	-1771	-0-	6796 2	1 9	N	1	1 8		-0-
03		10047 X	10047	-0-	-0-	-0-	10046 2	1 9	N	1	1 8		-0-
04		9258 X	9258	-0-	-0-	-0-	9257 2	1 9	N	1	1 8		-0-
05		9507 X	9507	-0-	-0-	-0-	9506 2	1 9	N	1	1 8		-0-
06		9424 X	9424	-0-	-0-	-0-	9424 2		N	-0-			-0-
07		10891 X	10891	-0-	-0-	-0-	10891 2		N	-0-			-0-
08		9486 X	8343	-0-	-1143	-0-	8343 2		N	-0-			-0-
09		9180 X	7818	-0-	-1362	-0-	7818 2		N	-0-			-0-
10		9486 X	8587	-0-	-899	-0-	8587 2		N	-0-			-0-
11		9180 X	7503	-0-	-1677	-0-	7503 2		N	-0-			-0-
12		9486 X	8602	-0-	-884	-0-	8602 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		105,503		TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

MCCULLOUGH, MABLE		WELL #:		1	RRCID ->	230803	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	16660	PERF.14140	- 16234	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6634 X	6175	-0-	-459	-0-	6174 2	1 9	N	1	1 8		-0-
02		5712 X	5617	-0-	-95	-0-	5617 2		N	-0-			-0-
03		6370 X	6370	-0-	-0-	-0-	6370 2		N	-0-			-0-
04		6030 X	5262	-0-	-768	-0-	5262 2		N	-0-			-0-
05		6231 X	5798	-0-	-433	-0-	5798 2		N	-0-			-0-
06		6150 X	6070	-0-	-80	-0-	6070 2		N	-0-			-0-
07		6355 X	6342	-0-	-13	-0-	6342 2		N	-0-			-0-
08		6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	6778 2		N	-0-			-0-
09		6558 X	6558	-0-	-0-	-0-	6558 2		N	-0-			-0-
10		6748 X	6748	-0-	-0-	-0-	6748 2		N	-0-			-0-
11		6955 X	6955	-0-	-0-	-0-	6955 2		N	-0-			-0-
*12		6887 X	6887	-0-	-0-	-0-	6887 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		75,560		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

MCCULLOUGH, M. L.		WELL #:		1	RRCID ->	232251	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	16600	PERF.12982	- 13276	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		12090 X	9374	-0-	-2716	-0-	9373 2	1 9	N	1	1 8		-0-
02		10304 X	8783	-0-	-1521	-0-	8782 2	1 9	N	1	1 8		-0-
03		11408 X	11227	-0-	-181	-0-	11225 2	2 9	N	2	2 8		-0-
04		11040 X	10207	-0-	-833	-0-	10206 2	1 9	N	1	1 8		-0-
05		10974 X	10653	-0-	-321	-0-	10653 2		N	-0-			-0-
06		10860 X	9945	-0-	-915	-0-	9945 2		N	-0-			-0-
07		11222 X	9228	-0-	-1994	-0-	9228 2		N	-0-			-0-
08		11222 X	9601	-0-	-1621	-0-	9601 2		N	-0-			-0-
09		10320 X	9327	-0-	-993	-0-	9327 2		N	-0-			-0-
10		10664 X	10395	-0-	-269	-0-	10394 2	1 9	N	1	1 8		-0-
11		10048 X	10048	-0-	-0-	-0-	10048 2		N	-0-			-0-
*12		10097 X	10097	-0-	-0-	-0-	10097 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		118,885		TOTAL CONDENSATE PROD:		6							

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038												
MCCULLOUGH, MABLE WELL #: 2 RRCID -> 241586 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13770 - 14801												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01		4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	2		N	-0-	-0-
02		3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2		N	-0-	-0-
03		3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2		N	-0-	-0-
04		2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2		N	-0-	-0-
05		1843 X	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2		N	-0-	-0-
06		1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2		N	-0-	-0-
07		1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2		N	-0-	-0-
08		1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2		N	-0-	-0-
09		1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2		N	-0-	-0-
10		1085 X	897	-0-	-188	-0-	897	2		N	-0-	-0-
11		1050 X	514	-0-	-536	-0-	514	2		N	-0-	-0-
12		1085 N	479	-0-	-606	-0-	479	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			24,828			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

INGRAM, G. H. JR. "C" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247689 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 17200 PERF.15545 - 16940												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01		3472 X	3395	-0-	-77	-0-	3395	2		N	-0-	-0-
02		3136 X	3013	-0-	-123	-0-	3013	2		N	-0-	-0-
03		3441 X	3317	-0-	-124	-0-	3316	2	1 9	N	1	-0-
04		3330 X	3240	-0-	-90	-0-	3240	2		N	-0-	-0-
05		3410 X	3239	-0-	-171	-0-	3239	2		N	-0-	-0-
06		3300 X	3137	-0-	-163	-0-	3137	2		N	-0-	-0-
07		3348 X	3282	-0-	-66	-0-	3282	2		N	-0-	-0-
08		3348 X	3281	-0-	-67	-0-	3281	2		N	-0-	-0-
09		3240 X	3151	-0-	-89	-0-	3151	2		N	-0-	-0-
10		3286 X	3162	-0-	-124	-0-	3162	2		N	-0-	-0-
11		3180 X	2978	-0-	-202	-0-	2978	2		N	-0-	-0-
12		3286 X	3060	-0-	-226	-0-	3060	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			38,255			TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

MCCULLOUGH "B" WELL #: 3 RRCID -> 249793 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 16850 PERF.16049 - 16075												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01		34937 X	33772	-0-	-1165	-0-	33770	2	2 9	N	2	-0-
02		31640 X	31623	-0-	-17	-0-	31621	2	2 9	N	2	-0-
03		35030 X	34848	-0-	-182	-0-	34846	2	2 9	N	2	-0-
04		33900 X	33127	-0-	-773	-0-	33126	2	1 9	N	1	-0-
05		34999 X	33791	-0-	-1208	-0-	33790	2	1 9	N	1	-0-
06		34029 X	34029	-0-	-0-	-0-	34029	2		N	-0-	-0-
07		35482 X	35482	-0-	-0-	-0-	35482	2		N	-0-	-0-
08		35044 X	35044	-0-	-0-	-0-	35044	2		N	-0-	-0-
09		34020 X	33307	-0-	-713	-0-	33307	2		N	-0-	-0-
10		35495 X	33229	-0-	-2266	-0-	33227	2	2 9	N	2	-0-
11		34350 X	30736	-0-	-3614	-0-	30736	2		N	-0-	-0-
12		35495 X	34149	-0-	-1346	-0-	34148	2	1 9	N	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			403,137			TOTAL CONDENSATE PROD:			11			

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
MCCULLOUGH "B" WELL #: 2 RRCID -> 251352 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 16750 PERF.14671 - 15737														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-							TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

CAZEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257880 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15448 - 16700														
01	19127	X	18282	-0-	-845	-0-	-0-	18280	2	2 9	N	2	2 8	-0-
02	17276	X	10655	-0-	-6621	-0-	-0-	10654	2	1 9	N	1	1 8	-0-
03	19127	X	18535	-0-	-592	-0-	-0-	18535	2		N	-0-		-0-
04	18689	X	18689	-0-	-0-	-0-	-0-	18688	2	1 9	N	1	1 8	-0-
05	18383	X	17624	-0-	-759	-0-	-0-	17624	2		N	-0-		-0-
06	18173	X	18173	-0-	-0-	-0-	-0-	18173	2		N	-0-		-0-
07	19313	X	15981	-0-	-3332	-0-	-0-	15981	2		N	-0-		-0-
08	19313	X	17887	-0-	-1426	-0-	-0-	17887	2		N	-0-		-0-
09	18690	X	17075	-0-	-1615	-0-	-0-	17075	2		N	-0-		-0-
10	18786	X	16754	-0-	-2032	-0-	-0-	16753	2	1 9	N	1	1 8	-0-
11	18180	X	12751	-0-	-5429	-0-	-0-	12751	2		N	-0-		-0-
12	17887	X	16630	-0-	-1257	-0-	-0-	16630	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			199,036							TOTAL CONDENSATE PROD:			5	

EMBRA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259002 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 16950 PERF.15713 - 16525														
01	67890	X	66409	-0-	-1481	-0-	-0-	66407	2	2 9	N	2	2 8	-0-
02	61320	X	49014	-0-	-12306	-0-	-0-	49012	2	2 9	N	2	2 8	-0-
03	65999	X	65854	-0-	-145	-0-	-0-	65853	2	1 9	N	1	1 8	-0-
04	65734	X	65734	-0-	-0-	-0-	-0-	65733	2	1 9	N	1	1 8	-0-
05	66673	X	66673	-0-	-0-	-0-	-0-	66672	2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	64260	X	63855	-0-	-405	-0-	-0-	63855	2		N	-0-		-0-
07	67921	X	64926	-0-	-2995	-0-	-0-	64926	2		N	-0-		-0-
08	67921	X	64750	-0-	-3171	-0-	-0-	64750	2		N	-0-		-0-
09	65730	X	62967	-0-	-2763	-0-	-0-	62967	2		N	-0-		-0-
10	66681	X	64962	-0-	-1719	-0-	-0-	64960	2	2 9	N	2	2 8	-0-
11	63870	X	63300	-0-	-570	-0-	-0-	63300	2		N	-0-		-0-
*12	66165	X	66165	-0-	-0-	-0-	-0-	66164	2	1 9	N	1	1 8	-0-
TOTAL GAS PROD:			764,609							TOTAL CONDENSATE PROD:			10	

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038							
HOYT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 260580	COMPL. DATE 07/27/2010	TOTAL DEPTH 18000	PERF.15593	- 17435		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01		341 N	119	-0-	-222	-0-	119 2	N	-0-		-0-
02		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2	N	-0-		-0-
03		186 N	174	-0-	-12	-0-	174 2	N	-0-		-0-
04		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2	N	-0-		-0-
05		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2	N	-0-		-0-
06		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2	N	-0-		-0-
07		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2	N	-0-		-0-
08		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2	N	-0-		-0-
09		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2	N	-0-		-0-
10		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2	N	-0-		-0-
11		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2	N	-0-		-0-
12		620 N	360	-0-	-260	-0-	360 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 4,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAZEY UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 260726	COMPL. DATE 02/11/2011	TOTAL DEPTH 17100	PERF.16072	- 16446		
01		3441 X	512	-0-	-2929	-0-	512 2	N	-0-		-0-
02		3108 X	621	-0-	-2487	-0-	620 2	N	1 8		-0-
03		4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4223 2	N	2 8		-0-
04		2970 X	1962	-0-	-1008	-0-	1961 2	N	1 8		-0-
05		4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	4413 2	N	1 8		-0-
06		5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	5023 2	N	-0-		-0-
07		4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	4818 2	N	-0-		-0-
08		4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4392 2	N	1 8		-0-
09		4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	4090 2	N	-0-		-0-
10		3937 X	3723	-0-	-214	-0-	3722 2	N	1 8		-0-
11		3810 X	3468	-0-	-342	-0-	3468 2	N	-0-		-0-
12		3937 X	3139	-0-	-798	-0-	3138 2	N	1 8		-0-

TOTAL GAS PROD: 40,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

JAMES MCDONALD UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 265618	COMPL. DATE 03/24/2012	TOTAL DEPTH 17550	PERF.16043	- 17178		
01		308295 X	230121	-0-	-78174	-0-	230104 2	N	15 8		-0-
02		278460 X	219104	-0-	-59356	-0-	219094 2	N	9 8		-0-
03		298344 X	269455	-0-	-28889	-0-	269441 2	N	13 8		-0-
04		288720 X	221766	-0-	-66954	-0-	221754 2	N	11 8		-0-
05		286409 X	249471	-0-	-36938	-0-	249464 2	N	6 8		-0-
06		260760 X	217681	-0-	-43079	-0-	217675 2	N	5 8		-0-
07		269452 X	223301	-0-	-46151	-0-	223295 2	N	5 8		-0-
08		278479 X	278479	-0-	-0-	-0-	278473 2	N	5 8		-0-
09		262700 X	262700	-0-	-0-	-0-	262698 2	N	2 8		-0-
10		266841 X	266841	-0-	-0-	-0-	266830 2	N	10 8		-0-
11		269490 X	258435	-0-	-11055	-0-	258431 2	N	4 8		-0-
12		278473 X	265130	-0-	-13343	-0-	265118 2	N	11 8		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,962,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038												
VIOLA SIMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265633 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 16562 PERF.14946 - 16634												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01		8042 X	8042	-0-	-0-	-0-	8041 2	1 9	N	1	1 8	-0-
02		5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	5439 2	1 9	N	1	1 8	-0-
03		6355 X	3599	-0-	-2756	-0-	3598 2	1 9	N	1	1 8	-0-
04		7770 X	1024	-0-	-6746	-0-	1023 2	1 9	N	1	1 8	-0-
05		8029 X	1061	-0-	-6968	-0-	1061 2		N	-0-		-0-
06		7770 X	6795	-0-	-975	-0-	6794 2	1 9	N	1	1 8	-0-
07		6014 X	4002	-0-	-2012	-0-	4001 2	1 9	N	1	1 8	-0-
08		6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	6039 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09		6810 X	3209	-0-	-3601	-0-	3209 2		N	-0-		-0-
10		7037 X	2212	-0-	-4825	-0-	2211 2	1 9	N	1	1 8	-0-
11		6810 X	1837	-0-	-4973	-0-	1837 2		N	-0-		-0-
*12		6898 X	6898	-0-	-0-	-0-	6898 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		50,159		TOTAL CONDENSATE PROD:		8						

RONALD CORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265701 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 15686 PERF.15570 - 15719												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01		40796 X	36466	-0-	-4330	-0-	36464 2	2 9	N	2	2 8	-0-
02		37324 X	25977	-0-	-11347	-0-	25977 2		N	-0-		-0-
03		41323 X	38468	-0-	-2855	-0-	38467 2	1 9	N	1	1 8	-0-
04		39990 X	37720	-0-	-2270	-0-	37719 2	1 9	N	1	1 8	-0-
05		41013 X	40647	-0-	-366	-0-	40647 2		N	-0-		-0-
06		39926 X	39926	-0-	-0-	-0-	39926 2		N	-0-		-0-
07		40138 X	40138	-0-	-0-	-0-	40138 2		N	-0-		-0-
08		40641 X	39430	-0-	-1211	-0-	39430 2		N	-0-		-0-
09		39930 X	36732	-0-	-3198	-0-	36732 2		N	-0-		-0-
10		41261 X	40516	-0-	-745	-0-	40515 2	1 9	N	1	1 8	-0-
11		39930 X	37526	-0-	-2404	-0-	37526 2		N	-0-		-0-
12		40145 X	37839	-0-	-2306	-0-	37839 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		451,385		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

HOYT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266052 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 14980 PERF.15849 - 20584												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON											
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038											
CIRCLE M. RANCH-HOYT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271113 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 16748 PERF.16098 - 20966											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01		5828 X	4590	-0-	-1238	-0-	4590	2			-0-
02		4984 X	3955	-0-	-1029	-0-	3955	2			-0-
03		5363 X	5025	-0-	-338	-0-	5025	2			-0-
04		5190 X	5133	-0-	-57	-0-	5132	2	1 9	1 8	-0-
05		5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	2			-0-
06		4860 X	4793	-0-	-67	-0-	4793	2			-0-
07		5301 X	4814	-0-	-487	-0-	4814	2			-0-
08		5301 X	4757	-0-	-544	-0-	4757	2			-0-
09		5130 X	3217	-0-	-1913	-0-	3217	2			-0-
10		5115 X	4210	-0-	-905	-0-	4210	2			-0-
11		4800 X	2052	-0-	-2748	-0-	826	1	1226 2		-0-
12		4805 X	1937	-0-	-2868	-0-	1908	1	29 2		-0-
TOTAL GAS PROD:		49,593				TOTAL CONDENSATE PROD:		1			

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405											
FISHER, ROY WELL #: 1 RRCID -> 095961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.10692 - 11699											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01		1054 N	1007	-0-	-47	-0-	74	1	933 2	Y	1
02		868 N	396	-0-	-472	-0-	29	1	367 2	Y	1
03		918 N	918	-0-	-0-	-0-	70	1	847 2	Y	1
04		993 N	993	-0-	-0-	-0-	79	1	914 2	Y	-0-
05		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	72	1	942 2	Y	-0-
06		992 N	992	-0-	-0-	-0-	78	1	914 2	Y	-0-
07		1023 N	885	-0-	-138	-0-	68	1	817 2	Y	-0-
08		992 N	815	-0-	-177	-0-	65	1	750 2	Y	-0-
09		960 N	772	-0-	-188	-0-	63	1	709 2	Y	-0-
10		987 N	987	-0-	-0-	-0-	78	1	909 2	Y	-0-
11		932 N	932	-0-	-0-	-0-	71	1	861 2	Y	-0-
*12		997 N	997	-0-	-0-	-0-	81	1	916 2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,708				TOTAL CONDENSATE PROD:		1			

DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096326 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11606 - 11712											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	139	1	1767 2	Y	-0-
02		1680 N	933	-0-	-747	-0-	69	1	864 2	Y	-0-
03		1860 N	1818	-0-	-42	-0-	140	1	1678 2	Y	-0-
04		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	147	1	1715 2	Y	-0-
05		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	122	1	1588 2	Y	-0-
06		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	144	1	1699 2	Y	-0-
07		1860 N	1781	-0-	-79	-0-	136	1	1645 2	Y	-0-
08		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	140	1	1613 2	Y	-0-
09		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	129	1	1451 2	Y	-0-
10		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	170	1	1972 2	Y	-0-
11		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	141	1	1705 2	Y	-0-
*12		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	149	1	1683 2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		21,006				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
ALEXANDER, K. V. WELL #: 1 RRCID -> 096664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12754 PERF.11003 - 11356												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		578 N	578	-0-	-0-	-0-	42	1	536	2	Y	-0-
02		277 N	277	-0-	-0-	-0-	21	1	256	2	Y	-0-
03		562 N	562	-0-	-0-	-0-	42	1	509	2	Y	9
04		672 N	672	-0-	-0-	-0-	11	9				
05		587 N	587	-0-	-0-	-0-	51	1	592	2	Y	17
06		553 N	553	-0-	-0-	-0-	29	9				
07		733 N	733	-0-	-0-	-0-	42	1	545	2	Y	17
08		763 N	763	-0-	-0-	-0-	43	1	510	2	Y	10
09		634 N	634	-0-	-0-	-0-	56	1	676	2	Y	12
10		692 N	692	-0-	-0-	-0-	1	9				
11		763 N	763	-0-	-0-	-0-	61	1	700	2	Y	15
*12		810 N	810	-0-	-0-	-0-	2	9				
							52	1	579	2	Y	12
							3	9				
							54	1	634	2	Y	12
							4	9				
							58	1	705	2	Y	7
							66	1	744	2	Y	7
TOTAL GAS PROD:			7,624			TOTAL CONDENSATE PROD:			46			

RAMBO, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 097180 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13200 PERF.10470 - 11186												
01		839 N	839	-0-	-0-	-0-	61	1	778	2	Y	-0-
02		784 N	363	-0-	-421	-0-	27	1	336	2	Y	-0-
03		855 N	855	-0-	-0-	-0-	66	1	789	2	Y	-0-
04		850 N	850	-0-	-0-	-0-	67	1	783	2	Y	-0-
05		845 N	845	-0-	-0-	-0-	60	1	785	2	Y	-0-
06		809 N	809	-0-	-0-	-0-	63	1	746	2	Y	-0-
07		868 N	816	-0-	-52	-0-	62	1	754	2	Y	-0-
08		838 N	838	-0-	-0-	-0-	67	1	771	2	Y	-0-
09		818 N	818	-0-	-0-	-0-	67	1	751	2	Y	-0-
10		875 N	875	-0-	-0-	-0-	69	1	806	2	Y	-0-
11		823 N	823	-0-	-0-	-0-	63	1	760	2	Y	-0-
*12		846 N	846	-0-	-0-	-0-	69	1	777	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			9,577			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MILLER-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 098885 COMPL. DATE 03/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF.12767 - 12945												
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-
02		364 N	2	-0-	-362	-0-	2	2			Y	-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			2			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																	
WHALEY, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 102840 COMPL. DATE 09/05/1982 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11055 - 11354																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	133	1	1692	2	Y	-0-					-0-
02		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	161	1	2009	2	Y	-0-					-0-
03		1302 N	1274	-0-	-28	-0-	98	1	1176	2	Y	-0-					-0-
04		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	100	1	1164	2	Y	-0-					-0-
05		1302 N	1124	-0-	-178	-0-	80	1	1044	2	Y	-0-					-0-
06		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	94	1	1104	2	Y	-0-					-0-
07		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	100	1	1210	2	Y	-0-					-0-
08		1085 N	372	-0-	-713	-0-	30	1	342	2	Y	-0-					-0-
09		1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
10		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
11		360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIER, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 106293 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 13029 PERF.11316 - 11380																	
01		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	123	1	1560	2	Y	-0-					-0-
02		2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	198	1	2464	2	Y	-0-					-0-
03		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	127	1	1522	2	Y	-0-					-0-
04		1440 N	1354	-0-	-86	-0-	107	1	1247	2	Y	-0-					-0-
05		1488 N	1192	-0-	-296	-0-	85	1	1107	2	Y	-0-					-0-
06		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	123	1	1449	2	Y	-0-					-0-
07		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	112	1	1355	2	Y	-0-					-0-
08		1178 N	1165	-0-	-13	-0-	93	1	1072	2	Y	-0-					-0-
09		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	136	1	1528	2	Y	-0-					-0-
10		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	130	1	1515	2	Y	-0-					-0-
11		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	135	1	1631	2	Y	-0-					-0-
*12		1643 N	1573	-0-	-70	-0-	128	1	1445	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEAMON, NESTER L. WELL #: 1 RRCID -> 109260 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11772 PERF.11584 - 11649																	
01		1519 N	816	-0-	-703	-0-	60	1	756	2	Y	-0-					2
02		1484 N	784	-0-	-700	-0-	58	1	726	2	Y	-0-					2
03		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	137	1	1642	2	Y	22	6	1			18
							24	9									
04		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	125	1	1458	2	Y	26	25	1			19
							29	9									
05		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	96	1	1247	2	Y	1					20
							1	9									
06		685 N	685	-0-	-0-	-0-	54	1	631	2	Y	-0-					20
07		1643 N	1329	-0-	-314	-0-	101	1	1227	2	Y	1	9	1			12
							1	9									
08		1333 N	1113	-0-	-220	-0-	89	1	1022	2	Y	2					14
							2	9									
09		842 N	842	-0-	-0-	-0-	69	1	769	2	Y	4					18
							4	9									
10		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	118	1	1368	2	Y	4	8	1			14
							4	9									
11		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	116	1	1406	2	Y	-0-					14
*12		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	104	1	1179	2	Y	-0-	6	1			8

TOTAL GAS PROD: 14,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
LOREANT, CLIFFORD WELL #: 1 RRCID -> 111317 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 11612 PERF.11436 - 11492														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		123 N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	2	Y	-0-		-0-
02		116 N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	2	Y	-0-		-0-
03		317 N	317	-0-	-0-	-0-	24	1	293	2	Y	-0-		-0-
04		581 N	581	-0-	-0-	-0-	46	1	535	2	Y	-0-		-0-
05		3100 N	4796	-0-	1696	1696	342	1	4454	2	Y	-0-		-0-
06		3000 N	3758	-0-	758	2454	294	1	3464	2	Y	-0-		-0-
07		2750 N	296	-0-	-2454	-0-	23	1	273	2	Y	-0-		-0-
08		3720 X	104	-0-	-3616	-0-	8	1	96	2	Y	-0-		-0-
09		3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	-0-		-0-
10		3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-		-0-
11		3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	-0-		-0-
*12		310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			10,091				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WHALEY, T. W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 116630 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12812 - 12902														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	217	1	2752	2	Y	-0-		-0-
02		4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	299	1	3731	2	Y	-0-		-0-
03		2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	217	1	2605	2	Y	-0-		-0-
04		2912 N	2912	-0-	-0-	-0-	230	1	2682	2	Y	-0-		-0-
05		2790 X	2727	-0-	-63	-0-	195	1	2532	2	Y	-0-		-0-
06		2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	213	1	2502	2	Y	-0-		-0-
07		2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	218	1	2635	2	Y	-0-		-0-
08		2945 X	2490	-0-	-455	-0-	199	1	2291	2	Y	-0-		-0-
09		2850 X	2491	-0-	-359	-0-	204	1	2287	2	Y	-0-		-0-
10		2852 X	2391	-0-	-461	-0-	189	1	2202	2	Y	-0-		-0-
11		2400 N	2129	-0-	-271	-0-	163	1	1966	2	Y	-0-		-0-
*12		2573 N	2333	-0-	-240	-0-	189	1	2144	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			32,862				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 116842 COMPL. DATE 05/04/1985 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11415 - 11518														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		842 N	842	-0-	-0-	-0-	62	1	780	2	Y	-0-		2
02		756 N	384	-0-	-372	-0-	29	1	355	2	Y	-0-		2
03		837 N	753	-0-	-84	-0-	58	1	695	2	Y	-0-	1 1	1
04		810 N	701	-0-	-109	-0-	55	1	646	2	Y	-0-	1 1	-0-
05		694 N	694	-0-	-0-	-0-	50	1	644	2	Y	-0-		-0-
06		637 N	637	-0-	-0-	-0-	50	1	587	2	Y	-0-		-0-
07		713 N	670	-0-	-43	-0-	51	1	619	2	Y	-0-		-0-
08		682 N	649	-0-	-33	-0-	52	1	597	2	Y	-0-		-0-
09		641 N	641	-0-	-0-	-0-	52	1	589	2	Y	-0-		-0-
10		702 N	702	-0-	-0-	-0-	56	1	646	2	Y	-0-		-0-
11		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	81	1	974	2	Y	-0-		-0-
*12		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	93	1	1058	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,879				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
LOREANT, CLIFFORD		WELL #:		2	RRCID ->	174251	COMPL. DATE	08/07/1999	TOTAL DEPTH	11646	PERF.	11285 - 11464		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	49	1	620	2	Y	-0-		-0-	
02	532 N	481	-0-	-51	-0-	36	1	445	2	Y	-0-		-0-	
03	725 N	725	-0-	-0-	-0-	56	1	669	2	Y	-0-		-0-	
04	876 N	876	-0-	-0-	-0-	69	1	807	2	Y	-0-		-0-	
05	945 N	945	-0-	-0-	-0-	67	1	878	2	Y	-0-		-0-	
06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	55	1	649	2	Y	-0-		-0-	
07	3100 N	3706	-0-	606	606	283	1	3423	2	Y	-0-		-0-	
08	3100 N	4799	-0-	1699	2305	383	1	4416	2	Y	-0-		-0-	
09	3000 N	4253	-0-	1253	3558	348	1	3905	2	Y	-0-		-0-	
10	7622 X	4064	-0-	-3558	-0-	322	1	3742	2	Y	-0-		-0-	
11	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	281	1	3399	2	Y	-0-		-0-	
*12	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	285	1	3232	2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		28,419		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RICE, MARY		WELL #:		1	RRCID ->	175189	COMPL. DATE	03/08/2003	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	10568 - 11036		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	341 N	269	-0-	-72	-0-	49	1	220	2	Y	-0-		-0-	
02	280 N	140	-0-	-140	-0-	22	1	118	2	Y	-0-		-0-	
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	26	1	305	2	Y	-0-		-0-	
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	23	1	256	2	Y	-0-		-0-	
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	17	1	225	2	Y	-0-		-0-	
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	22	1	261	2	Y	-0-		-0-	
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	25	1	298	2	Y	-0-		-0-	
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	23	1	266	2	Y	-0-		-0-	
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	23	1	256	2	Y	-0-		-0-	
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	23	1	262	2	Y	-0-		-0-	
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	21	1	249	2	Y	-0-		-0-	
*12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	22	1	247	2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,259		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WHALEY, T.W. -A-		WELL #:		2	RRCID ->	182330	COMPL. DATE	03/20/2001	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	12712 - 12776		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	116	1	1466	2	Y	-0-		-0-	
02	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	109	1	1363	2	Y	-0-		-0-	
03	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	132	1	1584	2	Y	-0-		-0-	
04	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	116	1	1349	2	Y	-0-		-0-	
05	1488 N	1394	-0-	-94	-0-	100	1	1294	2	Y	-0-		-0-	
06	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	115	1	1358	2	Y	-0-		-0-	
07	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	129	1	1558	2	Y	-0-		-0-	
08	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	128	1	1477	2	Y	-0-		-0-	
09	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	135	1	1511	2	Y	-0-		-0-	
10	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	205	1	2389	2	Y	-0-		-0-	
11	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	185	1	2239	2	Y	-0-		-0-	
*12	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	210	1	2379	2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		21,647		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

Bald Prairie (CV Consolidated) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY Cnty: Robertson														
Crescent Pass Energy, LLC //CONT.// 189405														
Duncan, J.J. Gas Unit WELL #: 2 RRCID -> 183886 Compl. Date 09/24/2001 Total Depth 11900 Perf. 10924 - 11654														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1736 N	1122	-0-	-614	-0-	82	1	1040	2	Y	-0-			-0-
02	1540 N	235	-0-	-1305	-0-	17	1	218	2	Y	-0-			-0-
03	1550 N	1444	-0-	-106	-0-	110	1	1323	2	Y	10	1 1		9
04	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	11	9							
05	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	133	1	1547	2	Y	23	16 1		16
06	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	25	9							
07	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	147	1	1910	2	Y	-0-			16
08	1860 N	1783	-0-	-77	-0-	144	1	1697	2	Y	-0-			16
09	1800 N	1711	-0-	-89	-0-	137	1	1658	2	Y	2	8 1		10
10	1798 N	1625	-0-	-173	-0-	2	9							
11	1740 N	623	-0-	-1117	-0-	142	1	1639	2	Y	2			12
*12	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	2	9							
						140	1	1568	2	Y	3			15
						128	1	1494	2	Y	3	6 1		12
						3	9							
						48	1	575	2	Y	-0-			12
						157	1	1779	2	Y	-0-	5 1		7
TOTAL GAS PROD:		17,879		TOTAL CONDENSATE PROD:		43								

Mitchell WELL #: 1 RRCID -> 184630 Compl. Date 07/23/2001 Total Depth 13505 Perf. 11814 - 12403														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-			-0-
02	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-			-0-
03	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2629	2	2 9		Y	2			2
04	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			Y	-0-			2
05	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			Y	-0-	1 1		1
06	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			Y	-0-			1
07	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			Y	-0-			1
08	2790 X	2400	-0-	-390	-0-	2400	2			Y	-0-			1
09	2700 X	2513	-0-	-187	-0-	2513	2			Y	-0-			1
10	2790 X	2423	-0-	-367	-0-	2423	2			Y	-0-			1
11	2430 X	2083	-0-	-347	-0-	2083	2			Y	-0-			1
*12	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		29,689		TOTAL CONDENSATE PROD:		2								

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
FRIER, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 184668 COMPL. DATE 05/15/2001										TOTAL DEPTH	11702	PERF.11437 - 11493	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4650 X	4614	-0-	-36	-0-	337 1	4275 2	Y		2			2
02	6677 X	6677	-0-	-0-	-0-	495 1	6162 2	Y		18			20
03	4929 X	4916	-0-	-13	-0-	370 1	4448 2	Y		89	39 1		70
04	4770 X	4527	-0-	-243	-0-	356 1	4141 2	Y		27	62 1		35
05	5115 X	4560	-0-	-555	-0-	326 1	4234 2	Y		-0-			35
06	4950 X	3656	-0-	-1294	-0-	286 1	3370 2	Y		-0-			35
07	5115 X	5113	-0-	-2	-0-	390 1	4721 2	Y		2	16 1		21
08	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	389 1	4479 2	Y		4			25
09	4410 X	4115	-0-	-295	-0-	336 1	3772 2	Y		6			31
10	4557 X	3856	-0-	-701	-0-	305 1	3542 2	Y		8	14 1		25
11	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	352 1	4248 2	Y		-0-			25
*12	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	404 1	4578 2	Y		-0-	11 1		14
TOTAL GAS PROD:		56,488		TOTAL CONDENSATE PROD:		156							

MILLER-MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 185201 COMPL. DATE 08/21/2001										TOTAL DEPTH	13200	PERF.12860 - 12924	
01	744 N	706	-0-	-38	-0-	52 1	654 2	Y		-0-			-0-
02	672 N	379	-0-	-293	-0-	28 1	351 2	Y		-0-			-0-
03	767 N	767	-0-	-0-	-0-	59 1	708 2	Y		-0-			-0-
04	703 N	703	-0-	-0-	-0-	56 1	647 2	Y		-0-			-0-
05	720 N	720	-0-	-0-	-0-	51 1	669 2	Y		-0-			-0-
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	55 1	646 2	Y		-0-			-0-
07	713 N	707	-0-	-6	-0-	54 1	653 2	Y		-0-			-0-
08	713 N	696	-0-	-17	-0-	56 1	640 2	Y		-0-			-0-
09	690 N	676	-0-	-14	-0-	55 1	621 2	Y		-0-			-0-
10	713 N	705	-0-	-8	-0-	56 1	649 2	Y		-0-			-0-
11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	52 1	624 2	Y		-0-			-0-
*12	713 N	667	-0-	-46	-0-	54 1	613 2	Y		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,103		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
FRIER, R. H. WELL #: 3 RRCID -> 187322										COMPL. DATE 01/11/2002		TOTAL DEPTH 11640		PERF.11269 - 11454	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	3193 X	2980	-0-	-213	-0-	218	1	2760	2	Y	2		2		
02	2744 X	1082	-0-	-1662	-0-	79	1	983	2	Y	18		20		
03	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	229	1	2755	2	Y	67	34 1	53		
04	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	229	1	2670	2	Y	1	38 1	16		
05	2976 X	2973	-0-	-3	-0-	212	1	2760	2	Y	1		17		
06	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	226	1	2660	2	Y	19		36		
07	3069 X	2859	-0-	-210	-0-	216	1	2608	2	Y	32	27 1	41		
08	2883 N	2613	-0-	-270	-0-	208	1	2396	2	Y	8		49		
09	2790 N	2611	-0-	-179	-0-	213	1	2385	2	Y	12		61		
10	2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	225	1	2622	2	Y	15	27 1	49		
11	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	219	1	2643	2	Y	-0-		49		
*12	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	221	1	2506	2	Y	1	22 1	28		
TOTAL GAS PROD: 32,437															
TOTAL CONDENSATE PROD: 176															

WHALEY, T. W., JR. WELL #: 1 RRCID -> 187323										COMPL. DATE 11/28/2001		TOTAL DEPTH 12950		PERF.10762 - 12756	
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-		-0-		
02	140 N	70	-0-	-70	-0-	5	1	65	2	Y	-0-		-0-		
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-		-0-		
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	27	1	310	2	Y	-0-		-0-		
05	93 N	9	-0-	-84	-0-	1	1	8	2	Y	-0-		-0-		
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	14	1	163	2	Y	-0-		-0-		
07	155 N	133	-0-	-22	-0-	10	1	123	2	Y	-0-		-0-		
08	9 N	2	-0-	-7	-0-	2	2			Y	-0-		-0-		
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	14	1	156	2	Y	-0-		-0-		
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	13	1	149	2	Y	-0-		-0-		
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-		-0-		
*12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	2	Y	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD: 1,186															
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
BAXTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187656 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11368 - 11795														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2		N	-0-			110
02		672 N	635	-0-	-37	-0-	635	2		N	-0-			110
03		856 N	856	-0-	-0-	-0-	40	1	675	2	Y	128		238
							141	9						
04		690 N	498	-0-	-192	-0-	29	1	469	2	Y	-0-		238
05		855 N	855	-0-	-0-	-0-	39	1	816	2	Y	-0-	1 1	237
06		834 N	834	-0-	-0-	-0-	39	1	795	2	Y	-0-		237
07		747 N	747	-0-	-0-	-0-	70	1	667	2	Y	9		246
							10	9						
08		868 N	596	-0-	-272	-0-	61	1	535	2	Y	-0-		246
09		667 N	667	-0-	-0-	-0-	62	1	605	2	Y	-0-		246
10		744 N	639	-0-	-105	-0-	61	1	578	2	Y	-0-		246
11		757 N	757	-0-	-0-	-0-	66	1	691	2	Y	-0-		246
*12		525 N	525	-0-	-0-	-0-	55	1	469	2	Y	1		247
							1	9						

TOTAL GAS PROD: 8,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 188084 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12048 - 12530														
01		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2		N	-0-			-0-
02		963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2		N	-0-			-0-
03		938 N	938	-0-	-0-	-0-	936	2	2	9	Y	2		2
04		974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2		Y	-0-			2
05		1054 N	999	-0-	-55	-0-	999	2		Y	-0-	1 1		1
06		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2		Y	-0-			1
07		992 N	968	-0-	-24	-0-	968	2		Y	-0-			1
08		992 N	939	-0-	-53	-0-	939	2		Y	-0-			1
09		930 N	795	-0-	-135	-0-	795	2		Y	-0-			1
10		961 N	822	-0-	-139	-0-	822	2		Y	-0-			1
11		900 N	717	-0-	-183	-0-	717	2		Y	-0-			1
*12		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2		Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 10,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LOREANT, CLIFFORD WELL #: 3 RRCID -> 190008 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11084 - 11570														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405								
AUTREY UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 190173		COMPL. DATE 06/19/2002		TOTAL DEPTH 11620	PERF.10868 - 11518		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2	N	-0-		77	
02	2156 X	1829	-0-	-327	-0-	1829	2	N	-0-		77	
03	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	123	1	Y	55	2045 2	132	
04	2340 N	2184	-0-	-156	-0-	61	9					
05	3100 N	4160	-0-	1060	1060	126	1	Y	-0-	2058 2	132	
06	3000 N	2621	-0-	-379	681	191	1	Y	-0-	3969 2	131	1 1
07	2572 N	1891	-0-	-681	-0-	124	1	Y	-0-	2497 2	131	
08	4154 X	2109	-0-	-2045	-0-	132	1	Y	5	1753 2	136	
09	4020 X	1669	-0-	-2351	-0-	6	9					
10	4154 X	2455	-0-	-1699	-0-	143	1	Y	-0-	1966 2	136	
11	2610 X	2444	-0-	-166	-0-	112	1	Y	-0-	1557 2	136	
*12	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	152	1	Y	-0-	2303 2	136	
						150	1	Y	-0-	2294 2	136	
						174	1	Y	-0-	2762 2	136	
TOTAL GAS PROD:		28,931		TOTAL CONDENSATE PROD:		60						

BAXTER UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 190636		COMPL. DATE 07/21/2002		TOTAL DEPTH 11900	PERF.11375 - 11800		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2	N	-0-		35	
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2	N	-0-		35	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	35 7	2	
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-		2	
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-	1 1	1	
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	Y	-0-		1	
07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	11	1	Y	-0-		1	
08	T. A.	266	-0-	266	266	14	1	Y	-0-		1	
09	T. A.	219	-0-	219	485	11	1	Y	-0-		1	
10	T. A.	189	-0-	189	674	9	1	Y	-0-		1	
11	T. A.	302	-0-	302	976	15	1	Y	-0-		1	
12	T. A.	333	-0-	333	1309	16	1	Y	-0-		1	
TOTAL GAS PROD:		2,163		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

BAXTER UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 192386		COMPL. DATE 12/02/2002		TOTAL DEPTH 12040	PERF.11512 - 11589		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2	N	-0-		95	
02	112 N	96	-0-	-16	-0-	96	2	N	-0-		95	
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	2	10 7	87	
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	2	9					
05	93 N	84	-0-	-9	-0-	5	1	Y	-0-	79 2	87	
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	-0-	80 2	86	1 1
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	-0-	94 2	86	
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	5	1	Y	-0-	91 2	86	
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	-0-	74 2	86	
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	-0-	109 2	86	
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	-0-	98 2	86	
*12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	-0-	85 2	86	
						5	1	Y	-0-	106 2	86	
TOTAL GAS PROD:		1,115		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																
AUTREY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194371 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11853 PERF.11378 - 11754																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					45
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-					45
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-	3	7			42
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					42
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-	1	1			41
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					41
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	3					44
						3	9									
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					44
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					44
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					44
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					44
*12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	1					45
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 341 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196230 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11606 - 11747																
01	1674 N	1549	-0-	-125	-0-	113	1	1436	2	Y	-0-					1
02	2800 N	6352	-0-	3552	-0-	472	1	5880	2	Y	-0-					1
03	3100 N	1403	-0-	-1697	-0-	108	1	1295	2	Y	-0-					1
04	3000 N	1160	-0-	-1840	-0-	92	1	1068	2	Y	-0-					1
05	1860 X	1173	-0-	-687	-0-	84	1	1089	2	Y	-0-					1
06	1800 X	1650	-0-	-150	-0-	129	1	1521	2	Y	-0-					1
07	1860 X	1321	-0-	-539	-0-	101	1	1220	2	Y	-0-					1
08	1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	124	1	1429	2	Y	-0-					1
09	1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	128	1	1435	2	Y	-0-					1
10	1611 X	1611	-0-	-0-	-0-	128	1	1483	2	Y	-0-					1
11	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	106	1	1279	2	Y	-0-					1
*12	1333 N	445	-0-	-888	-0-	36	1	409	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 21,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HONEA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197517 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10932 - 11224																
01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					60
02	1008 N	664	-0-	-344	-0-	664	2			N	-0-					60
03	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	82	1	1360	2	Y	91					151
						100	9									
04	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	71	1	1152	2	Y	16					167
						18	9									
05	744 N	700	-0-	-44	-0-	32	1	665	2	Y	3	1	1			169
						3	9									
06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	26	1	532	2	Y	-0-					169
07	665 N	665	-0-	-0-	-0-	66	1	599	2	Y	-0-					169
08	844 N	844	-0-	-0-	-0-	75	1	769	2	Y	-0-					169
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	56	1	500	2	Y	-0-					169
10	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	81	1	958	2	Y	-0-					169
11	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	108	1	1486	2	Y	-0-					169
*12	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	95	1	1229	2	Y	30					199
						33	9									

TOTAL GAS PROD: 11,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405							
SIMMONS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	197618	COMPL. DATE	09/05/2003	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11186 - 11544
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				77 7		2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				1 1		1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						1
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						1
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				2	

HONEA UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	198195	COMPL. DATE	10/07/2003	TOTAL DEPTH	11394	PERF.10996 - 11262
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2				21
02	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2				21
03	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	131	1	2189	2	Y	169
						163	9				
04	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	108	1	1767	2	Y	169
05	3100 N	3720	-0-	620	620	171	1	3545	2	Y	81
						4	9				
06	3000 N	4387	-0-	1387	2007	201	1	4073	2	Y	184
						113	9				
07	3100 N	2639	-0-	-461	1546	174	1	2464	2	Y	185
						1	9				
08	3720 X	893	-0-	-2827	-0-	77	1	816	2	Y	185
09	3600 X	1210	-0-	-2390	-0-	69	1	1141	2	Y	185
10	4030 X	3916	-0-	-114	-0-	194	1	3692	2	Y	212
						30	9				
11	3900 X	3231	-0-	-669	-0-	159	1	3035	2	Y	246
						37	9				
*12	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	141	1	2717	2	Y	121
						64	9				
TOTAL GAS PROD:		31,583				TOTAL CONDENSATE PROD:				375	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTSON		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405							
FRIER, MICHAEL -A-		WELL #:		2	RRCID ->	198615	COMPL. DATE	08/15/2003	TOTAL DEPTH	13305	PERF.10990 - 11919
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1550 N	1530	-0-	-20	-0-	112 1	1414 2	Y	4		101
02	1372 N	698	-0-	-674	-0-	4 9					
03	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	52 1	646 2	Y	-0-		101
04	1470 N	1267	-0-	-203	-0-	127 1	1521 2	Y	10	40 1	71
05	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	11 9					
06	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	98 1	1140 2	Y	26	62 1	35
07	1302 N	1203	-0-	-99	-0-	29 9					
08	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	91 1	1180 2	Y	-0-		35
09	1290 N	1242	-0-	-48	-0-	101 1	1191 2	Y	-0-		35
10	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	92 1	1109 2	Y	2	16 1	21
11	1500 N	1227	-0-	-273	-0-	2 9					
*12	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	136 1	1568 2	Y	4		25
						4 9					
						101 1	1133 2	Y	7		32
						8 9					
						104 1	1205 2	Y	8	14 1	26
						9 9					
						94 1	1133 2	Y	-0-		26
						104 1	1176 2	Y	-0-	11 1	15
TOTAL GAS PROD:		15,695		TOTAL CONDENSATE PROD:		61					

FISHER, ROY		WELL #:		2	RRCID ->	198617	COMPL. DATE	07/13/2003	TOTAL DEPTH	13156	PERF.10586 - 11352
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	23 1	291 2	Y	-0-		-0-
02	392 N	109	-0-	-283	-0-	8 1	101 2	Y	-0-		-0-
03	248 N	246	-0-	-2	-0-	19 1	227 2	Y	-0-		-0-
04	300 N	280	-0-	-20	-0-	22 1	258 2	Y	-0-		-0-
05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	29 1	373 2	Y	-0-		-0-
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	25 1	300 2	Y	-0-		-0-
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	24 1	292 2	Y	-0-		-0-
08	403 N	327	-0-	-76	-0-	26 1	301 2	Y	-0-		-0-
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	32 1	354 2	Y	-0-		-0-
10	3100 N	3478	-0-	378	-0-	275 1	3203 2	Y	-0-		-0-
11	3000 N	3829	-0-	829	-0-	293 1	3536 2	Y	-0-		-0-
*12	2660 N	1453	-0-	-1207	-0-	118 1	1335 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,465		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SCHROEDER		WELL #:		2	RRCID ->	200025	COMPL. DATE	01/01/2004	TOTAL DEPTH	12150	PERF.11644 - 12060
01	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831 2		N	-0-		107
02	1316 N	1198	-0-	-118	-0-	1198 2		N	-0-		107
03	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	99 1	1644 2	Y	-0-	105 7	2
04	1770 N	1037	-0-	-733	-0-	60 1	977 2	Y	-0-		2
05	1333 N	940	-0-	-393	-0-	43 1	897 2	Y	-0-	1 1	1
06	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	63 1	1284 2	Y	-0-		1
07	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	76 1	1319 2	Y	-0-		1
08	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	71 1	1255 2	Y	-0-		1
09	993 N	993	-0-	-0-	-0-	50 1	943 2	Y	-0-		1
10	1395 N	1377	-0-	-18	-0-	69 1	1308 2	Y	-0-		1
11	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	62 1	1175 2	Y	-0-		1
*12	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	65 1	1256 2	Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		15,745		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200674 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11605 - 11723														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2170 N	2106	-0-	-64	-0-	154	1	1952	2	Y	-0-			1
02	1960 N	986	-0-	-974	-0-	73	1	913	2	Y	-0-			1
03	2077 N	1989	-0-	-88	-0-	153	1	1836	2	Y	-0-			1
04	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	173	1	2012	2	Y	-0-			1
05	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	159	1	2069	2	Y	-0-			1
06	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	164	1	1934	2	Y	-0-			1
07	2170 N	1293	-0-	-877	-0-	99	1	1194	2	Y	-0-			1
08	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	187	1	2151	2	Y	-0-			1
09	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	187	1	2094	2	Y	-0-			1
10	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	185	1	2154	2	Y	-0-			1
11	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	170	1	2055	2	Y	-0-			1
*12	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	182	1	2066	2	Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		24,316		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

AUTREY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200879 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11054 - 11524														
01	1612 N	1455	-0-	-157	-0-	1455	2			N	-0-			60
02	1680 N	1616	-0-	-64	-0-	1616	2			N	-0-			60
03	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	81	1	1349	2	Y	62			122
						68	9							
04	1410 N	1213	-0-	-197	-0-	70	1	1143	2	Y	-0-			122
05	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	83	1	1734	2	Y	-0-	1	1	121
06	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	82	1	1667	2	Y	-0-			121
07	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	81	1	1392	2	Y	-0-			121
08	1829 X	1011	-0-	-818	-0-	54	1	957	2	Y	-0-			121
09	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	90	1	1703	2	Y	-0-			121
10	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	93	1	1769	2	Y	-0-			121
11	1740 X	1296	-0-	-444	-0-	65	1	1231	2	Y	-0-			121
*12	1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	78	1	1496	2	Y	-0-			121
TOTAL GAS PROD:		18,357		TOTAL CONDENSATE PROD:		62								

HONEA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200938 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10942 - 11233														
01	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-			115
02	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-			115
03	861 N	861	-0-	-0-	-0-	42	1	706	2	Y	103			218
						113	9							
04	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	88	1	1438	2	Y	-0-			218
05	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	73	1	1517	2	Y	-0-	2	1	216
06	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	69	1	1401	2	Y	-0-			216
07	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	85	1	944	2	Y	-0-			216
08	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	133	1	1792	2	Y	-0-			216
09	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	118	1	1670	2	Y	54			270
						59	9							
10	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	122	1	1730	2	Y	20			290
						22	9							
11	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	114	1	1611	2	Y	-0-			290
*12	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	116	1	1634	2	Y	11			301
						12	9							
TOTAL GAS PROD:		18,755		TOTAL CONDENSATE PROD:		188								

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200976 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11499 - 11815														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	3565 X	3337	-0-	-228	-0-	244	1	3093	2	Y	-0-			1
02	3192 X	1640	-0-	-1552	-0-	122	1	1518	2	Y	-0-			1
03	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	281	1	3371	2	Y	10	1 1		10
04	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	11	9							
04	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	265	1	3087	2	Y	26	19 1		17
05	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	29	9							
05	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	246	1	3196	2	Y	2			19
06	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	2	9							
06	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	271	1	3189	2	Y	19			38
07	3565 X	3503	-0-	-62	-0-	21	9							
07	3565 X	3503	-0-	-62	-0-	265	1	3203	2	Y	32	28 1		42
08	3658 X	3363	-0-	-295	-0-	35	9							
08	3658 X	3363	-0-	-295	-0-	268	1	3086	2	Y	8			50
09	3480 X	3356	-0-	-124	-0-	9	9							
09	3480 X	3356	-0-	-124	-0-	274	1	3069	2	Y	12			62
10	3596 X	3470	-0-	-126	-0-	13	9							
10	3596 X	3470	-0-	-126	-0-	273	1	3177	2	Y	18	28 1		52
11	3480 X	3400	-0-	-80	-0-	20	9							
11	3480 X	3400	-0-	-80	-0-	259	1	3135	2	Y	5			57
*12	3503 X	3442	-0-	-61	-0-	6	9							
*12	3503 X	3442	-0-	-61	-0-	279	1	3162	2	Y	1	25 1		33
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		39,480		TOTAL CONDENSATE PROD:		133								

MORGAN, HERSHEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201096 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10252 - 11343														

01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	42	1	528	2	Y	-0-			-0-
02	476 N	254	-0-	-222	-0-	19	1	235	2	Y	-0-			-0-
03	664 N	664	-0-	-0-	-0-	51	1	613	2	Y	-0-			-0-
04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	48	1	555	2	Y	-0-			-0-
05	615 N	615	-0-	-0-	-0-	44	1	571	2	Y	-0-			-0-
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	47	1	555	2	Y	-0-			-0-
07	617 N	617	-0-	-0-	-0-	47	1	570	2	Y	-0-			-0-
08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	51	1	584	2	Y	-0-			-0-
09	614 N	614	-0-	-0-	-0-	50	1	564	2	Y	-0-			-0-
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	50	1	580	2	Y	-0-			-0-
11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	47	1	565	2	Y	-0-			-0-
*12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	51	1	572	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,039		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
SIMMONS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201126 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11040 - 11078												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01		403 N	389	-0-	-14	-0-	389 2		N	-0-		76
02		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2		N	-0-		76
03		555 N	555	-0-	-0-	-0-	26 1	428 2	Y	92	56 7	112
							101 9					
04		390 N	292	-0-	-98	-0-	17 1	275 2	Y	-0-		112
05		465 N	264	-0-	-201	-0-	12 1	252 2	Y	-0-	1 1	111
06		307 N	307	-0-	-0-	-0-	14 1	293 2	Y	-0-		111
07		333 N	333	-0-	-0-	-0-	18 1	315 2	Y	-0-		111
08		357 N	357	-0-	-0-	-0-	19 1	338 2	Y	-0-		111
09		355 N	355	-0-	-0-	-0-	18 1	337 2	Y	-0-		111
10		368 N	368	-0-	-0-	-0-	18 1	350 2	Y	-0-		111
11		403 N	403	-0-	-0-	-0-	20 1	383 2	Y	-0-		111
*12		430 N	430	-0-	-0-	-0-	21 1	409 2	Y	-0-		111
TOTAL GAS PROD:			4,470				TOTAL CONDENSATE PROD:			92		

HONEA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201832 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 11776 PERF.11178 - 11437												
01		124 N	87	-0-	-37	-0-	87 2		N	-0-		25
02		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-		25
03		170 N	170	-0-	-0-	-0-	8 1	134 2	Y	25		50
							28 9					
04		107 N	107	-0-	-0-	-0-	6 1	100 2	Y	1		51
							1 9					
05		155 N	152	-0-	-3	-0-	7 1	145 2	Y	-0-	2 1	49
06		156 N	156	-0-	-0-	-0-	7 1	149 2	Y	-0-		49
07		190 N	190	-0-	-0-	-0-	10 1	180 2	Y	-0-		49
08		161 N	161	-0-	-0-	-0-	9 1	152 2	Y	-0-		49
09		142 N	142	-0-	-0-	-0-	7 1	135 2	Y	-0-		49
10		186 N	138	-0-	-48	-0-	7 1	131 2	Y	-0-		49
11		108 N	108	-0-	-0-	-0-	5 1	103 2	Y	-0-		49
*12		115 N	115	-0-	-0-	-0-	6 1	109 2	Y	-0-		49
TOTAL GAS PROD:			1,658				TOTAL CONDENSATE PROD:			26		

HONEA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202126 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10958 - 11198												
01		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672 2		N	-0-		68
02		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277 2		N	-0-		68
03		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	89 1	1492 2	Y	39		107
							43 9					
04		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	89 1	1460 2	Y	17		124
							19 9					
05		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	91 1	1894 2	Y	3	1 1	126
							3 9					
06		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	80 1	1621 2	Y	-0-		126
07		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	129 1	1697 2	Y	-0-		126
08		1984 X	1886	-0-	-98	-0-	131 1	1755 2	Y	-0-		126
09		1920 X	1684	-0-	-236	-0-	113 1	1571 2	Y	-0-		126
10		1984 X	1616	-0-	-368	-0-	110 1	1506 2	Y	-0-		126
11		1770 X	1511	-0-	-259	-0-	104 1	1407 2	Y	-0-		126
12		1891 X	1750	-0-	-141	-0-	116 1	1633 2	Y	1		127
							1 9					
TOTAL GAS PROD:			20,103				TOTAL CONDENSATE PROD:			60		

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																
HONEA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202226 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11067 - 11346																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		1333 N	1030	-0-	-303	-0-	1030	2			N	-0-				30
02		1204 N	827	-0-	-377	-0-	827	2			N	-0-				30
03		2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	129	1	2146	2	Y	22				52
							24	9								
04		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	106	1	1734	2	Y	39				91
							43	9								
05		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	104	1	2167	2	Y	18	1	1		108
							20	9								
06		2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	94	1	1910	2	Y	-0-				108
07		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	143	1	1927	2	Y	-0-				108
08		2294 N	1969	-0-	-325	-0-	135	1	1834	2	Y	-0-				108
09		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	117	1	1651	2	Y	-0-				108
10		2077 N	1518	-0-	-559	-0-	105	1	1413	2	Y	-0-				108
11		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	91	1	1157	2	Y	-0-				108
*12		953 N	953	-0-	-0-	-0-	76	1	877	2	Y	-0-				108

TOTAL GAS PROD: 19,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

MILLER-MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 202355 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11752 - 12944																
01		2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	174	1	2208	2	Y	-0-				-0-
02		1120 X	456	-0-	-664	-0-	34	1	422	2	Y	-0-				-0-
03		1240 X	1141	-0-	-99	-0-	88	1	1053	2	Y	-0-				-0-
04		1200 X	1193	-0-	-7	-0-	94	1	1099	2	Y	-0-				-0-
05		1240 X	1146	-0-	-94	-0-	82	1	1064	2	Y	-0-				-0-
06		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	84	1	983	2	Y	-0-				-0-
07		1240 N	880	-0-	-360	-0-	67	1	813	2	Y	-0-				-0-
08		1147 N	902	-0-	-245	-0-	72	1	830	2	Y	-0-				-0-
09		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	90	1	1013	2	Y	-0-				-0-
10		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	95	1	1107	2	Y	-0-				-0-
11		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	87	1	1051	2	Y	-0-				-0-
*12		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	94	1	1066	2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 13,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 202390 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10906 - 10912																
01		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-				67
02		420 N	370	-0-	-50	-0-	370	2			N	-0-				67
03		621 N	621	-0-	-0-	-0-	27	1	454	2	Y	127				194
							140	9								
04		390 N	328	-0-	-62	-0-	19	1	309	2	Y	-0-				194
05		621 N	621	-0-	-0-	-0-	28	1	575	2	Y	16	79	1		131
							18	9								
06		451 N	451	-0-	-0-	-0-	21	1	430	2	Y	-0-				131
07		386 N	386	-0-	-0-	-0-	50	1	336	2	Y	-0-				131
08		620 N	530	-0-	-90	-0-	58	1	472	2	Y	-0-				131
09		450 N	333	-0-	-117	-0-	45	1	288	2	Y	-0-				131
10		667 N	667	-0-	-0-	-0-	63	1	604	2	Y	-0-				131
11		810 N	810	-0-	-0-	-0-	69	1	741	2	Y	-0-				131
*12		372 N	372	-0-	-0-	-0-	48	1	323	2	Y	1				132
							1	9								

TOTAL GAS PROD: 5,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
PEISKEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202832 COMPL. DATE 05/19/2004										TOTAL DEPTH 12700	PERF.11750 - 12590		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054 N	875	-0-	-179	-0-	875 2			N	-0-			25
02	868 N	851	-0-	-17	-0-	851 2			N	-0-			25
03	915 N	915	-0-	-0-	-0-	50 1	832 2		Y	30			55
						33 9							
04	840 N	187	-0-	-653	-0-	11 1	175 2		Y	1			56
						1 9							
05	930 N	-0-	-0-	-930	-0-				Y	-0-	2 1		54
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			54
07	186 N	31	-0-	-155	-0-	31 1			Y	-0-			54
08	930 X	31	-0-	-899	-0-	31 1			Y	-0-			54
09	180 X	11	-0-	-169	-0-	11 1			Y	-0-			54
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			54
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			54
*12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			54
TOTAL GAS PROD:		2,901		TOTAL CONDENSATE PROD:		31							

HONEA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202843 COMPL. DATE 06/21/2004										TOTAL DEPTH 11470	PERF.11025 - 11292		
01	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761 2			N	-0-			13
02	1400 N	978	-0-	-422	-0-	978 2			N	-0-			13
03	832 N	832	-0-	-0-	-0-	38 1	627 2		Y	152			165
						167 9							
04	1500 N	1403	-0-	-97	-0-	81 1	1322 2		Y	-0-	73 1		92
05	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	87 1	1804 2		Y	-0-	1 1		91
06	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	76 1	1551 2		Y	-0-			91
07	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	118 1	1501 2		Y	-0-			91
08	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	111 1	1400 2		Y	7			98
						8 9							
09	770 N	770	-0-	-0-	-0-	67 1	703 2		Y	-0-			98
10	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	104 1	1384 2		Y	5			103
						6 9							
11	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	101 1	1355 2		Y	-0-			103
*12	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	124 1	1802 2		Y	-0-			103
TOTAL GAS PROD:		17,276		TOTAL CONDENSATE PROD:		164							

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTSON		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405							
HONEA UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	202852	COMPL. DATE	06/17/2004	TOTAL DEPTH	11325	PERF.10874 - 11148
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 2		N	-0-		30
02	1092 N	921	-0-	-171	-0-	921 2		N	-0-		30
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	12 1	195 2	Y	-0-		30
04	720 N	571	-0-	-149	-0-	32 1	517 2	Y	20		50
						22 9					
05	1023 N	334	-0-	-689	-0-	15 1	319 2	Y	-0-	1 1	49
06	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	71 1	1453 2	Y	1		50
						1 9					
07	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	109 1	1349 2	Y	-0-		50
08	1550 N	305	-0-	-1245	-0-	46 1	259 2	Y	-0-		50
09	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	160 1	2469 2	Y	-0-		50
10	1550 N	1540	-0-	-10	-0-	104 1	1383 2	Y	48		98
						53 9					
11	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	106 1	1442 2	Y	-0-		98
*12	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	84 1	1017 2	Y	-0-		98
TOTAL GAS PROD:		12,878		TOTAL CONDENSATE PROD:		69					

PEISKEE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	202952	COMPL. DATE	01/17/2004	TOTAL DEPTH	14600	PERF.13438 - 14228
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	992 N	609	-0-	-383	-0-	609 2		N	-0-		-0-
02	532 N	101	-0-	-431	-0-	101 2		N	-0-		-0-
03	766 N	766	-0-	-0-	-0-	38 1	728 2	Y	-0-		-0-
04	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	54 1	1223 2	Y	-0-		-0-
05	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	88 1	1521 2	Y	-0-		-0-
06	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	72 1	1229 2	Y	-0-		-0-
07	1333 N	503	-0-	-830	-0-	25 1	478 2	Y	-0-		-0-
08	1612 N	713	-0-	-899	-0-	35 1	678 2	Y	-0-		-0-
09	1290 N	281	-0-	-1009	-0-	17 1	264 2	Y	-0-		-0-
10	496 N	263	-0-	-233	-0-	18 1	245 2	Y	-0-		-0-
11	690 N	148	-0-	-542	-0-	7 1	141 2	Y	-0-		-0-
*12	279 N	134	-0-	-145	-0-	6 1	128 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,705		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DUNCAN, J. J. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	203876	COMPL. DATE	06/19/2004	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11573 - 11694
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	185 1	2344 2	Y	1		34
						1 9					
02	1736 N	1182	-0-	-554	-0-	88 1	1094 2	Y	-0-		34
03	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	162 1	1943 2	Y	10	14 1	30
						11 9					
04	1860 N	1789	-0-	-71	-0-	139 1	1621 2	Y	26	33 1	23
						29 9					
05	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	142 1	1843 2	Y	1		24
						1 9					
06	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	98 1	1159 2	Y	19		43
						21 9					
07	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	168 1	2033 2	Y	33	31 1	45
						36 9					
08	1860 N	1745	-0-	-115	-0-	139 1	1596 2	Y	9		54
						10 9					
09	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	167 1	1869 2	Y	13		67
						14 9					
10	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	150 1	1742 2	Y	25	30 1	62
						28 9					
11	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	158 1	1905 2	Y	25		87
						28 9					
*12	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	161 1	1824 2	Y	3	38 1	52
						3 9					
TOTAL GAS PROD:		22,912		TOTAL CONDENSATE PROD:		165					

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
WILLIAMS "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203902 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11094 - 11102														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			50
02		84 N	60	-0-	-24	-0-	60	2		N	-0-			50
03		177 N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	Y	17		67
							19	9						
04		150 N	70	-0-	-80	-0-	4	1	66	2	Y	-0-		67
05		129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	Y	-0-	1 1	66
06		200 N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	2	Y	-0-		66
07		157 N	157	-0-	-0-	-0-	38	1	119	2	Y	-0-		66
08		256 N	256	-0-	-0-	-0-	43	1	213	2	Y	-0-		66
09		210 N	210	-0-	-0-	-0-	39	1	171	2	Y	-0-		66
10		176 N	176	-0-	-0-	-0-	38	1	138	2	Y	-0-		66
11		181 N	181	-0-	-0-	-0-	38	1	143	2	Y	-0-		66
*12		205 N	205	-0-	-0-	-0-	40	1	165	2	Y	-0-		66
TOTAL GAS PROD:			1,982		TOTAL CONDENSATE PROD:			17						

HONEA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203904 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11383 - 11476														
01		1705 N	1566	-0-	-139	-0-	1566	2		N	-0-			127
02		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2		N	-0-			127
03		2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	133	1	2222	2	Y	111		238
							122	9						
04		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	107	1	1753	2	Y	-0-		238
05		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	81	1	1674	2	Y	-0-	104 1	134
06		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	97	1	1969	2	Y	-0-		134
07		2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	180	1	2578	2	Y	104		238
							114	9						
08		2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	156	1	2199	2	Y	-0-		238
09		1830 X	1764	-0-	-66	-0-	117	1	1647	2	Y	-0-		238
10		2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	153	1	2318	2	Y	-0-		238
11		2700 X	2329	-0-	-371	-0-	145	1	2184	2	Y	-0-		238
12		2883 X	2390	-0-	-493	-0-	147	1	2243	2	Y	-0-		238
TOTAL GAS PROD:			25,936		TOTAL CONDENSATE PROD:			215						

MILLER-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 204027 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11366 - 13024														
01		2945 X	930	-0-	-2015	-0-	68	1	862	2	Y	-0-		-0-
02		1680 X	794	-0-	-886	-0-	59	1	735	2	Y	-0-		-0-
03		1364 N	1312	-0-	-52	-0-	101	1	1211	2	Y	-0-		-0-
04		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	103	1	1203	2	Y	-0-		-0-
05		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	130	1	1689	2	Y	-0-		-0-
06		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	119	1	1404	2	Y	-0-		-0-
07		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	117	1	1415	2	Y	-0-		-0-
08		1395 N	1290	-0-	-105	-0-	103	1	1187	2	Y	-0-		-0-
09		1350 N	1336	-0-	-14	-0-	109	1	1227	2	Y	-0-		-0-
10		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	114	1	1323	2	Y	-0-		-0-
11		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	99	1	1195	2	Y	-0-		-0-
*12		1395 N	1210	-0-	-185	-0-	98	1	1112	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			15,783		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405											
SCHROEDER WELL #: 1 RRCID -> 204211 COMPL. DATE 04/28/2004										TOTAL DEPTH 13750	PERF.11994 - 13364
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2	N	-0-		40
02	2212 N	1502	-0-	-710	-0-	1502	2	N	-0-		40
03	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	93	1	Y	65	1551 2	105
04	2220 N	1813	-0-	-407	-0-	72	9	Y	96	1609 2	201
05	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	100	1	Y	-0-	2076 2	200
06	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	109	1	Y	-0-	2213 2	200
07	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	114	1	Y	-0-	1972 2	200
08	2170 X	1996	-0-	-174	-0-	107	1	Y	-0-	1889 2	200
09	2100 X	2005	-0-	-95	-0-	100	1	Y	-0-	1905 2	200
10	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	120	1	Y	-0-	2286 2	200
11	2310 X	2162	-0-	-148	-0-	108	1	Y	-0-	2054 2	200
*12	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	103	1	Y	-0-	1987 2	200
TOTAL GAS PROD:		24,559		TOTAL CONDENSATE PROD:		161					

WILLIAMS "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204448 COMPL. DATE 08/13/2004										TOTAL DEPTH 11250	PERF.10800 - 11042
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1271 N	1213	-0-	-58	-0-	1213	2	N	-0-		124
02	1148 N	912	-0-	-236	-0-	912	2	N	-0-		124
03	916 N	916	-0-	-0-	-0-	52	1	Y	1	863 2	90
04	1170 N	1141	-0-	-29	-0-	61	1	Y	71	1002 2	161
05	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	60	1	Y	-0-	1238 2	159
06	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	57	1	Y	-0-	1152 2	159
07	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	97	1	Y	-0-	1141 2	159
08	1302 N	1190	-0-	-112	-0-	93	1	Y	-0-	1097 2	159
09	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	89	1	Y	-0-	1121 2	159
10	1240 N	1153	-0-	-87	-0-	87	1	Y	-0-	1066 2	159
11	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	81	1	Y	-0-	977 2	159
*12	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	84	1	Y	-0-	1015 2	159
TOTAL GAS PROD:		13,637		TOTAL CONDENSATE PROD:		72					

MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 204529 COMPL. DATE 08/05/2004										TOTAL DEPTH 12650	PERF.11984 - 12390
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	930 N	915	-0-	-15	-0-	915	2	N	-0-		-0-
02	840 N	789	-0-	-51	-0-	789	2	N	-0-		-0-
03	869 N	869	-0-	-0-	-0-	867	2	Y	2	2 9	2
04	900 N	899	-0-	-1	-0-	899	2	Y	-0-		2
05	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2	Y	-0-	1 1	1
06	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2	Y	-0-		1
07	930 N	916	-0-	-14	-0-	916	2	Y	-0-		1
08	1023 N	802	-0-	-221	-0-	802	2	Y	-0-		1
09	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2	Y	-0-		1
10	930 N	893	-0-	-37	-0-	893	2	Y	-0-		1
11	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2	Y	-0-		1
*12	1116 N	928	-0-	-188	-0-	928	2	Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		11,047		TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204923 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11160 - 11168														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01		2232 N	1584	-0-	-648	-0-	1584	2		N	-0-			73
02		1904 N	1567	-0-	-337	-0-	1567	2		N	-0-			73
03		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	60	1	1000	2	Y	25	68 7	30
04		1530 N	775	-0-	-755	-0-	28	9	729	2	Y	1		31
05		1736 N	1248	-0-	-488	-0-	45	1	1191	2	Y	-0-	2 1	29
06		2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	57	1	2606	2	Y	-0-		29
07		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	129	1	1481	2	Y	-0-		29
08		1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	117	1	1821	2	Y	-0-		29
09		1200 X	759	-0-	-441	-0-	134	1	693	2	Y	-0-		29
10		2821 X	1278	-0-	-1543	-0-	66	1	1185	2	Y	-0-		29
11		2730 X	833	-0-	-1897	-0-	93	1	763	2	Y	-0-		29
12		1953 X	968	-0-	-985	-0-	70	1	891	2	Y	-0-		29
TOTAL GAS PROD:											16,388	TOTAL CONDENSATE PROD:		26

FRIER, R. H. WELL #: 4 RRCID -> 205178 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11306 - 11584														
01		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	138	1	1753	2	Y	-0-		-0-
02		1708 N	736	-0-	-972	-0-	55	1	681	2	Y	-0-		-0-
03		1860 N	1585	-0-	-275	-0-	122	1	1463	2	Y	-0-		-0-
04		1830 N	1117	-0-	-713	-0-	88	1	1029	2	Y	-0-		-0-
05		897 N	897	-0-	-0-	-0-	64	1	833	2	Y	-0-		-0-
06		832 N	832	-0-	-0-	-0-	65	1	767	2	Y	-0-		-0-
07		1147 N	583	-0-	-564	-0-	45	1	538	2	Y	-0-		-0-
08		899 N	648	-0-	-251	-0-	52	1	596	2	Y	-0-		-0-
09		840 N	686	-0-	-154	-0-	56	1	630	2	Y	-0-		-0-
10		719 N	719	-0-	-0-	-0-	57	1	662	2	Y	-0-		-0-
11		688 N	688	-0-	-0-	-0-	53	1	635	2	Y	-0-		-0-
*12		713 N	699	-0-	-14	-0-	57	1	642	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:											11,081	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

FRIER, R. H. WELL #: 5 RRCID -> 205180 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11349 - 11473														
01		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	117	1	1488	2	Y	-0-		-0-
02		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	133	1	1654	2	Y	-0-		-0-
03		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	154	1	1848	2	Y	-0-		-0-
04		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	121	1	1405	2	Y	-0-		-0-
05		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	149	1	1945	2	Y	-0-		-0-
06		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	111	1	1307	2	Y	-0-		-0-
07		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	207	1	2121	2	Y	-0-		-0-
08		2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	226	1	2245	2	Y	-0-		-0-
09		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	209	1	2009	2	Y	-0-		-0-
10		1860 N	1809	-0-	-51	-0-	172	1	1637	2	Y	-0-		-0-
11		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	166	1	1647	2	Y	-0-		-0-
*12		1860 N	1462	-0-	-398	-0-	147	1	1315	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:											22,533	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
WILLIAMS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 205515 COMPL. DATE 09/22/2004												TOTAL DEPTH	11450	PERF.11212 - 11220	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-		1391 2			N	-0-			45
02		1204 N	1154	-0-	-50	-0-		1154 2			N	-0-			45
03		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-		78 1	1306 2		Y	24			69
								26 9							
04		1350 N	1143	-0-	-207	-0-		66 1	1077 2		Y	-0-			69
05		1271 N	1253	-0-	-18	-0-		58 1	1195 2		Y	-0-	2 1		67
06		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-		59 1	1193 2		Y	-0-			67
07		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-		107 1	1310 2		Y	-0-			67
08		1395 X	1301	-0-	-94	-0-		99 1	1202 2		Y	-0-			67
09		1272 X	1272	-0-	-0-	-0-		92 1	1180 2		Y	-0-			67
10		1426 X	1344	-0-	-82	-0-		97 1	1247 2		Y	-0-			67
11		1569 X	1569	-0-	-0-	-0-		107 1	1462 2		Y	-0-			67
12		1426 X	198	-0-	-1228	-0-		39 1	159 2		Y	-0-			67
TOTAL GAS PROD:			14,704											TOTAL CONDENSATE PROD:	24

HONEA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205600 COMPL. DATE 10/19/2004												TOTAL DEPTH	11250	PERF.10929 - 11074	
01		710 N	710	-0-	-0-	-0-		710 2			N	-0-			17
02		364 N	360	-0-	-4	-0-		360 2			N	-0-			17
03		448 N	448	-0-	-0-	-0-		24 1	396 2		Y	25			42
								28 9							
04		390 N	319	-0-	-71	-0-		18 1	301 2		Y	-0-			42
05		728 N	728	-0-	-0-	-0-		33 1	695 2		Y	-0-	1 1		41
06		587 N	587	-0-	-0-	-0-		28 1	559 2		Y	-0-			41
07		599 N	599	-0-	-0-	-0-		62 1	537 2		Y	-0-			41
08		713 N	532	-0-	-181	-0-		58 1	474 2		Y	-0-			41
09		565 N	565	-0-	-0-	-0-		43 1	522 2		Y	-0-			41
10		788 N	788	-0-	-0-	-0-		69 1	719 2		Y	-0-			41
*11		449 N	449	-0-	-0-	-0-		42 1	407 2		Y	-0-			41
*12		449 N	449	-0-	-0-	-0-		42 1	407 2		Y	-0-			41
TOTAL GAS PROD:			6,534											TOTAL CONDENSATE PROD:	25

PEISKEE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205603 COMPL. DATE 08/31/2004												TOTAL DEPTH	12720	PERF.11662 - 12616	
01		2261 N	2261	-0-	-0-	-0-		2261 2			N	-0-			17
02		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-		1949 2			N	-0-			17
03		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-		104 1	1730 2		Y	38			55
								42 9							
04		2190 N	1603	-0-	-587	-0-		92 1	1510 2		Y	1			56
								1 9							
05		2170 N	1858	-0-	-312	-0-		85 1	1773 2		Y	-0-	2 1		54
06		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-		100 1	2018 2		Y	-0-			54
07		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-		138 1	1850 2		Y	-0-			54
08		2212 X	2212	-0-	-0-	-0-		148 1	2064 2		Y	-0-			54
09		1891 X	1891	-0-	-0-	-0-		123 1	1768 2		Y	-0-			54
10		2311 X	2311	-0-	-0-	-0-		145 1	2166 2		Y	-0-			54
11		2130 X	2101	-0-	-29	-0-		133 1	1968 2		Y	-0-			54
12		2201 X	2109	-0-	-92	-0-		133 1	1976 2		Y	-0-			54
TOTAL GAS PROD:			24,277											TOTAL CONDENSATE PROD:	39

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405								
HONEA UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	207183	COMPL. DATE	10/18/2004	TOTAL DEPTH	11337	PERF.10922 - 10932	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-		490 2		N	-0-		55
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-		407 2		N	-0-		55
03	365 N	365	-0-	-0-	-0-		9 1	157 2	Y	181		236
							199 9					
04	480 N	311	-0-	-169	-0-		18 1	292 2	Y	1	117 1	120
							1 9					
05	552 N	552	-0-	-0-	-0-		25 1	527 2	Y	-0-	1 1	119
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-		23 1	463 2	Y	-0-		119
07	472 N	472	-0-	-0-	-0-		55 1	417 2	Y	-0-		119
08	558 N	539	-0-	-19	-0-		58 1	481 2	Y	-0-		119
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-		50 1	374 2	Y	-0-		119
10	465 N	426	-0-	-39	-0-		51 1	375 2	Y	-0-		119
11	447 N	447	-0-	-0-	-0-		51 1	396 2	Y	-0-		119
*12	464 N	464	-0-	-0-	-0-		52 1	412 2	Y	-0-		119
TOTAL GAS PROD:		5,383		TOTAL CONDENSATE PROD:		182						

BEAR CREEK		WELL #:		1ST	RRCID ->	210135	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL DEPTH	15263	PERF.15208 - 15372	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	24304 X	23125	-0-	-1179	-0-		23125 2		N	-0-		-0-
02	21952 X	17875	-0-	-4077	-0-		17875 2		N	-0-		-0-
03	22382 X	20096	-0-	-2286	-0-		20096 2		N	-0-		-0-
04	22380 X	21073	-0-	-1307	-0-		21073 2		N	-0-		-0-
05	23126 X	22476	-0-	-650	-0-		22476 2		N	-0-		-0-
06	22380 X	21590	-0-	-790	-0-		21590 2		N	-0-		-0-
07	21762 X	20818	-0-	-944	-0-		20818 2		N	-0-		-0-
08	22475 X	19676	-0-	-2799	-0-		19676 2		N	-0-		-0-
09	21750 X	21080	-0-	-670	-0-		21080 2		N	-0-		-0-
10	22475 X	21210	-0-	-1265	-0-		21210 2		N	-0-		-0-
11	21600 X	20608	-0-	-992	-0-		20608 2		N	-0-		-0-
*12	21793 X	20360	-0-	-1433	-0-		20360 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		249,987		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PEISKEE UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	210225	COMPL. DATE	02/21/2005	TOTAL DEPTH	12735	PERF.11774 - 12324	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	538 N	538	-0-	-0-	-0-		538 2		N	-0-		17
02	840 N	715	-0-	-125	-0-		715 2		N	-0-		17
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-		30 1	508 2	Y	22		39
							24 9					
04	510 N	487	-0-	-23	-0-		28 1	459 2	Y	-0-		39
05	806 N	650	-0-	-156	-0-		30 1	620 2	Y	-0-	1 1	38
06	501 N	501	-0-	-0-	-0-		24 1	477 2	Y	-0-		38
07	738 N	738	-0-	-0-	-0-		70 1	668 2	Y	-0-		38
08	651 N	40	-0-	-611	-0-		31 1	9 2	Y	-0-		38
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11 1		Y	-0-		38
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				Y	-0-		38
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		38
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		38
TOTAL GAS PROD:		4,242		TOTAL CONDENSATE PROD:		22						

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
PEISKEE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 211280 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11578 - 12262														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		992 N	989	-0-	-3	-0-	989	2		N	-0-			22
02		896 N	729	-0-	-167	-0-	729	2		N	-0-			22
03		803 N	803	-0-	-0-	-0-	41	1	682	2	Y	73		95
							80	9						
04		960 N	815	-0-	-145	-0-	47	1	767	2	Y	1		96
							1	9						
05		975 N	975	-0-	-0-	-0-	45	1	930	2	Y	-0-	2 1	94
06		831 N	831	-0-	-0-	-0-	37	1	753	2	Y	37		131
							41	9						
07		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	86	1	949	2	Y	17		148
							19	9						
08		961 X	868	-0-	-93	-0-	76	1	792	2	Y	-0-		148
09		930 X	825	-0-	-105	-0-	70	1	755	2	Y	-0-		148
10		1054 X	640	-0-	-414	-0-	62	1	578	2	Y	-0-		148
11		1020 X	713	-0-	-307	-0-	64	1	649	2	Y	-0-		148
*12		1054 X	857	-0-	-197	-0-	72	1	785	2	Y	-0-		148
TOTAL GAS PROD:			10,099			TOTAL CONDENSATE PROD:			128					

PEISKEE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211286 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11830 - 12317														

01		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2		N	-0-			17
02		1316 N	1293	-0-	-23	-0-	1293	2		N	-0-			17
03		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	73	1	1225	2	Y	102		119
							112	9						
04		1470 N	1325	-0-	-145	-0-	76	1	1240	2	Y	8		127
							9	9						
05		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	70	1	1452	2	Y	50	61 1	116
							55	9						
06		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	58	1	1166	2	Y	-0-		116
07		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	90	1	1027	2	Y	-0-		116
08		1581 X	1283	-0-	-298	-0-	98	1	1185	2	Y	-0-		116
09		1530 X	1437	-0-	-93	-0-	100	1	1337	2	Y	-0-		116
10		1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	112	1	1538	2	Y	23		139
							25	9						
11		1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	94	1	1214	2	Y	3		142
							3	9						
*12		1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	94	1	1212	2	Y	1		143
							1	9						
TOTAL GAS PROD:			16,468			TOTAL CONDENSATE PROD:			187					

Bald Prairie (CV Consolidated) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY Cnty: ROBERTSON															
Crescent Pass Energy, LLC //CONT.// 189405															
Williams "C" Unit Well #: 5 RRCID -> 211401 Compl. Date 12/27/2004 Total Depth 11470 Perf. 11153 - 11161															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-			60
02		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-			60
03		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	69	1	1156	2	Y	55	10	7	105
							61	9							
04		930 N	930	-0-	-0-	-0-	54	1	875	2	Y	1			106
							1	9							
05		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	56	1	1157	2	Y	-0-	2	1	104
06		937 N	937	-0-	-0-	-0-	44	1	893	2	Y	-0-			104
07		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	90	1	1026	2	Y	-0-			104
08		1116 N	1021	-0-	-95	-0-	84	1	937	2	Y	-0-			104
09		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	85	1	1045	2	Y	-0-			104
10		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	86	1	1037	2	Y	-0-			104
11		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	98	1	1301	2	Y	-0-			104
*12		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	101	1	1350	2	Y	-0-			104
TOTAL GAS PROD:			14,451			TOTAL CONDENSATE PROD:			56						

Williams "C" Unit Well #: 6 RRCID -> 211863 Compl. Date 01/15/2005 Total Depth 11350 Perf. 11112 - 11122															
01		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-			90
02		392 N	345	-0-	-47	-0-	345	2			N	-0-			90
03		460 N	460	-0-	-0-	-0-	23	1	387	2	Y	45			135
							50	9							
04		420 N	362	-0-	-58	-0-	21	1	340	2	Y	1			136
							1	9							
05		538 N	538	-0-	-0-	-0-	25	1	513	2	Y	-0-	2	1	134
06		495 N	495	-0-	-0-	-0-	23	1	470	2	Y	2			136
							2	9							
07		538 N	538	-0-	-0-	-0-	29	1	509	2	Y	-0-			136
08		527 N	469	-0-	-58	-0-	25	1	444	2	Y	-0-			136
09		453 N	453	-0-	-0-	-0-	23	1	430	2	Y	-0-			136
10		599 N	599	-0-	-0-	-0-	30	1	569	2	Y	-0-			136
11		496 N	496	-0-	-0-	-0-	25	1	471	2	Y	-0-			136
*12		461 N	461	-0-	-0-	-0-	23	1	438	2	Y	-0-			136
TOTAL GAS PROD:			5,685			TOTAL CONDENSATE PROD:			48						

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405							
PEISKEE UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	212507	COMPL. DATE	05/11/2005	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11940 - 12574
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3452 X	3452	-0-	-0-	3452 2		N	-0-		15
02		1612 X	1612	-0-	-0-	1612 2		N	-0-		15
03		3136 X	3136	-0-	-0-	176 1	2938 2	Y	20		35
						22 9					
04		2583 X	2583	-0-	-0-	149 1	2434 2	Y	-0-		35
05		3102 X	3102	-0-	-0-	142 1	2960 2	Y	-0-	1 1	34
06		3078 X	3078	-0-	-0-	145 1	2933 2	Y	-0-		34
07		3299 X	3299	-0-	-0-	210 1	3089 2	Y	-0-		34
08		3131 X	2529	-0-	-602	165 1	2364 2	Y	-0-		34
09		3000 X	2430	-0-	-570	150 1	2280 2	Y	-0-		34
10		3286 X	2569	-0-	-717	158 1	2411 2	Y	-0-		34
11		3180 X	2883	-0-	-297	172 1	2711 2	Y	-0-		34
12		3286 X	2751	-0-	-535	165 1	2586 2	Y	-0-		34
TOTAL GAS PROD:			33,424								
						TOTAL CONDENSATE PROD:			20		

LAW UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	212715	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	12650	PERF.11948 - 12330
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		899 N	767	-0-	-132	767 2		N	-0-		15
02		840 N	628	-0-	-212	628 2		N	-0-		15
03		1043 N	1043	-0-	-0-	57 1	951 2	Y	32		47
						35 9					
04		752 N	752	-0-	-0-	43 1	709 2	Y	-0-		47
05		1138 N	1138	-0-	-0-	52 1	1080 2	Y	5	1 1	51
						6 9					
06		1029 N	1029	-0-	-0-	48 1	981 2	Y	-0-		51
07		971 N	971	-0-	-0-	53 1	918 2	Y	-0-		51
08		1147 X	1091	-0-	-56	59 1	1032 2	Y	-0-		51
09		1110 X	898	-0-	-212	45 1	853 2	Y	-0-		51
10		1183 X	1183	-0-	-0-	59 1	1124 2	Y	-0-		51
11		1050 X	950	-0-	-100	47 1	903 2	Y	-0-		51
*12		1085 X	816	-0-	-269	40 1	776 2	Y	-0-		51
TOTAL GAS PROD:			11,266								
						TOTAL CONDENSATE PROD:			37		

FISHER, ROY		WELL #:		3	RRCID ->	212899	COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL DEPTH	13202	PERF.10623 - 12905
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1461 N	1461	-0-	-0-	107 1	1354 2	Y	-0-		-0-
02		1344 N	682	-0-	-662	51 1	631 2	Y	-0-		-0-
03		1592 N	1592	-0-	-0-	122 1	1470 2	Y	-0-		-0-
04		1508 N	1508	-0-	-0-	119 1	1389 2	Y	-0-		-0-
05		1451 N	1451	-0-	-0-	104 1	1347 2	Y	-0-		-0-
06		1524 N	1524	-0-	-0-	119 1	1405 2	Y	-0-		-0-
07		1547 N	1547	-0-	-0-	118 1	1429 2	Y	-0-		-0-
08		1457 N	1452	-0-	-5	116 1	1336 2	Y	-0-		-0-
09		1470 N	1332	-0-	-138	109 1	1223 2	Y	-0-		-0-
10		1519 N	1250	-0-	-269	99 1	1151 2	Y	-0-		-0-
11		1410 N	1397	-0-	-13	107 1	1290 2	Y	-0-		-0-
*12		1439 N	1439	-0-	-0-	117 1	1322 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			16,635								
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
ROY FISHER		WELL #:		4	RRCID ->	212903	COMPL. DATE	04/18/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.10860 - 11350		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	99	1	1257	2	Y	-0-		-0-
02	1176 N	432	-0-	-744	-0-	32	1	400	2	Y	-0-		-0-
03	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	89	1	1065	2	Y	-0-		-0-
04	1320 N	1195	-0-	-125	-0-	95	1	1100	2	Y	-0-		-0-
05	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	81	1	1048	2	Y	-0-		-0-
06	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	91	1	1074	2	Y	-0-		-0-
07	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	95	1	1149	2	Y	-0-		-0-
08	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	94	1	1082	2	Y	-0-		-0-
09	1170 N	745	-0-	-425	-0-	61	1	684	2	Y	-0-		-0-
10	1240 N	735	-0-	-505	-0-	58	1	677	2	Y	-0-		-0-
11	1140 N	845	-0-	-295	-0-	65	1	780	2	Y	-0-		-0-
*12	844 N	844	-0-	-0-	-0-	68	1	776	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,020		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PEISKEE UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	213106	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	14500	PERF.13514 - 13984	
01	7195 X	7195	-0-	-0-	-0-	7195	2		N	-0-		-0-
02	7308 X	5970	-0-	-1338	-0-	5970	2		N	-0-		-0-
03	9806 X	9806	-0-	-0-	-0-	654	1	9152	2	Y	-0-	-0-
04	7830 X	7728	-0-	-102	-0-	486	1	7242	2	Y	-0-	-0-
05	7657 X	7628	-0-	-29	-0-	577	1	7051	2	Y	-0-	-0-
06	7631 X	7631	-0-	-0-	-0-	558	1	7073	2	Y	-0-	-0-
07	9796 X	7838	-0-	-1958	-0-	526	1	7312	2	Y	-0-	-0-
08	9796 X	7343	-0-	-2453	-0-	499	1	6844	2	Y	-0-	-0-
09	7740 X	6762	-0-	-978	-0-	539	1	6223	2	Y	-0-	-0-
10	8969 X	8969	-0-	-0-	-0-	752	1	8217	2	Y	-0-	-0-
11	7620 X	7234	-0-	-386	-0-	465	1	6769	2	Y	-0-	-0-
*12	7843 X	7669	-0-	-174	-0-	484	1	7185	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		91,773		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PEISKEE UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	213107	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11915 - 12554	
01	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	2		N	-0-	40	
02	4536 X	3681	-0-	-855	-0-	3681	2		N	-0-	40	
03	4960 X	4841	-0-	-119	-0-	273	1	4557	2	Y	10	
						11	9					
04	5040 X	4349	-0-	-691	-0-	251	1	4097	2	Y	1	
						1	9					
05	5208 X	5200	-0-	-8	-0-	239	1	4961	2	Y	-0-	
06	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	231	1	4684	2	Y	-0-	
07	4836 X	4345	-0-	-491	-0-	267	1	4078	2	Y	-0-	
08	5208 X	5127	-0-	-81	-0-	305	1	4822	2	Y	-0-	
09	5040 X	4709	-0-	-331	-0-	264	1	4445	2	Y	-0-	
10	5208 X	4317	-0-	-891	-0-	245	1	4072	2	Y	-0-	
11	4920 X	4108	-0-	-812	-0-	233	1	3875	2	Y	-0-	
*12	5115 X	4161	-0-	-954	-0-	235	1	3926	2	Y	-0-	
TOTAL GAS PROD:		54,777		TOTAL CONDENSATE PROD:		11						

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405								
LAW UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	214891	COMPL. DATE	07/21/2005	TOTAL DEPTH	14350	PERF.13607 - 13720	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 2		N	-0-		-0-
02		952 N	551	-0-	-401	-0-	551 2		N	-0-		-0-
03		752 N	752	-0-	-0-	-0-	42 1	708 2	Y	2		2
							2 9					
04		840 N	625	-0-	-215	-0-	36 1	589 2	Y	-0-		2
05		673 N	673	-0-	-0-	-0-	31 1	642 2	Y	-0-	1 1	1
06		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	48 1	977 2	Y	-0-		1
07		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	91 1	1038 2	Y	-0-		1
08		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	104 1	1288 2	Y	-0-		1
09		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	110 1	1522 2	Y	-0-		1
10		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	100 1	1299 2	Y	-0-		1
11		1350 N	885	-0-	-465	-0-	73 1	812 2	Y	-0-		1
*12		1674 N	844	-0-	-830	-0-	71 1	773 2	Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		11,787				TOTAL CONDENSATE PROD:		2				

PEISKEE UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	215548	COMPL. DATE	07/05/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11663 - 12672	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2418 N	1882	-0-	-536	-0-	1882 2		N	-0-		110
02		2100 N	1797	-0-	-303	-0-	1797 2		N	-0-		110
03		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	119 1	1991 2	Y	112		222
							123 9					
04		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	124 1	2029 2	Y	1		223
							1 9					
05		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	99 1	2059 2	Y	-0-	2 1	221
06		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	94 1	1901 2	Y	-0-		221
07		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	125 1	2160 2	Y	-0-		221
08		2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	141 1	2483 2	Y	-0-		221
09		4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	210 1	3996 2	Y	5		226
							6 9					
10		4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	211 1	4017 2	Y	-0-		226
11		3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	194 1	3695 2	Y	-0-		226
*12		3410 X	2054	-0-	-1356	-0-	101 1	1953 2	Y	-0-		226
TOTAL GAS PROD:		31,511				TOTAL CONDENSATE PROD:		118				

MILLER-MARTIN		WELL #:		5	RRCID ->	215765	COMPL. DATE	07/11/2005	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10770 - 11783	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		496 N	446	-0-	-50	-0-	33 1	413 2	Y	-0-		-0-
02		448 N	266	-0-	-182	-0-	20 1	246 2	Y	-0-		-0-
03		465 N	429	-0-	-36	-0-	33 1	396 2	Y	-0-		-0-
04		443 N	443	-0-	-0-	-0-	35 1	408 2	Y	-0-		-0-
05		466 N	466	-0-	-0-	-0-	33 1	433 2	Y	-0-		-0-
06		456 N	456	-0-	-0-	-0-	36 1	420 2	Y	-0-		-0-
07		465 N	463	-0-	-2	-0-	35 1	428 2	Y	-0-		-0-
08		465 N	456	-0-	-9	-0-	36 1	420 2	Y	-0-		-0-
09		450 N	428	-0-	-22	-0-	35 1	393 2	Y	-0-		-0-
10		465 N	413	-0-	-52	-0-	33 1	380 2	Y	-0-		-0-
11		450 N	364	-0-	-86	-0-	28 1	336 2	Y	-0-		-0-
*12		434 N	386	-0-	-48	-0-	31 1	355 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,016				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405							
JOHNSON, PAULINE		WELL #:		1	RRCID ->	215776	COMPL. DATE	06/27/2005	TOTAL DEPTH	12740	PERF.11685 - 12444
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523 2	N	-0-		-0-
02		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444 2	N	-0-		-0-
03		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	96 1	Y	57		57
							63 9				
04		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	80 1	Y	-0-		57
05		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	63 1	Y	-0-	1 1	56
06		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	400 1	Y	-0-		56
07		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	481 1	Y	-0-		56
08		1767 X	1649	-0-	-118	-0-	118 1	Y	-0-		56
09		2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	441 1	Y	-0-		56
10		2232 X	1943	-0-	-289	-0-	461 1	Y	-0-		56
11		2160 X	1060	-0-	-1100	-0-	81 1	Y	-0-		56
12		2232 X	1588	-0-	-644	-0-	476 1	Y	5		61
							6 9				

TOTAL GAS PROD: 19,683

TOTAL CONDENSATE PROD: 62

PEISKEE UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	216521	COMPL. DATE	07/29/2005	TOTAL DEPTH	12760	PERF.11416 - 12414
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	2	30 7	2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1 1	1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PEISKEE UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	216522	COMPL. DATE	12/06/2005	TOTAL DEPTH	13972	PERF.11576 - 13717
01	698 N	698	-0-	-0-	-0-	-0-	698 2	N	-0-		-0-
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	-0-	589 2	N	-0-		-0-
03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	-0-	32 1	Y	2		2
							2 9				
04	540 N	527	-0-	-13	-0-	-0-	30 1	Y	-0-		2
05	700 N	700	-0-	-0-	-0-	-0-	32 1	Y	-0-	1 1	1
06	623 N	623	-0-	-0-	-0-	-0-	29 1	Y	-0-		1
07	665 N	665	-0-	-0-	-0-	-0-	36 1	Y	-0-		1
08	713 N	672	-0-	-41	-0-	-0-	36 1	Y	-0-		1
09	673 N	673	-0-	-0-	-0-	-0-	34 1	Y	-0-		1
10	651 N	635	-0-	-16	-0-	-0-	32 1	Y	-0-		1
11	622 N	622	-0-	-0-	-0-	-0-	31 1	Y	-0-		1
*12	658 N	658	-0-	-0-	-0-	-0-	32 1	Y	-0-		1

TOTAL GAS PROD: 7,628

TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																
PEISKEE UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216670 COMPL. DATE 08/08/2005										TOTAL DEPTH 12650	PERF.11534 - 12456					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					45
02	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					45
03	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	65	1	1086	2	Y	17	45	7			17
						19	9									
04	1320 N	1040	-0-	-280	-0-	60	1	980	2	Y	-0-					17
05	1364 N	1226	-0-	-138	-0-	56	1	1170	2	Y	-0-	1	1			16
06	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	54	1	1093	2	Y	-0-					16
07	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	93	1	1079	2	Y	-0-					16
08	1240 N	1128	-0-	-112	-0-	90	1	1038	2	Y	-0-					16
09	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	93	1	1192	2	Y	-0-					16
10	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	97	1	1258	2	Y	-0-					16
11	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	98	1	1294	2	Y	-0-					16
*12	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	84	1	1027	2	Y	-0-					16
TOTAL GAS PROD:		14,753				TOTAL CONDENSATE PROD:		17								

PEISKEE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 216755 COMPL. DATE 05/20/2005										TOTAL DEPTH 15650	PERF.11706 - 12862					
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					50
02	728 N	657	-0-	-71	-0-	657	2			N	-0-					50
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	35	1	584	2	Y	2	50	7			2
						2	9									
04	570 N	422	-0-	-148	-0-	24	1	398	2	Y	-0-					2
05	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	49	1	1023	2	Y	-0-	1	1			1
06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	23	1	462	2	Y	-0-					1
07	742 N	742	-0-	-0-	-0-	41	1	701	2	Y	-0-					1
08	1085 N	684	-0-	-401	-0-	37	1	647	2	Y	-0-					1
09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	31	1	595	2	Y	-0-					1
10	744 N	626	-0-	-118	-0-	31	1	595	2	Y	-0-					1
11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	32	1	608	2	Y	-0-					1
*12	798 N	798	-0-	-0-	-0-	39	1	759	2	Y	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		7,955				TOTAL CONDENSATE PROD:		2								

RAMBO, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 216758 COMPL. DATE 06/17/2005										TOTAL DEPTH 11802	PERF.10650 - 11650					
01	1364 N	1357	-0-	-7	-0-	99	1	1258	2	Y	-0-					-0-
02	1260 N	741	-0-	-519	-0-	55	1	686	2	Y	-0-					-0-
03	1395 N	1370	-0-	-25	-0-	105	1	1265	2	Y	-0-					-0-
04	1320 N	1310	-0-	-10	-0-	104	1	1206	2	Y	-0-					-0-
05	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	96	1	1255	2	Y	-0-					-0-
06	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	103	1	1208	2	Y	-0-					-0-
07	1364 N	1326	-0-	-38	-0-	101	1	1225	2	Y	-0-					-0-
08	1333 N	1315	-0-	-18	-0-	105	1	1210	2	Y	-0-					-0-
09	1290 N	1270	-0-	-20	-0-	104	1	1166	2	Y	-0-					-0-
10	1333 N	1297	-0-	-36	-0-	103	1	1194	2	Y	-0-					-0-
11	1260 N	1126	-0-	-134	-0-	86	1	1040	2	Y	-0-					-0-
*12	1302 N	1218	-0-	-84	-0-	99	1	1119	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		14,992				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405											
WILLIAMS "B" UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	216762	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	11300	PERF.11046 - 11051				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	837 N	766	-0-	-71	-0-	766	2			N	-0-				78
02	756 N	557	-0-	-199	-0-	557	2			N	-0-				78
03	780 N	780	-0-	-0-	-0-	43	1	715	2	Y	20	76	7		22
						22	9								
04	750 N	485	-0-	-265	-0-	28	1	457	2	Y	-0-				22
05	620 N	509	-0-	-111	-0-	23	1	486	2	Y	-0-	1	1		21
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	23	1	456	2	Y	-0-				21
07	514 N	514	-0-	-0-	-0-	28	1	486	2	Y	-0-				21
08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	28	1	486	2	Y	-0-				21
09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	27	1	506	2	Y	-0-				21
10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	29	1	542	2	Y	-0-				21
11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	26	1	504	2	Y	-0-				21
*12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	34	1	655	2	Y	-0-				21
TOTAL GAS PROD:		6,927				TOTAL CONDENSATE PROD:		20							

JOHNSON, PAULINE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	217388	COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL DEPTH	14302	PERF.13562 - 14088				
01	6107 X	3708	-0-	-2399	-0-	3708	2			N	-0-				-0-
02	5516 X	2494	-0-	-3022	-0-	2494	2			N	-0-				-0-
03	5797 X	4568	-0-	-1229	-0-	229	1	4339	2	Y	-0-				-0-
04	6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	287	1	6496	2	Y	-0-				-0-
05	5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	313	1	5434	2	Y	-0-				-0-
06	3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	-0-				-0-
07	7006 X	132	-0-	-6874	-0-	7	1	125	2	Y	-0-				-0-
08	7006 X	754	-0-	-6252	-0-	37	1	717	2	Y	-0-				-0-
09	6780 X	57	-0-	-6723	-0-	3	1	54	2	Y	-0-				-0-
10	5735 X	1231	-0-	-4504	-0-	83	1	1148	2	Y	-0-				-0-
11	10174 X	10174	-0-	-0-	-0-	455	1	9719	2	Y	-0-				-0-
*12	9041 X	9041	-0-	-0-	-0-	402	1	8639	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		44,689				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SCHROEDER, LELAND		WELL #:		1	RRCID ->	217582	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	14300	PERF.11332 - 13093				
01	1333 N	1286	-0-	-47	-0-	1286	2			N	-0-				32
02	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-				32
03	955 N	955	-0-	-0-	-0-	52	1	860	2	Y	39	19	7		52
						43	9								
04	1230 N	997	-0-	-233	-0-	58	1	939	2	Y	-0-				52
05	1364 N	1293	-0-	-71	-0-	59	1	1234	2	Y	-0-	1	1		51
06	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	58	1	1175	2	Y	-0-				51
07	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	94	1	1084	2	Y	-0-				51
08	1302 X	1298	-0-	-4	-0-	99	1	1199	2	Y	-0-				51
09	1260 X	1090	-0-	-170	-0-	83	1	1007	2	Y	-0-				51
10	1302 X	895	-0-	-407	-0-	74	1	821	2	Y	-0-				51
11	1230 X	1074	-0-	-156	-0-	82	1	992	2	Y	-0-				51
12	1302 X	875	-0-	-427	-0-	73	1	802	2	Y	-0-				51
TOTAL GAS PROD:		13,410				TOTAL CONDENSATE PROD:		39							

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 GRACE WELL #: 1 RRCID -> 217768 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11729 - 12478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			N	-0-				30
02	2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-				30
03	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	168	1	2795	2	Y	15				45
04	2250 X	2192	-0-	-58	-0-	126	1	2065	2	Y	1				46
05	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	122	1	2532	2	Y	-0-	2	1		44
06	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	109	1	2208	2	Y	-0-				44
07	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	157	1	2179	2	Y	-0-				44
08	2976 X	2277	-0-	-699	-0-	152	1	2125	2	Y	-0-				44
09	2580 X	2405	-0-	-175	-0-	149	1	2256	2	Y	-0-				44
10	2666 X	2343	-0-	-323	-0-	147	1	2196	2	Y	-0-				44
11	2310 X	2144	-0-	-166	-0-	135	1	2009	2	Y	-0-				44
12	2325 X	2194	-0-	-131	-0-	138	1	2056	2	Y	-0-				44
TOTAL GAS PROD:		29,428		TOTAL CONDENSATE PROD:		16									

LAW UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217773 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13337 - 14041

01	6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	6065	2			N	-0-				-0-
02	5880 X	4380	-0-	-1500	-0-	4380	2			N	-0-				-0-
03	6904 X	6904	-0-	-0-	-0-	466	1	6438	2	N	-0-				-0-
04	6855 X	6855	-0-	-0-	-0-	404	1	6451	2	N	-0-				-0-
05	6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	356	1	5954	2	N	-0-				-0-
06	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	481	1	5673	2	N	-0-				-0-
07	7099 X	6673	-0-	-426	-0-	483	1	6190	2	N	-0-				-0-
08	7099 X	6323	-0-	-776	-0-	461	1	5862	2	N	-0-				-0-
09	6870 X	6120	-0-	-750	-0-	522	1	5598	2	N	-0-				-0-
10	6665 X	6521	-0-	-144	-0-	612	1	5909	2	N	-0-				-0-
11	6450 X	6127	-0-	-323	-0-	468	1	5659	2	N	-0-				-0-
*12	6665 X	5863	-0-	-802	-0-	449	1	5414	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		74,295		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

RAMBO, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 217838 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10648 - 12650

01	1581 N	1579	-0-	-2	-0-	144	1	1435	2	Y	-0-				-0-
02	1344 N	800	-0-	-544	-0-	84	1	716	2	Y	-0-				-0-
03	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	178	1	1767	2	Y	-0-				-0-
04	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	177	1	1708	2	Y	-0-				-0-
05	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	162	1	1700	2	Y	-0-				-0-
06	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	165	1	1586	2	Y	-0-				-0-
07	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	166	1	1626	2	Y	-0-				-0-
08	1860 N	1754	-0-	-106	-0-	169	1	1585	2	Y	-0-				-0-
09	1740 N	1715	-0-	-25	-0-	168	1	1547	2	Y	-0-				-0-
10	1798 N	1733	-0-	-65	-0-	166	1	1567	2	Y	-0-				-0-
11	1710 N	1684	-0-	-26	-0-	157	1	1527	2	Y	-0-				-0-
*12	1767 N	1714	-0-	-53	-0-	168	1	1546	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		20,214		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
DICKENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217884 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12277 - 12877														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	186	1	2266	2	N	-0-		-0-
02		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	194	1	1740	2	N	-0-		-0-
03		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	176	1	1911	2	N	-0-		-0-
04		2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	224	1	2225	2	N	-0-		-0-
05		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	214	1	2165	2	N	-0-		-0-
06		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	174	1	2016	2	N	-0-		-0-
07		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	204	1	2076	2	N	-0-		-0-
08		2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	237	1	2392	2	N	-0-		-0-
09		2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	202	1	2329	2	N	-0-		-0-
10		2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	222	1	2266	2	N	-0-		-0-
11		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	218	1	1983	2	N	-0-		-0-
*12		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	205	1	1904	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			27,729			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GRACE WELL #: 2 RRCID -> 218155 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11389 - 12159														
01		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-		20
02		1 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		20
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	20	-0-
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-		-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1			TOTAL CONDENSATE PROD:			20					

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218170 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 15443 PERF.11801 - 13164														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	2
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1	1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			2					

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218228 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14725 - 15190

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1271 N	1261	-0-	-10	-0-	1261	2		N	-0-			-0-
02		1148 N	1074	-0-	-74	-0-	1074	2		N	-0-			-0-
03		1271 N	1092	-0-	-179	-0-	1092	2		N	-0-			-0-
04		1230 N	751	-0-	-479	-0-	751	2		N	-0-			-0-
05		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2		N	-0-			-0-
06		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2		N	-0-			-0-
07		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2		N	-0-			-0-
08		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2		N	-0-			-0-
09		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2		N	-0-			-0-
10		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2		N	-0-			-0-
11		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2		N	-0-			-0-
*12		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			17,881											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER-MARTIN WELL #: 6 RRCID -> 218257 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11430 - 12952

01		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEISKEE, A. WELL #: 1 RRCID -> 218401 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11938 - 12547

01		3565 X	3560	-0-	-5	-0-	3560	2		N	-0-			42
02		3332 X	2736	-0-	-596	-0-	2736	2		N	-0-			42
03		3689 X	2564	-0-	-1125	-0-	145	1	2417	2	Y	2	42 7	2
							2	9						
04		3570 X	2987	-0-	-583	-0-	172	1	2815	2	Y	-0-		2
05		3596 X	2310	-0-	-1286	-0-	106	1	2204	2	Y	-0-	1 1	1
06		3450 X	2952	-0-	-498	-0-	139	1	2813	2	Y	-0-		1
07		3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	208	1	3119	2	Y	-0-		1
08		3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	215	1	3173	2	Y	-0-		1
09		3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	212	1	3454	2	Y	-0-		1
10		3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	207	1	3340	2	Y	-0-		1
11		3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	195	1	3140	2	Y	-0-		1
*12		3782 X	3454	-0-	-328	-0-	200	1	3254	2	Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:			37,826											
														TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218655 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11966 - 12591													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2	Y	-0-			8
02		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2	Y	-0-			8
03		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	81	1	Y	2	8	7	2
							2	9					
04		1380 N	1097	-0-	-283	-0-	63	1	Y	-0-			2
05		1705 N	1450	-0-	-255	-0-	67	1	Y	-0-	1	1	1
06		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	50	1	Y	-0-			1
07		1147 N	1132	-0-	-15	-0-	91	1	Y	-0-			1
08		1457 N	1032	-0-	-425	-0-	85	1	Y	-0-			1
09		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	87	1	Y	-0-			1
10		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	98	1	Y	-0-			1
11		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	91	1	Y	-0-			1
*12		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	92	1	Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			15,281			TOTAL CONDENSATE PROD:			2				

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218931 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11928 - 12628													
01		806 N	671	-0-	-135	-0-	671	2	N	-0-			-0-
02		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2	N	-0-			-0-
03		991 N	991	-0-	-0-	-0-	56	1	Y	2			2
							2	9					
04		758 N	758	-0-	-0-	-0-	44	1	Y	-0-			2
05		820 N	820	-0-	-0-	-0-	38	1	Y	-0-	1	1	1
06		849 N	849	-0-	-0-	-0-	39	1	Y	20			21
							22	9					
07		775 N	547	-0-	-228	-0-	59	1	Y	-0-			21
08		851 N	851	-0-	-0-	-0-	75	1	Y	-0-			21
09		840 N	699	-0-	-141	-0-	64	1	Y	-0-			21
10		828 N	828	-0-	-0-	-0-	71	1	Y	-0-			21
11		810 N	733	-0-	-77	-0-	65	1	Y	-0-			21
*12		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	87	1	Y	-0-			21
TOTAL GAS PROD:			9,631			TOTAL CONDENSATE PROD:			22				

TRIBBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220199 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 15540 PERF.12720 - 14653													
01		372 N	310	-0-	-62	-0-	24	1	N	-0-			-0-
02		269 N	269	-0-	-0-	-0-	27	1	N	-0-			-0-
03		591 N	591	-0-	-0-	-0-	50	1	N	-0-			-0-
04		457 N	457	-0-	-0-	-0-	42	1	N	-0-			-0-
05		460 N	460	-0-	-0-	-0-	41	1	N	-0-			-0-
06		525 N	525	-0-	-0-	-0-	42	1	N	-0-			-0-
07		627 N	627	-0-	-0-	-0-	56	1	N	-0-			-0-
08		465 N	169	-0-	-296	-0-	15	1	N	-0-			-0-
09		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	80	1	N	-0-			-0-
10		537 N	537	-0-	-0-	-0-	48	1	N	-0-			-0-
11		666 N	666	-0-	-0-	-0-	66	1	N	-0-			-0-
*12		465 N	446	-0-	-19	-0-	43	1	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,057			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220464 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14315 PERF.13342 - 13797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6935 X	6935	-0-	-0-	-0-	6935	2		N	-0-			-0-
02	6636 X	4940	-0-	-1696	-0-	4940	2		N	-0-			-0-
03	8629 X	8629	-0-	-0-	-0-	432	1	8197	2	N	-0-		-0-
04	7110 X	7062	-0-	-48	-0-	299	1	6763	2	N	-0-		-0-
05	6944 X	3460	-0-	-3484	-0-	189	1	3271	2	N	-0-		-0-
06	7186 X	7186	-0-	-0-	-0-	400	1	6786	2	N	-0-		-0-
07	7983 X	7983	-0-	-0-	-0-	398	1	7585	2	N	-0-		-0-
08	8618 X	7477	-0-	-1141	-0-	371	1	7106	2	N	-0-		-0-
09	7321 X	7321	-0-	-0-	-0-	443	1	6878	2	N	-0-		-0-
10	7998 X	7600	-0-	-398	-0-	514	1	7086	2	N	-0-		-0-
11	7740 X	6791	-0-	-949	-0-	304	1	6487	2	N	-0-		-0-
*12	7998 X	7134	-0-	-864	-0-	317	1	6817	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		82,518		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LAW UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220612 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 14628 PERF.12130 - 13468

01	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2		N	-0-			-0-
02	2772 N	2360	-0-	-412	-0-	2360	2		N	-0-			-0-
03	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	159	1	2657	2	Y	2		2
						2	9						
04	2640 N	2114	-0-	-526	-0-	122	1	1992	2	Y	-0-		2
05	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	126	1	2622	2	Y	-0-	1 1	1
06	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	110	1	2234	2	Y	-0-		1
07	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	183	1	2616	2	Y	-0-		1
08	2821 X	2561	-0-	-260	-0-	167	1	2394	2	Y	-0-		1
09	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	171	1	2681	2	Y	-0-		1
10	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	178	1	2792	2	Y	-0-		1
11	2700 X	2452	-0-	-248	-0-	151	1	2301	2	Y	-0-		1
*12	2945 X	2739	-0-	-206	-0-	165	1	2574	2	Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		31,488		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

BAXTER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220659 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11214 - 11902

01	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2		N	-0-			7
02	980 N	761	-0-	-219	-0-	761	2		N	-0-			7
03	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	76	1	1271	2	Y	2	7 7	2
						2	9						
04	1110 N	964	-0-	-146	-0-	56	1	908	2	Y	-0-		2
05	950 N	950	-0-	-0-	-0-	44	1	906	2	Y	-0-	1 1	1
06	848 N	848	-0-	-0-	-0-	40	1	808	2	Y	-0-		1
07	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	57	1	982	2	Y	-0-		1
08	1364 X	933	-0-	-431	-0-	50	1	883	2	Y	-0-		1
09	960 X	828	-0-	-132	-0-	41	1	787	2	Y	-0-		1
10	1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	54	1	1024	2	Y	-0-		1
11	1020 X	867	-0-	-153	-0-	43	1	824	2	Y	-0-		1
12	1054 X	859	-0-	-195	-0-	42	1	817	2	Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		11,635		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220999 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11958 - 13752														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2		N	-0-			47
02		3052 X	2876	-0-	-176	-0-	2876	2		N	-0-			47
03		3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	198	1	3296	2	Y	2	47 7	2
04		3270 X	2257	-0-	-1013	-0-	130	1	2127	2	Y	-0-		2
05		4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	199	1	4136	2	Y	-0-	1 1	1
06		3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	167	1	3389	2	Y	-0-		1
07		3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	219	1	3251	2	Y	-0-		1
08		4340 X	3366	-0-	-974	-0-	210	1	3156	2	Y	-0-		1
09		4200 X	3457	-0-	-743	-0-	201	1	3256	2	Y	-0-		1
10		4340 X	2894	-0-	-1446	-0-	174	1	2720	2	Y	-0-		1
11		3570 X	3097	-0-	-473	-0-	183	1	2914	2	Y	-0-		1
12		3472 X	3274	-0-	-198	-0-	191	1	3083	2	Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:			39,786				TOTAL CONDENSATE PROD:					2		

ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221030 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 15315 PERF.14912 - 15272														
01		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2		N	-0-			-0-
02		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2		N	-0-			-0-
03		465 N	434	-0-	-31	-0-	434	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	4380	-0-	1380	-0-	4380	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	7896	-0-	4796	-0-	6176	2		N	-0-			-0-
06		3000 N	5653	-0-	2653	-0-	8829	2		N	-0-			-0-
07		12625 X	3796	-0-	-8829	-0-	3796	2		N	-0-			-0-
08		3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2		N	-0-			-0-
09		4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2		N	-0-			-0-
10		4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2		N	-0-			-0-
11		3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2		N	-0-			-0-
*12		3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			42,972				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221095 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11910 - 12360														
01		2108 X	1487	-0-	-621	-0-	1487	2		N	-0-			-0-
02		1876 N	886	-0-	-990	-0-	886	2		N	-0-			-0-
03		952 N	952	-0-	-0-	-0-	54	1	896	2	Y	2		2
04		1440 N	88	-0-	-1352	-0-	5	1	83	2	Y	-0-		2
05		2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	130	1	2695	2	Y	-0-	1 1	1
06		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	59	1	1198	2	Y	-0-		1
07		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	108	1	1330	2	Y	-0-		1
08		2821 N	1458	-0-	-1363	-0-	108	1	1350	2	Y	-0-		1
09		1260 N	1191	-0-	-69	-0-	88	1	1103	2	Y	-0-		1
10		1426 N	934	-0-	-492	-0-	76	1	858	2	Y	-0-		1
11		1410 N	430	-0-	-980	-0-	50	1	380	2	Y	-0-		1
*12		1240 N	1070	-0-	-170	-0-	82	1	988	2	Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:			14,016				TOTAL CONDENSATE PROD:					2		

Bald Prairie (CV Consolidated) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY Cnty: ROBERTSON														
Crescent Pass Energy, LLC //CONT.// 189405														
Whaley, T. W. "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221098 Compl. Date 06/14/2006 Total Depth 13787 Perf.11450 - 11480														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2861 N	1827	-0-	-1034	-0-	127	1	1700	2	N	-0-			35
02	1708 N	1502	-0-	-206	-0-	191	1	1311	2	N	-0-			35
03	3069 X	1827	-0-	-1242	-0-	103	1	1723	2	Y	1	28	7	8
04	2970 X	2053	-0-	-917	-0-	118	1	1934	2	Y	1			9
05	3069 X	2000	-0-	-1069	-0-	115	1	1885	2	Y	-0-	2	1	7
06	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	109	1	2215	2	Y	-0-			7
07	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	144	1	2493	2	Y	-0-			7
08	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	126	1	2222	2	Y	-0-			7
09	2310 N	1739	-0-	-571	-0-	87	1	1652	2	Y	-0-			7
10	2635 N	1961	-0-	-674	-0-	98	1	1863	2	Y	-0-			7
11	2280 N	1934	-0-	-346	-0-	96	1	1838	2	Y	-0-			7
*12	1798 N	1574	-0-	-224	-0-	78	1	1496	2	Y	-0-			7
TOTAL GAS PROD:		23,726		TOTAL CONDENSATE PROD:										2

Law Unit WELL #: 6 RRCID -> 221447 Compl. Date 04/10/2006 Total Depth 14560 Perf.11614 - 12487														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:										2

Whaley, T. W. "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221677 Compl. Date 07/14/2006 Total Depth 13650 Perf.11544 - 13258														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
LEAMON, NESTOR L. WELL #: 5 RRCID -> 221709 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12019 - 12259														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2852 N	2626	-0-	-226	-0-	192	1	2434	2	N	-0-		337
02		2548 N	1130	-0-	-1418	-0-	84	1	1046	2	N	-0-		337
03		2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	218	1	2613	2	N	-0-		337
04		2550 N	2414	-0-	-136	-0-	191	1	2223	2	N	-0-		337
05		3038 N	3038	-0-	-0-	-0-	217	1	2821	2	N	-0-		337
06		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	115	1	1354	2	N	-0-		337
07		2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	241	1	2544	2	N	-0-		337
08		3038 N	2769	-0-	-269	-0-	250	1	2519	2	N	-0-		337
09		2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	233	1	2276	2	N	-0-		337
10		2790 N	2712	-0-	-78	-0-	243	1	2469	2	N	-0-		337
11		2670 N	2383	-0-	-287	-0-	210	1	2173	2	N	-0-		337
*12		2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	257	1	2564	2	N	-0-		337

TOTAL GAS PROD: 29,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222469 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11646 - 12176														
01		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-		-0-
02		1092 N	944	-0-	-148	-0-	944	2			N	-0-		-0-
03		814 N	814	-0-	-0-	-0-	46	1	766	2	Y	2		2
							2	9						
04		1170 N	971	-0-	-199	-0-	56	1	915	2	Y	-0-		2
05		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	53	1	1094	2	Y	-0-	1 1	1
06		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	53	1	1067	2	Y	-0-		1
07		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	101	1	1201	2	Y	-0-		1
08		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	98	1	1170	2	Y	-0-		1
09		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	86	1	1056	2	Y	-0-		1
10		1302 N	1153	-0-	-149	-0-	87	1	1066	2	Y	-0-		1
11		1230 N	1095	-0-	-135	-0-	83	1	1012	2	Y	-0-		1
*12		1178 N	1001	-0-	-177	-0-	79	1	922	2	Y	-0-		1

TOTAL GAS PROD: 13,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GILLAM, RONALD WELL #: 1 RRCID -> 222534 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11468 - 11520														
01		527 N	71	-0-	-456	-0-	5	1	66	2	N	-0-		3
02		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	181	1	1898	2	N	-0-		3
03		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	69	1	1150	2	Y	5		8
							6	9						
04		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	75	1	1223	2	Y	1		9
							1	9						
05		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	77	1	1268	2	Y	-0-	2 1	7
06		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	55	1	1106	2	Y	-0-		7
07		837 N	366	-0-	-471	-0-	20	1	346	2	Y	-0-		7
08		1333 X	821	-0-	-512	-0-	44	1	777	2	Y	-0-		7
09		1290 X	418	-0-	-872	-0-	21	1	396	2	Y	1	1 8	7
							1	9						
10		1333 X	783	-0-	-550	-0-	39	1	744	2	Y	-0-		7
11		1170 X	424	-0-	-746	-0-	21	1	403	2	Y	-0-		7
*12		941 X	941	-0-	-0-	-0-	46	1	895	2	Y	-0-		7

TOTAL GAS PROD: 10,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
BARTKOVAK WELL #: 1 RRCID -> 222589 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12453 - 13755												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		1488 N	981	-0-	-507	-0-		981 2		N	-0-	-0-
02		1008 N	836	-0-	-172	-0-		116 1	720 2	N	-0-	-0-
03		930 N	671	-0-	-259	-0-		38 1	631 2	Y	2	2
04		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-		59 1	957 2	Y	-0-	2
05		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-		60 1	990 2	Y	-0-	1
06		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-		64 1	1296 2	Y	-0-	1
07		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-		83 1	1434 2	Y	-0-	1
08		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-		81 1	1428 2	Y	-0-	1
09		1350 N	1277	-0-	-73	-0-		64 1	1213 2	Y	-0-	1
10		1519 N	1132	-0-	-387	-0-		57 1	1075 2	Y	-0-	1
11		1470 N	1038	-0-	-432	-0-		52 1	986 2	Y	-0-	1
*12		1333 N	1117	-0-	-216	-0-		55 1	1062 2	Y	-0-	1
TOTAL GAS PROD:			13,504				TOTAL CONDENSATE PROD:			2		

WHALEY, T. W. JR. "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222718 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11393 - 12697												
01		1147 N	416	-0-	-731	-0-		28 1	388 2	N	-0-	-0-
02		1008 N	996	-0-	-12	-0-		106 1	890 2	N	-0-	-0-
03		595 N	595	-0-	-0-	-0-		33 1	553 2	Y	8	8
04		868 N	868	-0-	-0-	-0-		50 1	817 2	Y	1	9
05		1116 N	855	-0-	-261	-0-		49 1	806 2	Y	-0-	7
06		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-		48 1	971 2	Y	-0-	7
07		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-		55 1	949 2	Y	-0-	7
08		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-		57 1	1009 2	Y	-0-	7
09		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-		54 1	1021 2	Y	-0-	7
10		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-		54 1	1021 2	Y	-0-	7
11		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-		51 1	980 2	Y	-0-	7
*12		1116 N	1071	-0-	-45	-0-		53 1	1018 2	Y	-0-	7
TOTAL GAS PROD:			11,071				TOTAL CONDENSATE PROD:			9		

LAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223852 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13730 - 13846												
01		8339 X	5884	-0-	-2455	-0-		5884 2		N	-0-	-0-
02		7532 X	5671	-0-	-1861	-0-		5671 2		N	-0-	-0-
03		7409 X	4832	-0-	-2577	-0-		346 1	4486 2	N	-0-	-0-
04		8937 X	8937	-0-	-0-	-0-		517 1	8420 2	N	-0-	-0-
05		8649 X	8080	-0-	-569	-0-		617 1	7463 2	N	-0-	-0-
06		8925 X	8925	-0-	-0-	-0-		674 1	8251 2	N	-0-	-0-
07		9238 X	9108	-0-	-130	-0-		619 1	8489 2	N	-0-	-0-
08		9672 X	9672	-0-	-0-	-0-		651 1	9021 2	N	-0-	-0-
09		8940 X	4741	-0-	-4199	-0-		456 1	4285 2	N	-0-	-0-
10		9238 X	-0-	-0-	-9238	-0-				N	-0-	-0-
11		9360 X	8457	-0-	-903	-0-		561 1	7896 2	N	-0-	-0-
*12		9672 X	8704	-0-	-968	-0-		585 1	8119 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			83,011				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 224787 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12114 - 12728														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE

01		93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2		N	-0-			-0-
02		336 N	90	-0-	-246	-0-	90	2		N	-0-			-0-
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	2	2	2	9	Y			2
04		90 N	50	-0-	-40	-0-	3	1	47	2	Y			2
05		533 N	533	-0-	-0-	-0-	24	1	509	2	Y	1	1	1
06		347 N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	331	2	Y			1
07		281 N	281	-0-	-0-	-0-	15	1	266	2	Y			1
08		527 N	148	-0-	-379	-0-	8	1	140	2	Y			1
09		360 N	59	-0-	-301	-0-	3	1	56	2	Y			1
10		341 N	341	-0-	-0-	-0-	17	1	324	2	Y			1
11		150 N	115	-0-	-35	-0-	6	1	109	2	Y			1
*12		62 N	39	-0-	-23	-0-	2	1	37	2	Y			1
TOTAL GAS PROD:			2,092		TOTAL CONDENSATE PROD:			2						

BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 225659 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15309 - 15750														

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

JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225691 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 14851 PERF.13609 - 14410														

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 226280 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11196 - 13026														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	192	1	2666	2	N	-0-			85
02	2268 X	1887	-0-	-381	-0-	164	1	1723	2	N	-0-			85
03	2511 X	1602	-0-	-909	-0-	91	1	1510	2	Y	1	78	7	8
04	2430 X	2083	-0-	-347	-0-	120	1	1962	2	Y	1			9
05	2511 X	2177	-0-	-334	-0-	125	1	2052	2	Y	-0-	2	1	7
06	2430 X	2359	-0-	-71	-0-	111	1	2248	2	Y	-0-			7
07	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	133	1	2298	2	Y	-0-			7
08	2170 X	1557	-0-	-613	-0-	84	1	1473	2	Y	-0-			7
09	2370 X	2027	-0-	-343	-0-	101	1	1926	2	Y	-0-			7
10	2449 X	1035	-0-	-1414	-0-	52	1	983	2	Y	-0-			7
11	2370 X	2332	-0-	-38	-0-	116	1	2216	2	Y	-0-			7
*12	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	127	1	2444	2	Y	-0-			7
TOTAL GAS PROD:		24,919		TOTAL CONDENSATE PROD:				2						

FULTON, REBA WELL #: 1 RRCID -> 226296 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11898 - 12399														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2914 X	2708	-0-	-206	-0-	2708	2			N	-0-			35
02	2632 X	1944	-0-	-688	-0-	1944	2			N	-0-			35
03	2914 X	2440	-0-	-474	-0-	137	1	2286	2	Y	15	35	7	15
04	2700 X	2238	-0-	-462	-0-	129	1	2109	2	Y	-0-			15
05	2790 X	2286	-0-	-504	-0-	105	1	2181	2	Y	-0-	1	1	14
06	2610 X	1998	-0-	-612	-0-	94	1	1904	2	Y	-0-			14
07	2449 X	2270	-0-	-179	-0-	124	1	2146	2	Y	-0-			14
08	2449 X	2448	-0-	-1	-0-	132	1	2316	2	Y	-0-			14
09	2250 X	1536	-0-	-714	-0-	77	1	1459	2	Y	-0-			14
10	2294 X	1635	-0-	-659	-0-	82	1	1553	2	Y	-0-			14
11	2370 X	1922	-0-	-448	-0-	96	1	1826	2	Y	-0-			14
*12	2449 X	1747	-0-	-702	-0-	86	1	1661	2	Y	-0-			14
TOTAL GAS PROD:		25,172		TOTAL CONDENSATE PROD:				15						

DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226304 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11671 - 11681														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4046 X	3407	-0-	-639	-0-	249	1	3158	2	Y	-0-			-0-
02	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	225	1	2802	2	Y	-0-			-0-
03	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	398	1	4779	2	Y	10	1	1	9
04	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	239	1	2777	2	Y	7	10	1	6
05	3100 X	2713	-0-	-387	-0-	193	1	2517	2	Y	3			9
06	3000 X	2715	-0-	-285	-0-	209	1	2463	2	Y	39			48
07	3100 X	2809	-0-	-291	-0-	209	1	2532	2	Y	62	43	1	67
08	3100 X	2458	-0-	-642	-0-	195	1	2249	2	Y	13			80
09	3000 X	2119	-0-	-881	-0-	172	1	1925	2	Y	20			100
10	2821 X	2409	-0-	-412	-0-	188	1	2189	2	Y	29	44	1	85
11	2730 X	2483	-0-	-247	-0-	189	1	2281	2	Y	12			97
*12	2821 X	2229	-0-	-592	-0-	181	1	2046	2	Y	2	43	1	56
TOTAL GAS PROD:		34,581		TOTAL CONDENSATE PROD:				197						

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																	
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227308 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12866 PERF.12169 - 12706																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			2								

REID, KAREN WELL #: 1 RRCID -> 227313 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 16477 PERF.15574 - 16211																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		28787 X	28787	-0-	-0-	-0-	28787	2			N	-0-					-0-
02		25648 X	17844	-0-	-7804	-0-	17844	2			N	-0-					-0-
03		28303 X	25840	-0-	-2463	-0-	25840	2			N	-0-					-0-
04		27870 X	26483	-0-	-1387	-0-	26483	2			N	-0-					-0-
05		28799 X	22347	-0-	-6452	-0-	22347	2			N	-0-					-0-
06		27870 X	26681	-0-	-1189	-0-	26681	2			N	-0-					-0-
07		27414 X	27414	-0-	-0-	-0-	27414	2			N	-0-					-0-
08		27373 X	24415	-0-	-2958	-0-	24415	2			N	-0-					-0-
09		26670 X	25686	-0-	-984	-0-	25686	2			N	-0-					-0-
10		27559 X	25307	-0-	-2252	-0-	25307	2			N	-0-					-0-
11		26670 X	25079	-0-	-1591	-0-	25079	2			N	-0-					-0-
*12		27404 X	26613	-0-	-791	-0-	26613	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			302,496			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228102 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11943 - 12416																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			2								

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
LEAMON, NESTOR WELL #: 7H RRCID -> 228171 COMPL. DATE 11/06/2006												TOTAL DEPTH	14614	PERF.12155 - 14170	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01		4681 X	4281	-0-	-400	-0-	313	1	3968	2	N	-0-			111
02		4116 X	2077	-0-	-2039	-0-	154	1	1923	2	N	-0-			111
03		4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	366	1	4401	2	N	-0-			111
04		4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	348	1	4052	2	N	-0-			111
05		4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	330	1	4294	2	N	-0-			111
06		4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	350	1	4119	2	N	-0-			111
07		4774 X	4050	-0-	-724	-0-	309	1	3741	2	N	-0-			111
08		4774 X	4506	-0-	-268	-0-	360	1	4146	2	N	-0-			111
09		4470 X	4408	-0-	-62	-0-	361	1	4047	2	N	-0-			111
10		4619 X	4328	-0-	-291	-0-	343	1	3985	2	N	-0-			111
11		4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	347	1	4188	2	N	-0-			111
*12		4557 X	4262	-0-	-295	-0-	346	1	3916	2	N	-0-			111
TOTAL GAS PROD:			50,707			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

FULTON, REBA WELL #: 3 RRCID -> 229229 COMPL. DATE 04/30/2007												TOTAL DEPTH	12850	PERF.11910 - 12219	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	35	7	2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			2						

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229939 COMPL. DATE 06/11/2007												TOTAL DEPTH	12750	PERF.11852 - 12398	
01	1271	N	948	-0-	-323	-0-	948	2			N	-0-			-0-
02	1568	N	818	-0-	-750	-0-	818	2			N	-0-			-0-
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	57	1	946	2	Y	2			2
							2	9							
04	930	N	886	-0-	-44	-0-	51	1	835	2	Y	-0-			2
05	899	N	734	-0-	-165	-0-	34	1	700	2	Y	-0-	1	1	1
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	38	1	761	2	Y	-0-			1
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	85	1	932	2	Y	-0-			1
08	992	X	697	-0-	-295	-0-	67	1	630	2	Y	-0-			1
09	900	X	720	-0-	-180	-0-	65	1	655	2	Y	-0-			1
10	1023	X	816	-0-	-207	-0-	70	1	746	2	Y	-0-			1
11	990	X	731	-0-	-259	-0-	65	1	666	2	Y	-0-			1
*12	1023	X	601	-0-	-422	-0-	59	1	542	2	Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			9,772			TOTAL CONDENSATE PROD:			2						

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
WHALEY, T. W. "A" WELL #: 7 RRCID -> 230121 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 13381 PERF.11157 - 12946															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		186 N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	172	2	Y	-0-			-0-
02		224 N	190	-0-	-34	-0-	14	1	176	2	Y	-0-			-0-
03		186 N	172	-0-	-14	-0-	13	1	159	2	Y	-0-			-0-
04		203 N	203	-0-	-0-	-0-	16	1	187	2	Y	-0-			-0-
05		217 N	194	-0-	-23	-0-	14	1	180	2	Y	-0-			-0-
06		174 N	174	-0-	-0-	-0-	14	1	160	2	Y	-0-			-0-
07		217 N	99	-0-	-118	-0-	8	1	91	2	Y	-0-			-0-
08		280 N	280	-0-	-0-	-0-	22	1	258	2	Y	-0-			-0-
09		176 N	176	-0-	-0-	-0-	14	1	162	2	Y	-0-			-0-
10		166 N	166	-0-	-0-	-0-	13	1	153	2	Y	-0-			-0-
11		206 N	206	-0-	-0-	-0-	16	1	190	2	Y	-0-			-0-
*12		76 N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,122			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LAW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230332 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 14428 PERF.12060 - 13325															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			2						

PEISKEE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230442 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12242 - 12686															
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-			-0-
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-			-0-
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	27	1	455	2	Y	2			2
							2	9							
04	810	N	337	-0-	-473	-0-	19	1	318	2	Y	-0-			2
05	713	N	634	-0-	-79	-0-	29	1	605	2	Y	-0-	1	1	1
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	32	1	638	2	Y	-0-			1
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	31	1	529	2	Y	-0-			1
08	620	N	469	-0-	-151	-0-	25	1	444	2	Y	-0-			1
09	660	N	631	-0-	-29	-0-	32	1	599	2	Y	-0-			1
10	558	N	112	-0-	-446	-0-	6	1	106	2	Y	-0-			1
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	48	1	909	2	Y	-0-			1
*12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	33	1	645	2	Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			7,018			TOTAL CONDENSATE PROD:			2						

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
PEISKEE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230824 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12574 - 12788												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		3100 N	142	-0-	-2958	1605	142	2			N	-0-
02		1707 N	102	-0-	-1605	-0-	102	2			N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2
04		150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	2
05		155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	1
06		150 X	86	-0-	-64	-0-	4	1	82	2	Y	1
07		177 X	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	2	Y	1
08		191 X	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	Y	1
09		94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	1
10		186 N	140	-0-	-46	-0-	7	1	133	2	Y	1
11		167 N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	2	Y	1
*12		79 N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	1
TOTAL GAS PROD:			1,178			TOTAL CONDENSATE PROD:			2			

WHALEY, T. W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 233467 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11748 - 13120												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		2759 X	1094	-0-	-1665	-0-	80	1	1014	2	N	-0-
02		2492 X	1411	-0-	-1081	-0-	105	1	1306	2	N	-0-
03		2759 X	1042	-0-	-1717	-0-	80	1	962	2	N	-0-
04		2040 X	1385	-0-	-655	-0-	110	1	1275	2	N	-0-
05		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	111	1	1446	2	N	-0-
06		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	103	1	1214	2	N	-0-
07		1426 N	991	-0-	-435	-0-	76	1	915	2	N	-0-
08		1550 N	1417	-0-	-133	-0-	113	1	1304	2	N	-0-
09		1320 N	1185	-0-	-135	-0-	97	1	1088	2	N	-0-
10		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	96	1	1118	2	N	-0-
11		1380 N	1373	-0-	-7	-0-	105	1	1268	2	N	-0-
*12		1240 N	974	-0-	-266	-0-	79	1	895	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			14,960			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234293 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 15242 PERF.14872 - 15350												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTSON					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
BRINKS		WELL #:		1	RRCID ->	234543	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	15875	PERF.15543	- 16095		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2		N	-0-			-0-
02		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-			-0-
03		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
04		180 N	40	-0-	-140	-0-	40	2		N	-0-			-0-
05		186 N	122	-0-	-64	-0-	122	2		N	-0-			-0-
06		150 N	25	-0-	-125	-0-	25	2		N	-0-			-0-
07		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
08		124 N	27	-0-	-97	-0-	27	2		N	-0-			-0-
09		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
10		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
11		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
*12		93 N	14	-0-	-79	-0-	14	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, SYBIL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	235836	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	12850	PERF.11870	- 12664		
01		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	87	1	1170	2	N	-0-		-0-
02		1372 N	1106	-0-	-266	-0-	157	1	949	2	N	-0-		-0-
03		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	64	1	1064	2	Y	2		2
							2	9						
04		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	128	1	2093	2	Y	-0-		2
05		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	93	1	1527	2	Y	-0-	1 1	1
06		2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	121	1	2449	2	Y	-0-		1
07		2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	124	1	2137	2	Y	-0-		1
08		2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	138	1	2430	2	Y	-0-		1
09		2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	144	1	2741	2	Y	-0-		1
10		2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	144	1	2730	2	Y	-0-		1
11		2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	125	1	2387	2	Y	-0-		1
*12		2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	140	1	2694	2	Y	-0-		1

TOTAL GAS PROD: 25,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MCBETH, GLYNDA UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	241549	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL DEPTH	12850	PERF.11946	- 12553		
01		5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	5359	2			N	-0-		-0-
02		4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-		-0-
03		4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	262	1	4376	2	Y	2		2
							2	9						
04		4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	233	1	3801	2	Y	-0-		2
05		5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	241	1	5013	2	Y	-0-	1 1	1
06		5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	262	1	5306	2	Y	-0-		1
07		5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	338	1	5308	2	Y	-0-		1
08		5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	319	1	5068	2	Y	-0-		1
09		5580 X	3413	-0-	-2167	-0-	199	1	3214	2	Y	-0-		1
10		5766 X	3846	-0-	-1920	-0-	222	1	3624	2	Y	-0-		1
11		5580 X	5216	-0-	-364	-0-	289	1	4927	2	Y	-0-		1
*12		5642 X	5517	-0-	-125	-0-	302	1	5215	2	Y	-0-		1

TOTAL GAS PROD: 58,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241800 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11842 - 12520														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2			2
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 1		1
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			2					

REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241805 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13167 - 13176														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2			2
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-			2
05		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-	1 1		1
06		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-			1
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-			1
08		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10 2	Y	-0-			1
09		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-			1
10		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-			1
11		11 N	3	-0-	-8	-0-	3	2		Y	-0-			1
*12		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			42			TOTAL CONDENSATE PROD:			2					

MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241889 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 12808 PERF.11862 - 12560														
01		3441 X	2111	-0-	-1330	-0-	243	1	1868	2	N	-0-		-0-
02		3108 X	2203	-0-	-905	-0-	222	1	1981	2	N	-0-		-0-
03		3441 X	1908	-0-	-1533	-0-	108	1	1798	2	Y	2		2
							2	9						
04		3180 X	2003	-0-	-1177	-0-	116	1	1887	2	Y	-0-		2
05		2821 X	2472	-0-	-349	-0-	142	1	2330	2	Y	-0-	1 1	1
06		2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	114	1	2301	2	Y	-0-		1
07		2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	151	1	2608	2	Y	-0-		1
08		2480 X	2248	-0-	-232	-0-	121	1	2127	2	Y	-0-		1
09		4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	243	1	4623	2	Y	-0-		1
10		4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	215	1	4085	2	Y	-0-		1
11		3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	195	1	3728	2	Y	-0-		1
*12		4650 X	4016	-0-	-634	-0-	198	1	3818	2	Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:			35,224			TOTAL CONDENSATE PROD:			2					

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244325 COMPL. DATE 05/04/2008										TOTAL DEPTH 12950	PERF.12248 - 12775			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2			2
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	1	1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD: -0-											TOTAL CONDENSATE PROD: 2			

MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244877 COMPL. DATE 10/06/2008										TOTAL DEPTH 12775	PERF.12220 - 12698			
01		3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	390	1	3094	2	N	-0-		-0-
02		2660 X	1689	-0-	-971	-0-	147	1	1541	2	N	1	1 8	-0-
							1	9						
03		3596 X	1200	-0-	-2396	-0-	68	1	1130	2	Y	2		2
							2	9						
04		3480 X	2468	-0-	-1012	-0-	142	1	2326	2	Y	-0-		2
05		3596 X	1642	-0-	-1954	-0-	94	1	1548	2	Y	-0-	1 1	1
06		3360 X	2536	-0-	-824	-0-	119	1	2417	2	Y	-0-		1
07		2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	172	1	2432	2	Y	-0-		1
08		2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	190	1	2802	2	Y	-0-		1
09		2550 X	2509	-0-	-41	-0-	154	1	2355	2	Y	-0-		1
10		3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	212	1	3446	2	Y	-0-		1
11		2910 X	2584	-0-	-326	-0-	157	1	2427	2	Y	-0-		1
*12		3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	197	1	3190	2	Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD: 30,753											TOTAL CONDENSATE PROD: 3			

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 247932 COMPL. DATE 12/18/2007										TOTAL DEPTH 12850	PERF.11948 - 12577			
01		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-		-0-
02		1260 N	1190	-0-	-70	-0-	1190	2			N	-0-		-0-
03		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	81	1	1349	2	Y	2		2
							2	9						
04		1320 N	1117	-0-	-203	-0-	64	1	1053	2	Y	-0-		2
05		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	65	1	1349	2	Y	-0-	1 1	1
06		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	59	1	1194	2	Y	-0-		1
07		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	99	1	1190	2	Y	-0-		1
08		1426 X	914	-0-	-512	-0-	79	1	835	2	Y	-0-		1
09		1380 X	1126	-0-	-254	-0-	85	1	1041	2	Y	-0-		1
10		1426 X	988	-0-	-438	-0-	79	1	909	2	Y	-0-		1
11		1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	103	1	1386	2	Y	-0-		1
*12		1302 X	1077	-0-	-225	-0-	83	1	994	2	Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD: 14,642											TOTAL CONDENSATE PROD: 2			

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 250789 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 16621 PERF.15690 - 16264												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		31155 X	28310	-0-	-2845	-0-	28310	2	N	-0-		-0-
02		28140 X	21589	-0-	-6551	-0-	21589	2	N	-0-		-0-
03		31109 X	31109	-0-	-0-	-0-	31109	2	N	-0-		-0-
04		29790 X	24787	-0-	-5003	-0-	24787	2	N	-0-		-0-
05		30393 X	30393	-0-	-0-	-0-	30393	2	N	-0-		-0-
06		30120 X	27556	-0-	-2564	-0-	27556	2	N	-0-		-0-
07		31124 X	26733	-0-	-4391	-0-	26733	2	N	-0-		-0-
08		31124 X	28928	-0-	-2196	-0-	28928	2	N	-0-		-0-
09		29400 X	27200	-0-	-2200	-0-	27200	2	N	-0-		-0-
10		30380 X	25046	-0-	-5334	-0-	25046	2	N	-0-		-0-
11		27990 X	27483	-0-	-507	-0-	27483	2	N	-0-		-0-
*12		28923 X	28559	-0-	-364	-0-	28559	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 327,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 250886 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14868 - 15360												
01		4402 X	1127	-0-	-3275	-0-	131	1	N	-0-		8
02		3976 X	1225	-0-	-2751	-0-	177	1	N	-0-		8
03		2573 X	1751	-0-	-822	-0-	99	1	Y	2	8 7	2
							2	9				
04		3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	226	1	Y	-0-		2
05		3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	213	1	Y	-0-	1 1	1
06		3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	187	1	Y	-0-		1
07		4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	241	1	Y	-0-		1
08		4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	228	1	Y	-0-		1
09		4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	206	1	Y	-0-		1
10		4402 X	4004	-0-	-398	-0-	200	1	Y	-0-		1
11		4260 X	3699	-0-	-561	-0-	184	1	Y	-0-		1
*12		4402 X	3657	-0-	-745	-0-	180	1	Y	-0-		1

TOTAL GAS PROD: 39,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903 BLAIR, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 225546 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 13359 PERF.11592 - 11832												
01		2201 N	2028	-0-	-173	-0-	104	1	Y	-0-		-0-
02		1960 N	1910	-0-	-50	-0-	85	1	Y	-0-		-0-
03		2418 N	1706	-0-	-712	-0-	82	1	Y	-0-		-0-
04		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	121	1	Y	-0-		-0-
05		2108 N	2076	-0-	-32	-0-	100	1	Y	-0-		-0-
06		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	83	1	Y	-0-		-0-
07		2356 N	1939	-0-	-417	-0-	96	1	Y	-0-		-0-
08		2077 N	1841	-0-	-236	-0-	85	1	Y	-0-		-0-
09		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	97	1	Y	-0-		-0-
10		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	96	1	Y	-0-		-0-
11		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	120	1	Y	-0-		-0-
12		2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-			Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 21,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
BLAIR, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 225705 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11315 - 13116												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD
01		2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	143 1	2632 2	Y	-0-		-0-
02		2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	117 1	2516 2	Y	-0-		-0-
03		3224 X	2925	-0-	-299	-0-	140 1	2785 2	Y	-0-		-0-
04		3120 X	3066	-0-	-54	-0-	162 1	2904 2	Y	-0-		-0-
05		3224 X	2331	-0-	-893	-0-	112 1	2219 2	Y	-0-		-0-
06		2820 X	1597	-0-	-1223	-0-	78 1	1519 2	Y	-0-		-0-
07		3162 X	2565	-0-	-597	-0-	127 1	2438 2	Y	-0-		-0-
08		3007 X	3002	-0-	-5	-0-	138 1	2864 2	Y	-0-		-0-
09		2910 X	2742	-0-	-168	-0-	133 1	2609 2	Y	-0-		-0-
10		2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	125 1	2463 2	Y	-0-		-0-
11		2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	159 1	2784 2	Y	-0-		-0-
12		3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			29,167	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BLAIR, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 225715 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11214 - 13163												
01		3100 N	4709	-0-	1609	1609	243 1	4466 2	Y	-0-		-0-
02		2800 N	2965	-0-	165	1774	132 1	2833 2	Y	-0-		-0-
03		3100 N	3532	-0-	432	2206	169 1	3363 2	Y	-0-		-0-
04		4760 X	2554	-0-	-2206	-0-	135 1	2419 2	Y	-0-		-0-
05		1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	86 1	1704 2	Y	-0-		-0-
06		3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	167 1	3235 2	Y	-0-		-0-
07		2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	118 1	2271 2	Y	-0-		-0-
08		3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	165 1	3424 2	Y	-0-		-0-
09		3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	158 1	3097 2	Y	-0-		-0-
10		2852 X	1805	-0-	-1047	-0-	87 1	1718 2	Y	-0-		-0-
11		2760 X	998	-0-	-1762	-0-	54 1	944 2	Y	-0-		-0-
12		2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			30,988	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BLAIR, JOHN WELL #: 7 RRCID -> 227147 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11342 - 13072												
01		339 N	339	-0-	-0-	-0-	17 1	322 2	Y	-0-		-0-
02		213 N	213	-0-	-0-	-0-	9 1	204 2	Y	-0-		-0-
03		341 N	320	-0-	-21	-0-	15 1	305 2	Y	-0-		-0-
04		330 N	187	-0-	-143	-0-	10 1	177 2	Y	-0-		-0-
05		248 N	159	-0-	-89	-0-	8 1	151 2	Y	-0-		-0-
06		341 N	341	-0-	-0-	-0-	17 1	324 2	Y	-0-		-0-
07		218 N	218	-0-	-0-	-0-	11 1	207 2	Y	-0-		-0-
08		310 X	307	-0-	-3	-0-	14 1	293 2	Y	-0-		-0-
09		330 X	205	-0-	-125	-0-	10 1	195 2	Y	-0-		-0-
10		341 X	198	-0-	-143	-0-	10 1	188 2	Y	-0-		-0-
11		330 X	293	-0-	-37	-0-	16 1	277 2	Y	-0-		-0-
12		310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,780	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
BLAIR, JOHN WELL #: 18 RRCID -> 228607 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10984 - 13038														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	57	1	1046	2	Y	-0-		-0-
02		532 N	233	-0-	-299	-0-	10	1	223	2	Y	-0-		-0-
03		1333 N	626	-0-	-707	-0-	30	1	596	2	Y	-0-		-0-
04		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	60	1	1072	2	Y	-0-		-0-
05		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	79	1	1571	2	Y	-0-		-0-
06		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	78	1	1505	2	Y	-0-		-0-
07		1178 N	1138	-0-	-40	-0-	56	1	1082	2	Y	-0-		-0-
08		1488 N	263	-0-	-1225	-0-	12	1	251	2	Y	-0-		-0-
09		1440 N	777	-0-	-663	-0-	38	1	739	2	Y	-0-		-0-
10		1147 N	821	-0-	-326	-0-	40	1	781	2	Y	-0-		-0-
11		530 N	530	-0-	-0-	-0-	29	1	501	2	Y	-0-		-0-
12		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			9,856	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BLAIR, JOHN WELL #: 25 RRCID -> 229991 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13661 PERF.11400 - 11870														
01		1364 X	1192	-0-	-172	-0-	61	1	1131	2	Y	-0-		-0-
02		728 N	706	-0-	-22	-0-	31	1	675	2	Y	-0-		-0-
03		1488 N	1169	-0-	-319	-0-	56	1	1113	2	Y	-0-		-0-
04		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	69	1	1243	2	Y	-0-		-0-
05		775 N	519	-0-	-256	-0-	25	1	494	2	Y	-0-		-0-
06		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	74	1	1439	2	Y	-0-		-0-
07		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	76	1	1471	2	Y	-0-		-0-
08		912 N	912	-0-	-0-	-0-	42	1	870	2	Y	-0-		-0-
09		1350 N	681	-0-	-669	-0-	33	1	648	2	Y	-0-		-0-
10		1395 N	1245	-0-	-150	-0-	60	1	1185	2	Y	-0-		-0-
11		870 N	599	-0-	-271	-0-	32	1	567	2	Y	-0-		-0-
12		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			11,395	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BLAIR, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 235641 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 13389 PERF.11328 - 13246														
01		2914 X	1322	-0-	-1592	-0-	68	1	1254	2	Y	-0-		-0-
02		2632 X	2524	-0-	-108	-0-	112	1	2412	2	Y	-0-		-0-
03		3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	149	1	2964	2	Y	-0-		-0-
04		3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	160	1	2875	2	Y	-0-		-0-
05		2790 X	2783	-0-	-7	-0-	134	1	2649	2	Y	-0-		-0-
06		3000 X	2644	-0-	-356	-0-	130	1	2514	2	Y	-0-		-0-
07		3131 X	2775	-0-	-356	-0-	137	1	2638	2	Y	-0-		-0-
08		2759 X	2349	-0-	-410	-0-	108	1	2241	2	Y	-0-		-0-
09		2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	137	1	2676	2	Y	-0-		-0-
10		2759 X	2366	-0-	-393	-0-	114	1	2252	2	Y	-0-		-0-
11		2670 X	1742	-0-	-928	-0-	94	1	1648	2	Y	-0-		-0-
12		2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			27,466	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903										
BLAIR, JOHN		WELL #:		27	RRCID ->	235860	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11421	- 12356		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	620 N	441	-0-	-179	-0-	23	1	418	2	Y	-0-			-0-
02	392 N	331	-0-	-61	-0-	15	1	316	2	Y	-0-			-0-
03	496 N	463	-0-	-33	-0-	22	1	441	2	Y	-0-			-0-
04	568 N	568	-0-	-0-	-0-	30	1	538	2	Y	-0-			-0-
05	491 N	491	-0-	-0-	-0-	24	1	467	2	Y	-0-			-0-
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	24	1	468	2	Y	-0-			-0-
07	589 N	457	-0-	-132	-0-	23	1	434	2	Y	-0-			-0-
08	496 N	446	-0-	-50	-0-	20	1	426	2	Y	-0-			-0-
09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	24	1	477	2	Y	-0-			-0-
10	603 N	603	-0-	-0-	-0-	29	1	574	2	Y	-0-			-0-
11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	36	1	625	2	Y	-0-			-0-
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,454		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BLAIR, JOHN		WELL #:		37	RRCID ->	236076	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11434	- 12192		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BLAIR, JOHN		WELL #:		15	RRCID ->	236622	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	12660	PERF.11422	- 12508		
01	2914 X	2114	-0-	-800	-0-	109	1	2005	2	Y	-0-		-0-	
02	4200 X	3418	-0-	-782	-0-	152	1	3266	2	Y	-0-		-0-	
03	4402 X	2573	-0-	-1829	-0-	123	1	2450	2	Y	-0-		-0-	
04	4260 X	2807	-0-	-1453	-0-	148	1	2659	2	Y	-0-		-0-	
05	4402 X	3558	-0-	-844	-0-	171	1	3387	2	Y	-0-		-0-	
06	3660 X	2942	-0-	-718	-0-	144	1	2798	2	Y	-0-		-0-	
07	3782 X	2259	-0-	-1523	-0-	112	1	2147	2	Y	-0-		-0-	
08	3565 X	2003	-0-	-1562	-0-	92	1	1911	2	Y	-0-		-0-	
09	3450 X	2422	-0-	-1028	-0-	118	1	2304	2	Y	-0-		-0-	
10	3565 X	1643	-0-	-1922	-0-	79	1	1564	2	Y	-0-		-0-	
11	2940 X	2935	-0-	-5	-0-	158	1	2777	2	Y	-0-		-0-	
12	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		28,674		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903										
BLAIR, JOHN		WELL #:		26	RRCID ->	237274	COMPL. DATE	01/08/2008	TOTAL DEPTH	13334	PERF.11238	- 12284		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

BLAIR, JOHN		WELL #:		16	RRCID ->	240312	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11360	- 12410
01	3100 N	3855	-0-	755	755	199	1	3656	2	Y	-0-	-0-
02	2800 N	2230	-0-	-570	185	99	1	2131	2	Y	-0-	-0-
03	3100 N	3245	-0-	145	330	156	1	3089	2	Y	-0-	-0-
04	3000 X	782	-0-	-2218	-0-	41	1	741	2	Y	-0-	-0-
05	3100 X	2276	-0-	-824	-0-	109	1	2167	2	Y	-0-	-0-
06	3000 X	401	-0-	-2599	-0-	20	1	381	2	Y	-0-	-0-
07	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-	-0-
08	2139 X	1094	-0-	-1045	-0-	50	1	1044	2	Y	-0-	-0-
09	2070 X	394	-0-	-1676	-0-	19	1	375	2	Y	-0-	-0-
10	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	209	1	4123	2	Y	-0-	-0-
11	1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	67	1	1178	2	Y	-0-	-0-
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 19,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR, JOHN		WELL #:		11	RRCID ->	241793	COMPL. DATE	08/10/2008	TOTAL DEPTH	12660	PERF.11920	- 12536
01	1240 N	1209	-0-	-31	-0-	62	1	1147	2	Y	-0-	-0-
02	1204 N	1103	-0-	-101	-0-	49	1	1054	2	Y	-0-	-0-
03	1395 N	1355	-0-	-40	-0-	65	1	1290	2	Y	-0-	-0-
04	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	69	1	1235	2	Y	-0-	-0-
05	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	64	1	1258	2	Y	-0-	-0-
06	1320 N	1163	-0-	-157	-0-	57	1	1106	2	Y	-0-	-0-
07	1333 N	1212	-0-	-121	-0-	60	1	1152	2	Y	-0-	-0-
08	1333 N	1157	-0-	-176	-0-	53	1	1104	2	Y	-0-	-0-
09	1170 N	1163	-0-	-7	-0-	57	1	1106	2	Y	-0-	-0-
10	1209 N	1135	-0-	-74	-0-	55	1	1080	2	Y	-0-	-0-
11	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	69	1	1214	2	Y	-0-	-0-
12	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 13,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
BLAIR, JOHN WELL #: 28 RRCID -> 241890 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11394 - 12470												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	168 1	3096 2	Y	-0-		-0-
02		3724 X	2126	-0-	-1598	-0-	95 1	2031 2	Y	-0-		-0-
03		4185 X	3854	-0-	-331	-0-	185 1	3669 2	Y	-0-		-0-
04		4050 X	3557	-0-	-493	-0-	188 1	3369 2	Y	-0-		-0-
05		4185 X	3494	-0-	-691	-0-	168 1	3326 2	Y	-0-		-0-
06		3720 X	3348	-0-	-372	-0-	164 1	3184 2	Y	-0-		-0-
07		3844 X	3739	-0-	-105	-0-	185 1	3554 2	Y	-0-		-0-
08		3844 X	3832	-0-	-12	-0-	176 1	3656 2	Y	-0-		-0-
09		3570 X	3492	-0-	-78	-0-	170 1	3322 2	Y	-0-		-0-
10		4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	194 1	3828 2	Y	-0-		-0-
11		3720 X	2394	-0-	-1326	-0-	129 1	2265 2	Y	-0-		-0-
12		3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			37,122	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BLAIR, JOHN WELL #: 9 RRCID -> 241891 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11362 - 12112												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BLAIR, JOHN WELL #: 14 RRCID -> 243021 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11482 - 12586												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
BLAIR, JOHN WELL #: 12 RRCID -> 243463 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11438 - 12210													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	91	1	1677	2	Y	-0-	-0-
02		1512 X	1378	-0-	-134	-0-	61	1	1317	2	Y	-0-	-0-
03		1736 X	1666	-0-	-70	-0-	80	1	1586	2	Y	-0-	-0-
04		1710 X	1331	-0-	-379	-0-	70	1	1261	2	Y	-0-	-0-
05		1767 X	876	-0-	-891	-0-	42	1	834	2	Y	-0-	-0-
06		1903 X	1903	-0-	-0-	-0-	93	1	1810	2	Y	-0-	-0-
07		1674 X	1504	-0-	-170	-0-	74	1	1430	2	Y	-0-	-0-
08		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	62	1	1290	2	Y	-0-	-0-
09		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	95	1	1850	2	Y	-0-	-0-
10		1519 N	1248	-0-	-271	-0-	60	1	1188	2	Y	-0-	-0-
11		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	75	1	1311	2	Y	-0-	-0-
12		1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			16,357				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BLAIR, JOHN WELL #: 13 RRCID -> 243465 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11558 - 12340													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BLAIR, JOHN WELL #: 29 RRCID -> 244073 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11464 - 12368													
01		3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	192	1	3534	2	Y	-0-	-0-
02		3360 X	2448	-0-	-912	-0-	109	1	2339	2	Y	-0-	-0-
03		3565 X	1483	-0-	-2082	-0-	71	1	1412	2	Y	-0-	-0-
04		3600 X	2045	-0-	-1555	-0-	108	1	1937	2	Y	-0-	-0-
05		3720 X	3612	-0-	-108	-0-	174	1	3438	2	Y	-0-	-0-
06		3600 X	3332	-0-	-268	-0-	164	1	3168	2	Y	-0-	-0-
07		3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	165	1	3182	2	Y	-0-	-0-
08		3627 X	3487	-0-	-140	-0-	160	1	3327	2	Y	-0-	-0-
09		3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	184	1	3603	2	Y	-0-	-0-
10		3627 X	3391	-0-	-236	-0-	164	1	3227	2	Y	-0-	-0-
11		3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	200	1	3512	2	Y	-0-	-0-
12		3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			34,370				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903									
BLAIR, JOHN		WELL #:		17	RRCID ->	244314	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	13465	PERF.11268	- 13093	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4526 X	44	-0-	-4482	-0-	2 1	42 2	Y	-0-			-0-
02		2072 X	715	-0-	-1357	-0-	32 1	683 2	Y	-0-			-0-
03		3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	169 1	3353 2	Y	-0-			-0-
04		3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	177 1	3183 2	Y	-0-			-0-
05		4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	232 1	4592 2	Y	-0-			-0-
06		3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	161 1	3121 2	Y	-0-			-0-
07		4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	217 1	4173 2	Y	-0-			-0-
08		5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	246 1	5111 2	Y	-0-			-0-
09		4680 X	1670	-0-	-3010	-0-	81 1	1589 2	Y	-0-			-0-
10		4836 X	1535	-0-	-3301	-0-	74 1	1461 2	Y	-0-			-0-
11		5070 X	1419	-0-	-3651	-0-	77 1	1342 2	Y	-0-			-0-
12		5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		30,118		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BLAIR, JOHN "A"		WELL #:		21	RRCID ->	244320	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	12650	PERF.11654	- 12615	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3007 X	2040	-0-	-967	-0-	193 1	1847 2	Y	-0-			-0-
02		2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	195 1	2397 2	Y	-0-			-0-
03		2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	206 1	2297 2	Y	-0-			-0-
04		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	126 1	1967 2	Y	-0-			-0-
05		2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	190 1	2464 2	Y	-0-			-0-
06		2250 N	1941	-0-	-309	-0-	153 1	1788 2	Y	-0-			-0-
07		2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	187 1	2374 2	Y	-0-			-0-
08		2666 N	2571	-0-	-95	-0-	160 1	2411 2	Y	-0-			-0-
09		3000 N	3019	-0-	19	-0-	579 1	2440 2	Y	-0-			-0-
10		2848 N	2829	-0-	-19	-0-	463 1	2366 2	Y	-0-			-0-
11		2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	577 1	2371 2	Y	-0-			-0-
12		2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		27,751		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BLAIR, JOHN "A"		WELL #:		20	RRCID ->	247687	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	12760	PERF.11598	- 12550	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		809 N	809	-0-	-0-	-0-	77 1	732 2	Y	-0-			-0-
02		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	78 1	953 2	Y	-0-			-0-
03		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	86 1	954 2	Y	-0-			-0-
04		780 N	750	-0-	-30	-0-	45 1	705 2	Y	-0-			-0-
05		1054 N	740	-0-	-314	-0-	53 1	687 2	Y	-0-			-0-
06		1020 N	723	-0-	-297	-0-	57 1	666 2	Y	-0-			-0-
07		779 N	779	-0-	-0-	-0-	57 1	722 2	Y	-0-			-0-
08		744 N	661	-0-	-83	-0-	41 1	620 2	Y	-0-			-0-
09		733 N	733	-0-	-0-	-0-	141 1	592 2	Y	-0-			-0-
10		775 N	603	-0-	-172	-0-	99 1	504 2	Y	-0-			-0-
11		630 N	610	-0-	-20	-0-	119 1	491 2	Y	-0-			-0-
12		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,479		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903									
BLAIR, JOHN		WELL #:		48	RRCID ->	247794	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	12375	PERF.	11172	- 11956
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	744 N	629	-0-	-115	-0-	32 1	597 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	700 N	672	-0-	-28	-0-	30 1	642 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	682 N	600	-0-	-82	-0-	29 1	571 2	Y	-0-	-0-			-0-
04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	34 1	613 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	744 N	494	-0-	-250	-0-	24 1	470 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	570 N	462	-0-	-108	-0-	23 1	439 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	710 N	710	-0-	-0-	-0-	35 1	675 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	496 N	472	-0-	-24	-0-	22 1	450 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	906 N	906	-0-	-0-	-0-	44 1	862 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	713 N	629	-0-	-84	-0-	30 1	599 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	793 N	793	-0-	-0-	-0-	43 1	750 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		7,014		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BLAIR, JOHN "A"		WELL #:		24	RRCID ->	250587	COMPL. DATE	03/15/2009	TOTAL DEPTH	12720	PERF.	11464	- 12506
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HORSESHOE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	265622	COMPL. DATE	05/23/2013	TOTAL DEPTH	16128	PERF.	15006	- 15388
01	10137 X	8867	-0-	-1270	-0-	557 1	8310 2	N	-0-	-0-			-0-
02	9016 X	5081	-0-	-3935	-0-	247 1	4834 2	N	-0-	-0-			-0-
03	9827 X	8648	-0-	-1179	-0-	475 1	8173 2	N	-0-	-0-			-0-
04	9000 X	8138	-0-	-862	-0-	492 1	7646 2	N	-0-	-0-			-0-
05	9300 X	8249	-0-	-1051	-0-	510 1	7738 2	N	1	1	8		-0-
						1 9							
06	8580 X	6623	-0-	-1957	-0-	155 1	6468 2	N	-0-	-0-			-0-
07	8649 X	7249	-0-	-1400	-0-	200 1	7049 2	N	-0-	-0-			-0-
08	8649 X	7771	-0-	-878	-0-	282 1	7489 2	N	-0-	-0-			-0-
09	8130 X	7403	-0-	-727	-0-	277 1	7126 2	N	-0-	-0-			-0-
10	8246 X	7539	-0-	-707	-0-	290 1	7249 2	N	-0-	-0-			-0-
11	7530 X	7371	-0-	-159	-0-	278 1	7093 2	N	-0-	-0-			-0-
12	7781 X	NO RPT	-0-	-7781	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		82,939		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
BR/WOHLEB WELL #: 1 RRCID -> 282069 COMPL. DATE 02/27/2017										TOTAL DEPTH 14548 PERF.11680 - 12022				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
03		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-			-0-
04		13 N	1	-0-	-12	-0-	1	2		N	-0-			-0-
05		5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2		N	-0-			-0-
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
10		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			27	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 282216 COMPL. DATE 08/25/2016										TOTAL DEPTH 12540 PERF.11299 - 11436				
01		496 N	421	-0-	-75	-0-	421	2		N	-0-			-0-
02		504 N	130	-0-	-374	-0-	130	2		N	-0-			-0-
03		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2		N	-0-			-0-
04		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-			-0-
05		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-			-0-
06		630 N	531	-0-	-99	-0-	531	2		N	-0-			-0-
07		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2		N	-0-			-0-
08		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2		N	-0-			-0-
09		540 N	441	-0-	-99	-0-	441	2		N	-0-			-0-
10		589 N	256	-0-	-333	-0-	256	2		N	-0-			-0-
11		600 N	383	-0-	-217	-0-	383	2		N	-0-			-0-
12		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,891	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

T-BAR X SMITHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 282968 COMPL. DATE 06/17/2017										TOTAL DEPTH 16000 PERF.13315 - 13529				
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
08		3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2		N	-0-			-0-
09		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
12		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			18	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
EAGLE OIL & GAS CO. 238634													
DESTEFANO WELL #: 1 RRCID -> 220092 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 13192 PERF.10162 - 11902													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

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

TXU WELL #: 1 RRCID -> 230253 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 9768 - 10260													

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

MENTZEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230650 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10739 - 11467													

01		866 N	866	-0-	-0-	-0-	40	1	826	3	N	-0-	-0-
02		802 N	802	-0-	-0-	-0-	114	1	688	3	N	-0-	-0-
03		868 N	839	-0-	-29	-0-	42	1	797	3	N	-0-	-0-
04		867 N	867	-0-	-0-	-0-	52	1	815	3	N	-0-	-0-
05		899 N	874	-0-	-25	-0-	53	1	821	3	N	-0-	-0-
06		818 N	818	-0-	-0-	-0-	58	1	760	3	N	-0-	-0-
07		899 N	841	-0-	-58	-0-	40	1	801	3	N	-0-	-0-
08		868 N	717	-0-	-151	-0-	38	1	679	3	N	-0-	-0-
09		957 N	957	-0-	-0-	-0-	55	1	902	3	N	-0-	-0-
10		837 N	676	-0-	-161	-0-	35	1	641	3	N	-0-	-0-
11		690 N	506	-0-	-184	-0-	23	1	483	3	N	-0-	-0-
12		992 N	747	-0-	-245	-0-	36	1	711	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			9,510			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634														
DEVON FEE 6 WELL #: 1 RRCID -> 233107 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10110 - 11194														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

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

DEVON FEE 3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233692 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10177 - 11942														
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12			
3348 X	7050 X	3225 X	3030 X	3534 X	3420 X	3534 X	3224 X	3030 X	3038 X	3000 X	3389 X	1848	-0-	-1500
1848	7050	3225	3022	3003	2953	3021	3095	2320	1805	753	3389	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-8	-531	-467	-513	-129	-710	-1233	-2247	-0-	-0-	-0-	-0-
85	1001	160	183	184	211	143	162	133	94	35	164	1	1	1
1763	6049	3065	2839	2819	2742	2878	2933	2187	1711	718	3225	3	3	3
3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	N	N	N
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18
TOTAL GAS PROD:			35,484			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TXU NORTH WELL #: 1 RRCID -> 234739 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 12261 PERF.10052 - 11685														
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
14B2	14B2	14B2	14B2	14B2	14B2	14B2	14B2	14B2	14B2	14B2	14B2	EXT	NO RPT	-0-
EXT	EXT	EXT	EXT	EXT	EXT	EXT	EXT	EXT	EXT	EXT	EXT	NO RPT	NO RPT	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	NO RPT	NO RPT	-0-
NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

Bald Prairie (CV Consolidated) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY Cnty: ROBERTSON														
Eagle Oil & Gas Co. //CONT.// 238634														
TULLOS WELL #: 1 RRCID -> 237233 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10208 - 11988														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		3100 N	3396	-0-	296	296	168	1	3228	3	N	-0-		-0-
04		1950 N	1654	-0-	-296	-0-	100	1	1554	3	N	-0-		-0-
05		791 N	791	-0-	-0-	-0-	48	1	743	3	N	-0-		-0-
06		1080 X	700	-0-	-380	-0-	50	1	650	3	N	-0-		-0-
07		1116 X	758	-0-	-358	-0-	36	1	722	3	N	-0-		-0-
08		1116 X	712	-0-	-404	-0-	37	1	675	3	N	-0-		-0-
09		1080 X	588	-0-	-492	-0-	34	1	554	3	N	-0-		-0-
10		806 X	388	-0-	-418	-0-	20	1	368	3	N	-0-		-0-
11		857 X	857	-0-	-0-	-0-	40	1	817	3	N	-0-		-0-
12		620 N	441	-0-	-179	-0-	21	1	420	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			10,285			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TXU SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 240304 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12068 PERF.11737 - 11831														
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TXU NORTH WELL #: 2 RRCID -> 241416 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 12018 PERF.10020 - 11794														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634														
WHITE WELL #: 1 RRCID -> 241481 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10249 - 12046														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01		3565 X	3369	-0-	-196	-0-			155 1	3214 3	N	-0-		53
02		6255 X	6255	-0-	-0-	-0-			888 1	5367 3	N	-0-		53
03		3828 X	3828	-0-	-0-	-0-			190 1	3638 3	N	-0-		53
04		3270 X	3118	-0-	-152	-0-			189 1	2929 3	N	-0-		53
05		3565 X	3263	-0-	-302	-0-			200 1	3063 3	N	-0-		53
06		3450 X	3122	-0-	-328	-0-			223 1	2899 3	N	-0-		53
07		3565 X	3279	-0-	-286	-0-			156 1	3123 3	N	-0-		53
08		3565 X	3244	-0-	-321	-0-			169 1	3075 3	N	-0-		53
09		3457 X	3457	-0-	-0-	-0-			198 1	3259 3	N	-0-		53
10		3716 X	3716	-0-	-0-	-0-			192 1	3524 3	N	-0-		53
11		3180 X	2424	-0-	-756	-0-			114 1	2310 3	N	-0-		53
12		3565 X	2770	-0-	-795	-0-			133 1	2637 3	N	-0-		53
TOTAL GAS PROD:			41,845			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TROJACEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241582 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 12443 PERF.10488 - 12276														
01		2108 X	1826	-0-	-282	-0-			84 1	1742 3	N	-0-		74
02		1764 N	1601	-0-	-163	-0-			227 1	1374 3	N	-0-		74
03		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-			87 1	1684 3	N	-0-		74
04		1770 N	1120	-0-	-650	-0-			68 1	1052 3	N	-0-		74
05		2394 N	2394	-0-	-0-	-0-			147 1	2247 3	N	-0-		74
06		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-			124 1	1621 3	N	-0-		74
07		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-			59 1	1190 3	N	-0-		74
08		2387 N	2246	-0-	-141	-0-			117 1	2129 3	N	-0-		74
09		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-			113 1	1852 3	N	-0-		74
10		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-			98 1	1797 3	N	-0-		74
11		2160 N	1852	-0-	-308	-0-			87 1	1765 3	N	-0-		74
12		2046 N	1842	-0-	-204	-0-			89 1	1753 3	N	-0-		74
TOTAL GAS PROD:			21,506			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TXU SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 241607 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12412 PERF.10150 - 11954														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON					
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634																	
REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241815 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10196 - 12135																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		8362 X	8362	-0-	-0-	-0-	385	1	7977	3	N	-0-				-0-	
02		1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	172	1	1038	3	N	-0-				-0-	
03		4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	230	1	4411	3	N	-0-				-0-	
04		8100 X	3278	-0-	-4822	-0-	198	1	3080	3	N	-0-				-0-	
05		8370 X	3161	-0-	-5209	-0-	194	1	2967	3	N	-0-				-0-	
06		8100 X	2728	-0-	-5372	-0-	195	1	2533	3	N	-0-				-0-	
07		4650 X	2293	-0-	-2357	-0-	109	1	2184	3	N	-0-				-0-	
08		4650 X	2761	-0-	-1889	-0-	144	1	2617	3	N	-0-				-0-	
09		3270 X	2415	-0-	-855	-0-	139	1	2276	3	N	-0-				-0-	
10		3162 X	2471	-0-	-691	-0-	128	1	2343	3	N	-0-				-0-	
11		2730 X	2154	-0-	-576	-0-	101	1	2053	3	N	-0-				-0-	
12		2759 X	2391	-0-	-368	-0-	115	1	2276	3	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			37,865													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

KOEHLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241909 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10022 - 11706																	
01		4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	223	1	4611	3	N	-0-				-0-	
02		4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	589	1	3556	3	N	-0-				-0-	
03		4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	225	1	4325	3	N	-0-				-0-	
04		4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	273	1	4253	3	N	-0-				-0-	
05		4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	283	1	4337	3	N	-0-				-0-	
06		3900 X	3885	-0-	-15	-0-	278	1	3607	3	N	-0-				-0-	
07		4030 X	3214	-0-	-816	-0-	152	1	3062	3	N	-0-				-0-	
08		4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	223	1	4035	3	N	-0-				-0-	
09		4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	231	1	3792	3	N	-0-				-0-	
10		4030 X	4015	-0-	-15	-0-	207	1	3808	3	N	-0-				-0-	
11		3900 X	3683	-0-	-217	-0-	173	1	3510	3	N	-0-				-0-	
*12		4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	199	1	3904	3	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			49,856													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

DEVON FEE 2 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243482 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10096 - 11986																	
01		3100 N	4280	-0-	1180	1284	197	1	4083	3	N	-0-				-0-	
02		2800 N	2353	-0-	-447	837	334	1	2019	3	N	-0-				-0-	
03		3741 X	2904	-0-	-837	-0-	144	1	2760	3	N	-0-				-0-	
04		3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	186	1	2893	3	N	-0-				-0-	
05		2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	161	1	2458	3	N	-0-				-0-	
06		2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	178	1	2309	3	N	-0-				-0-	
07		2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	121	1	2436	3	N	-0-				-0-	
08		2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	129	1	2355	3	N	-0-				-0-	
09		2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	134	1	2198	3	N	-0-				-0-	
10		2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	120	1	2201	3	N	-0-				-0-	
11		2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	101	1	2054	3	N	-0-				-0-	
*12		2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	99	1	1956	3	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			31,626													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634												
TXU NORTH WELL #: 3 RRCID -> 243490 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12204 PERF.10106 - 11814												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

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

TXU 4 WELL #: 1 RRCID -> 244047 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF. 9698 - 11734												
01	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	121	1	2511	3	N	57
02	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	266	1	1604	3	N	57
03	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	105	1	2015	3	N	57
04	2130	N	1959	-0-	-171	-0-	118	1	1841	3	N	57
05	2077	N	2049	-0-	-28	-0-	125	1	1924	3	N	57
06	2040	N	1941	-0-	-99	-0-	139	1	1802	3	N	57
07	2015	N	1527	-0-	-488	-0-	72	1	1455	3	N	57
08	2046	N	1984	-0-	-62	-0-	104	1	1880	3	N	57
09	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	111	1	1841	3	N	57
10	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	100	1	1830	3	N	57
11	1920	N	1899	-0-	-21	-0-	88	1	1811	3	N	57
12	2015	N	1943	-0-	-72	-0-	94	1	1849	3	N	57

TOTAL GAS PROD: 23,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONDON WELL #: 1 RRCID -> 244071 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10728 - 10914												
01	3906	X	3883	-0-	-23	-0-	179	1	3704	3	N	48
02	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	619	1	3742	3	N	48
03	3906	X	3688	-0-	-218	-0-	182	1	3506	3	N	48
04	3780	X	3557	-0-	-223	-0-	215	1	3342	3	N	48
05	3906	X	3651	-0-	-255	-0-	224	1	3427	3	N	48
06	3780	X	3356	-0-	-424	-0-	240	1	3116	3	N	48
07	3906	X	3394	-0-	-512	-0-	161	1	3233	3	N	48
08	3689	X	3389	-0-	-300	-0-	177	1	3212	3	N	48
09	3570	X	3161	-0-	-409	-0-	181	1	2980	3	N	48
10	3658	X	3291	-0-	-367	-0-	171	1	3120	3	N	48
11	3360	X	3203	-0-	-157	-0-	150	1	3053	3	N	48
12	3379	X	3246	-0-	-133	-0-	157	1	3089	3	N	48

TOTAL GAS PROD: 42,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
DEVON FEE 4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244966 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12297 PERF.10048 - 12135

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		9704 X	4210	-0-	-5494	-0-	194	1	4016	3	N	-0-				-0-
02		4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	574	1	3468	3	N	-0-				-0-
03		6944 X	3717	-0-	-3227	-0-	184	1	3533	3	N	-0-				-0-
04		6720 X	3029	-0-	-3691	-0-	183	1	2846	3	N	-0-				-0-
05		6944 X	2962	-0-	-3982	-0-	182	1	2780	3	N	-0-				-0-
06		4320 X	2464	-0-	-1856	-0-	176	1	2288	3	N	-0-				-0-
07		4464 X	2421	-0-	-2043	-0-	115	1	2306	3	N	-0-				-0-
08		3720 X	2228	-0-	-1492	-0-	116	1	2112	3	N	-0-				-0-
09		3030 X	1929	-0-	-1101	-0-	111	1	1818	3	N	-0-				-0-
10		2976 X	1820	-0-	-1156	-0-	94	1	1726	3	N	-0-				-0-
11		2460 X	632	-0-	-1828	-0-	30	1	602	3	N	-0-				-0-
*12		2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	123	1	2429	3	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 32,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247690 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12426 PERF.11752 - 11910

01		3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	163	1	3379	3	N	-0-				-0-
02		2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	425	1	2564	3	N	-0-				-0-
03		3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	167	1	3204	3	N	-0-				-0-
04		3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	207	1	3213	3	N	-0-				-0-
05		3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	211	1	3227	3	N	-0-				-0-
06		3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	235	1	3055	3	N	-0-				-0-
07		3193 X	3071	-0-	-122	-0-	145	1	2926	3	N	-0-				-0-
08		3193 X	3157	-0-	-36	-0-	165	1	2992	3	N	-0-				-0-
09		3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	177	1	2914	3	N	-0-				-0-
10		3193 X	3086	-0-	-107	-0-	160	1	2926	3	N	-0-				-0-
11		3090 X	2905	-0-	-185	-0-	136	1	2769	3	N	-0-				-0-
12		3193 X	3046	-0-	-147	-0-	147	1	2899	3	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 38,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON FEE 7 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247796 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11226 - 11915

01		107 N	107	-0-	-0-	-0-	3	1	104	3	N	-0-				-0-
02		13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-				-0-
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				-0-
04		265 N	265	-0-	-0-	-0-	16	1	249	3	N	-0-				-0-
05		68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		279 N	141	-0-	-138	-0-	7	1	134	3	N	-0-				-0-
08		136 N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	N	-0-				-0-
09		63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-				-0-
10		155 N	58	-0-	-97	-0-	3	1	55	3	N	-0-				-0-
11		135 N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-				-0-
*12		134 N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	3	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON		
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634														
DEVON FEE 5 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247833 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12332 PERF.10938 - 11885														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
01		25699 X	24420	-0-	-1279	-0-	1124	1	23296	3	N	-0-		21
02		23212 X	18182	-0-	-5030	-0-	2583	1	15599	3	N	-0-		21
03		24986 X	23965	-0-	-1021	-0-	1188	1	22777	3	N	-0-		21
04		23790 X	21822	-0-	-1968	-0-	1318	1	20504	3	N	-0-		21
05		24428 X	22534	-0-	-1894	-0-	1382	1	21152	3	N	-0-		21
06		23640 X	21355	-0-	-2285	-0-	1526	1	19829	3	N	-0-		21
07		23963 X	21139	-0-	-2824	-0-	1003	1	20136	3	N	-0-		21
08		23963 X	20608	-0-	-3355	-0-	1076	1	19532	3	N	-0-		21
09		21810 X	17519	-0-	-4291	-0-	1006	1	16513	3	N	-0-		21
10		22537 X	15859	-0-	-6678	-0-	821	1	15038	3	N	-0-		21
11		21360 X	17561	-0-	-3799	-0-	824	1	16737	3	N	-0-		21
12		21142 X	16782	-0-	-4360	-0-	810	1	15972	3	N	-0-		21
TOTAL GAS PROD:			241,746				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DEVON FEE 3 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249222 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10116 - 12004														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
08	14B2	EXT	1283	-0-	1283	1283	67	1	1216	3	N	-0-		43
09	14B2	EXT	2368	-0-	2368	3651	136	1	2232	3	N	-0-		43
10		5259 X	1608	-0-	-3651	-0-	83	1	1525	3	N	-0-		43
11		1230 X	1129	-0-	-101	-0-	53	1	1076	3	N	-0-		43
12		2449 X	924	-0-	-1525	-0-	45	1	879	3	N	-0-		43
TOTAL GAS PROD:			7,312				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 250634 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11738 - 11914														
01		2518 N	1984	-0-	-534	-0-	91	1	1893	3	N	-0-		78
02		2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	406	1	2450	3	N	-0-		78
03		2759 X	125	-0-	-2634	-0-	6	1	119	3	N	-0-		78
04		2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-		78
05		2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-		78
06		2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-		78
07		2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-		78
08		124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		78
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		78
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		78
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		78
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		78
TOTAL GAS PROD:			4,965				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634															
WALL WELL #: 1 RRCID -> 251740 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11816 - 11935															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		81 N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	N	-0-			-0-
09		49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	N	-0-			-0-
10		69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-			-0-
11		65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-			-0-
12		62 N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			371			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TXU 4 WELL #: 2 RRCID -> 252368 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 11955 PERF. 9940 - 11590															
01		3782 X	3403	-0-	-379	-0-	157	1	3246	3	N	-0-			-0-
02		3416 X	1813	-0-	-1603	-0-	258	1	1555	3	N	-0-			-0-
03		3472 X	1659	-0-	-1813	-0-	82	1	1577	3	N	-0-			-0-
04		3300 X	1348	-0-	-1952	-0-	81	1	1267	3	N	-0-			-0-
05		3410 X	1311	-0-	-2099	-0-	80	1	1231	3	N	-0-			-0-
06		3300 X	1197	-0-	-2103	-0-	85	1	1112	3	N	-0-			-0-
07		2015 X	802	-0-	-1213	-0-	38	1	764	3	N	-0-			-0-
08		1674 X	776	-0-	-898	-0-	41	1	735	3	N	-0-			-0-
09		1350 X	479	-0-	-871	-0-	28	1	451	3	N	-0-			-0-
10		7662 X	7662	-0-	-0-	-0-	396	1	7266	3	N	-0-			-0-
11		4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	217	1	4416	3	N	-0-			-0-
*12		5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	274	1	5411	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			30,768			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MOREHEAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253411 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 12293 PERF.10714 - 10678															
01		985 N	985	-0-	-0-	-0-	45	1	940	3	N	-0-			-0-
02		753 N	753	-0-	-0-	-0-	107	1	646	3	N	-0-			-0-
03		855 N	855	-0-	-0-	-0-	42	1	813	3	N	-0-			-0-
04		930 N	766	-0-	-164	-0-	46	1	720	3	N	-0-			-0-
05		837 N	765	-0-	-72	-0-	47	1	718	3	N	-0-			-0-
06		840 N	702	-0-	-138	-0-	50	1	652	3	N	-0-			-0-
07		806 N	804	-0-	-2	-0-	38	1	766	3	N	-0-			-0-
08		817 N	817	-0-	-0-	-0-	43	1	774	3	N	-0-			-0-
09		716 N	716	-0-	-0-	-0-	41	1	675	3	N	-0-			-0-
10		806 N	645	-0-	-161	-0-	34	1	611	3	N	-0-			-0-
11		780 N	653	-0-	-127	-0-	31	1	622	3	N	-0-			-0-
12		744 N	656	-0-	-88	-0-	31	1	625	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,117			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																		
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634																		
MENTZEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257671 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 13012 PERF.12346 - 12386																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-	-0-					N	-0-					43
02		2548 X	-0-	-0-	-2548	-0-	-0-					N	-0-					43
03		1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-	-0-					N	-0-					43
04		180 X	-0-	-0-	-180	-0-	-0-					N	-0-					43
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07		940 X	940	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	895	3	N	-0-					43
08		2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	2514	3	N	-0-					43
09		1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1109	3	N	-0-					43
10		930 X	97	-0-	-833	-0-	-0-	5	1	92	3	N	-0-					43
11		2580 X	88	-0-	-2492	-0-	-0-	4	1	84	3	N	-0-					43
12		2666 X	103	-0-	-2563	-0-	-0-	5	1	98	3	N	-0-					43
TOTAL GAS PROD:			5,057			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

DEVON FEE 8 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258876 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12322 PERF.10018 - 10196																		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04		50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-					78
05		156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	146	3	N	-0-					78
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					78
08		276 N	276	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	262	3	N	-0-					78
09		107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	N	-0-					78
10		124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-					78
11		402 N	402	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	383	3	N	-0-					78
*12		275 N	275	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	262	3	N	-0-					78
TOTAL GAS PROD:			1,390			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

DEVON FEE 6 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259808 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10471 - 12110																		
01		1147 N	1054	-0-	-93	-0-	-0-	49	1	1005	3	N	-0-					-0-
02		1036 N	891	-0-	-145	-0-	-0-	127	1	764	3	N	-0-					-0-
03		1147 N	894	-0-	-253	-0-	-0-	45	1	849	3	N	-0-					-0-
04		1020 N	874	-0-	-146	-0-	-0-	53	1	821	3	N	-0-					-0-
05		992 N	891	-0-	-101	-0-	-0-	55	1	836	3	N	-0-					-0-
06		870 N	856	-0-	-14	-0-	-0-	61	1	795	3	N	-0-					-0-
07		899 N	838	-0-	-61	-0-	-0-	40	1	798	3	N	-0-					-0-
08		899 N	793	-0-	-106	-0-	-0-	41	1	752	3	N	-0-					-0-
09		870 N	770	-0-	-100	-0-	-0-	44	1	726	3	N	-0-					-0-
10		2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	2502	3	N	-0-					-0-
11		3000 N	6031	-0-	3031	-0-	-0-	282	1	5749	3	N	-0-					-0-
*12		3100 N	4268	-0-	1168	-0-	-0-	206	1	4062	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			20,799			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON				
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634																
DEVON FEE 5 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259900 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.10887 - 10897																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		8618 X	1274	-0-	-7344	-0-		59	1	1215	3	N	-0-			16
02		11768 X	11768	-0-	-0-	-0-		1672	1	10096	3	N	-0-			16
03		5766 X	2343	-0-	-3423	-0-		117	1	2226	3	N	-0-			16
04		3570 X	2557	-0-	-1013	-0-		154	1	2403	3	N	-0-			16
05		12772 X	3766	-0-	-9006	-0-		231	1	3535	3	N	-0-			16
06		12360 X	2977	-0-	-9383	-0-		213	1	2764	3	N	-0-			16
07		12772 X	2850	-0-	-9922	-0-		135	1	2715	3	N	-0-			16
08		3751 X	2193	-0-	-1558	-0-		115	1	2078	3	N	-0-			16
09		3630 X	1101	-0-	-2529	-0-		63	1	1038	3	N	-0-			16
10		3751 X	151	-0-	-3600	-0-		8	1	143	3	N	-0-			16
11		2970 X	51	-0-	-2919	-0-		2	1	49	3	N	-0-			16
12		2852 X	39	-0-	-2813	-0-		2	1	37	3	N	-0-			16
TOTAL GAS PROD:			31,070			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

TXU 8 WELL #: 1 RRCID -> 261872 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10983 - 10993																
01		47863 X	47863	-0-	-0-	-0-		2203	1	45660	3	N	-0-			31
02		35560 X	35288	-0-	-272	-0-		5013	1	30275	3	N	-0-			31
03		46748 X	44543	-0-	-2205	-0-		2208	1	42335	3	N	-0-			31
04		46320 X	37964	-0-	-8356	-0-		2293	1	35671	3	N	-0-			31
05		47864 X	43052	-0-	-4812	-0-		2640	1	40412	3	N	-0-			31
06		46320 X	43122	-0-	-3198	-0-		3082	1	40040	3	N	-0-			31
07		44547 X	41818	-0-	-2729	-0-		1983	1	39835	3	N	-0-			31
08		44547 X	41114	-0-	-3433	-0-		2147	1	38967	3	N	-0-			31
09		43110 X	30809	-0-	-12301	-0-		1768	1	29041	3	N	-0-			31
10		44547 X	40359	-0-	-4188	-0-		2089	1	38270	3	N	-0-			31
11		43110 X	35814	-0-	-7296	-0-		1679	1	34135	3	N	-0-			31
12		41819 X	37783	-0-	-4036	-0-		1823	1	35960	3	N	-0-			31
TOTAL GAS PROD:			479,529			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

TXU 7 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261874 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10802 - 10878																
01		75826 X	72492	-0-	-3334	-0-		3337	1	69155	3	N	-0-			18
02		68488 X	51876	-0-	-16612	-0-		7369	1	44507	3	N	-0-			18
03		75826 X	71898	-0-	-3928	-0-		3565	1	68333	3	N	-0-			18
04		72840 X	68273	-0-	-4567	-0-		4122	1	64151	3	N	-0-			18
05		73563 X	69914	-0-	-3649	-0-		4286	1	65628	3	N	-0-			18
06		70140 X	67047	-0-	-3093	-0-		4792	1	62255	3	N	-0-			18
07		71889 X	60190	-0-	-11699	-0-		2855	1	57335	3	N	-0-			18
08		71889 X	65287	-0-	-6602	-0-		3408	1	61879	3	N	-0-			18
09		68280 X	62704	-0-	-5576	-0-		3598	1	59106	3	N	-0-			18
10		69905 X	63877	-0-	-6028	-0-		3306	1	60571	3	N	-0-			18
11		67050 X	60975	-0-	-6075	-0-		2858	1	58117	3	N	-0-			18
12		65286 X	61387	-0-	-3899	-0-		2963	1	58424	3	N	-0-			18
TOTAL GAS PROD:			775,920			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON															
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634																											
TXU 5 GAS UNIT												WELL #: 2		RRCID -> 262609		COMPL. DATE 07/01/2011		TOTAL DEPTH 11980		PERF. 9846 - 11716							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE										
01		2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	113	1	2333	3	N	-0-					-0-										
02		2268 N	2088	-0-	-180	-0-	296	1	1792	3	N	-0-					-0-										
03		2449 N	2336	-0-	-113	-0-	115	1	2221	3	N	-0-					-0-										
04		2370 N	2268	-0-	-102	-0-	137	1	2131	3	N	-0-					-0-										
05		2325 N	2289	-0-	-36	-0-	140	1	2149	3	N	-0-					-0-										
06		2250 N	2198	-0-	-52	-0-	157	1	2041	3	N	-0-					-0-										
07		2356 N	1701	-0-	-655	-0-	81	1	1620	3	N	-0-					-0-										
08		2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	124	1	2250	3	N	-0-					-0-										
09		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	130	1	2127	3	N	-0-					-0-										
10		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	119	1	2172	3	N	-0-					-0-										
11		2310 N	2204	-0-	-106	-0-	103	1	2101	3	N	-0-					-0-										
12		2325 N	2256	-0-	-69	-0-	109	1	2147	3	N	-0-					-0-										
TOTAL GAS PROD:												26,708		TOTAL CONDENSATE PROD:												-0-	

TXU 9 GAS UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 262637		COMPL. DATE 10/26/2011		TOTAL DEPTH 12105		PERF. 10772 - 10780							
01		59520 X	55286	-0-	-4234	-0-	2545	1	52741	3	N	-0-					23										
02		52640 X	39588	-0-	-13052	-0-	5624	1	33964	3	N	-0-					23										
03		58280 X	55575	-0-	-2705	-0-	2756	1	52819	3	N	-0-					23										
04		54300 X	48278	-0-	-6022	-0-	2916	1	45362	3	N	-0-					23										
05		56110 X	50750	-0-	-5360	-0-	3111	1	47639	3	N	-0-					23										
06		53790 X	50758	-0-	-3032	-0-	3628	1	47130	3	N	-0-					23										
07		55583 X	47466	-0-	-8117	-0-	2251	1	45215	3	N	-0-					23										
08		55583 X	51566	-0-	-4017	-0-	2693	1	48873	3	N	-0-					23										
09		50760 X	44909	-0-	-5851	-0-	2577	1	42332	3	N	-0-					23										
10		52452 X	47733	-0-	-4719	-0-	2470	1	45263	3	N	-0-					23										
11		50760 X	42849	-0-	-7911	-0-	2008	1	40841	3	N	-0-					23										
12		51553 X	41964	-0-	-9589	-0-	2026	1	39938	3	N	-0-					23										
TOTAL GAS PROD:												576,722		TOTAL CONDENSATE PROD:												-0-	

KOEHLER GAS UNIT												WELL #: 2		RRCID -> 262638		COMPL. DATE 10/24/2011		TOTAL DEPTH 12040		PERF. 11532 - 11707							
01		1705 N	1373	-0-	-332	-0-	63	1	1310	3	N	-0-					-0-										
02		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	220	1	1329	3	N	-0-					-0-										
03		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	87	1	1663	3	N	-0-					-0-										
04		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	110	1	1722	3	N	-0-					-0-										
05		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	108	1	1651	3	N	-0-					-0-										
06		1650 N	1433	-0-	-217	-0-	102	1	1331	3	N	-0-					-0-										
07		1705 N	1170	-0-	-535	-0-	56	1	1114	3	N	-0-					-0-										
08		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	93	1	1688	3	N	-0-					-0-										
09		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	101	1	1661	3	N	-0-					-0-										
10		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	89	1	1625	3	N	-0-					-0-										
11		1650 N	1434	-0-	-216	-0-	67	1	1367	3	N	-0-					-0-										
12		1705 N	1539	-0-	-166	-0-	74	1	1465	3	N	-0-					-0-										
TOTAL GAS PROD:												19,096		TOTAL CONDENSATE PROD:												-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON		
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634														
TXU 10 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264445 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11558 - 11990														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	48	1	1010	3	N	-0-		6
02		1092 N	864	-0-	-228	-0-	123	1	741	3	N	-0-		6
03		1147 N	147	-0-	-1000	-0-	8	1	139	3	N	-0-		6
04		1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-		6
05		961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-		6
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-		6
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6
TOTAL GAS PROD:			2,069				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DUNN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264761 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 12034 PERF. 9474 - 9495														
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TROJACEK DEVON FEE 246 WELL #: 1H RRCID -> 284107 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 12292 PERF.13193 - 21513														
01	34007	X	27845	-0-	-6162	-0-	1282	1	26563	3	N	-0-		23
02	26348	X	7304	-0-	-19044	-0-	1038	1	6266	3	N	-0-		23
03	29171	X	24117	-0-	-5054	-0-	1194	1	22923	3	N	-0-		23
04	28230	X	27439	-0-	-791	-0-	1657	1	25782	3	N	-0-		23
05	28182	X	28182	-0-	-0-	-0-	1728	1	26454	3	N	-0-		23
06	26940	X	26465	-0-	-475	-0-	1891	1	24574	3	N	-0-		23
07	28365	X	26068	-0-	-2297	-0-	1236	1	24832	3	N	-0-		23
08	28365	X	25080	-0-	-3285	-0-	1309	1	23771	3	N	-0-		23
09	27450	X	23329	-0-	-4121	-0-	1339	1	21990	3	N	-0-		23
10	28179	X	23477	-0-	-4702	-0-	1216	1	22261	3	N	-0-		23
11	26460	X	22368	-0-	-4092	-0-	1049	1	21319	3	N	-0-		23
12	26071	X	22169	-0-	-3902	-0-	1070	1	21099	3	N	-0-		23
TOTAL GAS PROD:			283,843				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON					
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634																	
DEVON FEE UNIT 46																	
WELL #: 1H RRCID -> 284861												COMPL. DATE 11/12/2017		TOTAL DEPTH 11300		PERF.12260 - 20091	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
01		19530 X	16408	-0-	-3122	-0-	756	1	15652	3	N	-0-		40			
02		17164 X	13556	-0-	-3608	-0-	1926	1	11630	3	N	-0-		40			
03		17546 X	15527	-0-	-2019	-0-	769	1	14758	3	N	-0-		40			
04		16980 X	14258	-0-	-2722	-0-	861	1	13397	3	N	-0-		40			
05		16585 X	14380	-0-	-2205	-0-	882	1	13498	3	N	-0-		40			
06		15870 X	14280	-0-	-1590	-0-	1021	1	13259	3	N	-0-		40			
07		15531 X	10191	-0-	-5340	-0-	483	1	9708	3	N	-0-		40			
08		15531 X	13824	-0-	-1707	-0-	721	1	13103	3	N	-0-		40			
09		14280 X	10599	-0-	-3681	-0-	608	1	9991	3	N	-0-		40			
10		14756 X	7275	-0-	-7481	-0-	376	1	6899	3	N	-0-		40			
11		18432 X	18432	-0-	-0-	-0-	864	1	17568	3	N	-0-		40			
*12		18600 X	18600	-0-	-0-	-0-	898	1	17702	3	N	-0-		40			
TOTAL GAS PROD:		167,330		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

TNDN (ALLOC)												WELL #: 1H RRCID -> 285485		COMPL. DATE 01/22/2018		TOTAL DEPTH 11824		PERF.11880 - 16973	
01		17422 X	15064	-0-	-2358	-0-	693	1	14371	3	N	-0-		15					
02		14812 X	11692	-0-	-3120	-0-	1661	1	10031	3	N	-0-		15					
03		16058 X	14816	-0-	-1242	-0-	735	1	14081	3	N	-0-		15					
04		15540 X	13394	-0-	-2146	-0-	809	1	12585	3	N	-0-		15					
05		15190 X	14513	-0-	-677	-0-	890	1	13623	3	N	-0-		15					
06		14580 X	12315	-0-	-2265	-0-	880	1	11435	3	N	-0-		15					
07		14818 X	11317	-0-	-3501	-0-	537	1	10780	3	N	-0-		15					
08		14818 X	9597	-0-	-5221	-0-	501	1	9096	3	N	-0-		15					
09		14040 X	9532	-0-	-4508	-0-	547	1	8985	3	N	-0-		15					
10		15261 X	15261	-0-	-0-	-0-	790	1	14471	3	N	-0-		15					
11		14735 X	14735	-0-	-0-	-0-	691	1	14044	3	N	-0-		15					
*12		14422 X	14422	-0-	-0-	-0-	696	1	13726	3	N	-0-		15					
TOTAL GAS PROD:		156,658		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-													

DFW 53												WELL #: 1H RRCID -> 285746		COMPL. DATE 04/10/2018		TOTAL DEPTH 11320		PERF.11986 - 19486	
01		23405 X	23000	-0-	-405	-0-	1059	1	21941	3	N	-0-		35					
02		21140 X	20172	-0-	-968	-0-	2865	1	17307	3	N	-0-		35					
03		23405 X	21081	-0-	-2324	-0-	1045	1	20036	3	N	-0-		35					
04		22620 X	20437	-0-	-2183	-0-	1234	1	19203	3	N	-0-		35					
05		23374 X	20332	-0-	-3042	-0-	1247	1	19085	3	N	-0-		35					
06		22260 X	19101	-0-	-3159	-0-	1365	1	17736	3	N	-0-		35					
07		22320 X	18858	-0-	-3462	-0-	895	1	17963	3	N	-0-		35					
08		21111 X	18645	-0-	-2466	-0-	974	1	17671	3	N	-0-		35					
09		20430 X	16532	-0-	-3898	-0-	948	1	15584	3	N	-0-		35					
10		20336 X	17129	-0-	-3207	-0-	886	1	16243	3	N	-0-		35					
11		19110 X	16712	-0-	-2398	-0-	784	1	15928	3	N	-0-		35					
12		18848 X	16968	-0-	-1880	-0-	819	1	16149	3	N	-0-		35					
TOTAL GAS PROD:		228,967		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-													

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
FINALY RESOURCES LLC		268323									
VARVEL		WELL #:	1	RRCID ->	188965	COMPL. DATE	05/08/2002	TOTAL DEPTH	12836	PERF.12544 - 12552	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		386 N	386	-0-	-0-	386 3		N	-0-		56
02		392 N	275	-0-	-117	275 3		N	-0-		56
03		434 N	360	-0-	-74	360 3		N	-0-		56
04		318 N	318	-0-	-0-	318 3		N	-0-		56
05		310 N	310	-0-	-0-	310 3		N	-0-		56
06		360 N	273	-0-	-87	273 3		N	-0-		56
07		250 N	250	-0-	-0-	250 3		N	-0-		56
08		310 N	262	-0-	-48	262 3		N	-0-		56
09		244 N	244	-0-	-0-	244 3		N	-0-		56
10		241 N	241	-0-	-0-	241 3		N	-0-		56
11		240 N	NO RPT	-0-	-240			N	NO RPT		56
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		56
TOTAL GAS PROD:			2,919			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

VARVEL		WELL #:	2	RRCID ->	190141	COMPL. DATE	08/24/2016	TOTAL DEPTH	12633	PERF.11970 - 12048
01		386 N	386	-0-	-0-	386 3		N	-0-	28
02		280 N	275	-0-	-5	275 3		N	-0-	28
03		360 N	360	-0-	-0-	360 3		N	-0-	28
04		318 N	318	-0-	-0-	318 3		N	-0-	28
05		310 N	310	-0-	-0-	310 3		N	-0-	28
06		300 N	273	-0-	-27	273 3		N	-0-	28
07		250 N	250	-0-	-0-	250 3		N	-0-	28
08		310 N	262	-0-	-48	262 3		N	-0-	28
09		244 N	244	-0-	-0-	244 3		N	-0-	28
10		242 N	242	-0-	-0-	242 3		N	-0-	28
11		240 N	NO RPT	-0-	-240			N	NO RPT	28
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	28
TOTAL GAS PROD:			2,920			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

FLETCHER OPERATING, LLC		273611	RRCID ->		191588	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11433 - 11466
MOORE, J. F.		WELL #:	1							
01		431 N	431	-0-	-0-	431 2		N	-0-	-0-
02		347 N	347	-0-	-0-	347 2		N	-0-	-0-
03		465 N	332	-0-	-133	332 2		N	-0-	-0-
04		420 N	277	-0-	-143	277 2		N	-0-	-0-
05		773 N	773	-0-	-0-	773 2		N	-0-	-0-
06		338 N	338	-0-	-0-	338 2		N	-0-	-0-
07		771 N	771	-0-	-0-	771 2		N	-0-	-0-
08		504 N	504	-0-	-0-	504 2		N	-0-	-0-
09		717 N	717	-0-	-0-	717 2		N	-0-	-0-
10		465 N	382	-0-	-83	382 2		N	-0-	-0-
*11		593 N	593	-0-	-0-	593 2		N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			5,465			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445												
REAGAN, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 170844 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 15380 PERF.13660 - 13858												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	3		N	-0-	-0-
02		3892 X	3054	-0-	-838	-0-	3054	3		N	-0-	-0-
03		4309 X	148	-0-	-4161	-0-	148	3		N	-0-	-0-
04		4170 X	299	-0-	-3871	-0-	299	3		N	-0-	-0-
05		4309 X	371	-0-	-3938	-0-	371	3		N	-0-	-0-
06		4170 X	441	-0-	-3729	-0-	441	3		N	-0-	-0-
07		3379 X	363	-0-	-3016	-0-	363	3		N	-0-	-0-
08		567 X	567	-0-	-0-	-0-	567	3		N	-0-	-0-
09		492 X	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-	-0-
10		521 X	521	-0-	-0-	-0-	521	3		N	-0-	-0-
11		540 X	464	-0-	-76	-0-	464	3		N	-0-	-0-
12		558 X	388	-0-	-170	-0-	388	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			12,211	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

REAGAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 181134 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12929 - 13687												
01		3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	3		N	-0-	-0-
02		3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3		N	-0-	-0-
03		3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	3		N	-0-	-0-
04		3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	3		N	-0-	-0-
05		3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	3		N	-0-	-0-
06		3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	3		N	-0-	-0-
07		3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	3		N	-0-	-0-
08		3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	3		N	-0-	-0-
09		3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	3		N	-0-	-0-
10		3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3		N	-0-	-0-
11		3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	3		N	-0-	-0-
*12		3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			39,557	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MERRYMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 181372 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12854 - 12905												
01		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3		N	-0-	-0-
02		364 N	362	-0-	-2	-0-	362	3		N	-0-	-0-
03		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-	-0-
04		390 N	260	-0-	-130	-0-	260	3		N	-0-	-0-
05		403 N	372	-0-	-31	-0-	372	3		N	-0-	-0-
06		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3		N	-0-	-0-
07		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-	-0-
08		372 N	254	-0-	-118	-0-	254	3		N	-0-	-0-
09		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3		N	-0-	-0-
10		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3		N	-0-	-0-
11		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3		N	-0-	-0-
*12		2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			8,645	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON				
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
REAGAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 182281										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 13630	PERF.11940 - 13134	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2418 X	2232	-0-	-186	-0-	2232	3		N	-0-			-0-
02		2408 X	1696	-0-	-712	-0-	1696	3		N	-0-			-0-
03		2666 X	2544	-0-	-122	-0-	2544	3		N	-0-			-0-
04		2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3		N	-0-			-0-
05		2604 X	2498	-0-	-106	-0-	2498	3		N	-0-			-0-
06		2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3		N	-0-			-0-
07		2821 X	2550	-0-	-271	-0-	2550	3		N	-0-			-0-
08		2821 X	1638	-0-	-1183	-0-	1638	3		N	-0-			-0-
09		2730 X	768	-0-	-1962	-0-	768	3		N	-0-			-0-
10		3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	3		N	-0-			-0-
11		2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3		N	-0-			-0-
*12		2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			27,456			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

REAGAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 182895										COMPL. DATE 09/24/2006	TOTAL DEPTH 13600	PERF.11770 - 12586		
01		3007 X	2171	-0-	-836	-0-	2171	3		N	-0-			-0-
02		2240 N	1827	-0-	-413	-0-	1827	3		N	-0-			-0-
03		2356 N	2042	-0-	-314	-0-	2042	3		N	-0-			-0-
04		2100 N	1831	-0-	-269	-0-	1831	3		N	-0-			-0-
05		2015 N	1848	-0-	-167	-0-	1848	3		N	-0-			-0-
06		1980 N	1713	-0-	-267	-0-	1713	3		N	-0-			-0-
07		1891 N	1692	-0-	-199	-0-	1692	3		N	-0-			-0-
08		1860 N	1709	-0-	-151	-0-	1709	3		N	-0-			-0-
09		1710 N	1552	-0-	-158	-0-	1552	3		N	-0-			-0-
10		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3		N	-0-			-0-
11		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3		N	-0-			-0-
*12		3100 N	3617	-0-	517	517	3617	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			23,825			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

MISCHER "A" WELL #: 1 RRCID -> 183635										COMPL. DATE 04/24/2001	TOTAL DEPTH 13700	PERF.12450 - 13458		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-			-0-
06		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
08		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-
09		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3		N	-0-			-0-
10		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
*12		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			657			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
REAGAN, CECIL "D" WELL #: 1 RRCID -> 183888 COMPL. DATE 04/13/2001										TOTAL DEPTH 13750	PERF.13132 - 13182		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1488 N	1208	-0-	-280	-0-	1208	3	N	-0-			-0-
02		1428 N	1100	-0-	-328	-0-	1100	3	N	-0-			-0-
03		1364 N	1194	-0-	-170	-0-	1194	3	N	-0-			-0-
04		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3	N	-0-			-0-
05		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3	N	-0-			-0-
06		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3	N	-0-			-0-
07		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3	N	-0-			-0-
08		1426 N	1153	-0-	-273	-0-	1153	3	N	-0-			-0-
09		1350 N	1304	-0-	-46	-0-	1304	3	N	-0-			-0-
10		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3	N	-0-			-0-
11		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3	N	-0-			-0-
*12		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,714	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

REAGAN, CECIL "C" WELL #: 1 RRCID -> 184147 COMPL. DATE 05/05/2001										TOTAL DEPTH 13950	PERF.13414 - 13604		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

REAGAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 184642 COMPL. DATE 06/06/2001										TOTAL DEPTH 13200	PERF.12810 - 12844		
01		558 N	519	-0-	-39	-0-	519	3	N	-0-			-0-
02		476 N	425	-0-	-51	-0-	425	3	N	-0-			-0-
03		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3	N	-0-			-0-
04		510 N	493	-0-	-17	-0-	493	3	N	-0-			-0-
05		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3	N	-0-			-0-
06		510 N	466	-0-	-44	-0-	466	3	N	-0-			-0-
07		496 N	425	-0-	-71	-0-	425	3	N	-0-			-0-
08		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3	N	-0-			-0-
09		480 N	474	-0-	-6	-0-	474	3	N	-0-			-0-
10		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3	N	-0-			-0-
11		480 N	429	-0-	-51	-0-	429	3	N	-0-			-0-
12		496 N	428	-0-	-68	-0-	428	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,664	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON				
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
POLLARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 185045 COMPL. DATE 08/04/2001										TOTAL DEPTH 14205	PERF.13765 - 13920			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2604 N	2515	-0-	-89	-0-	2515	3		N	-0-			-0-
02		2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3		N	-0-			-0-
03		2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3		N	-0-			-0-
04		2430 N	1853	-0-	-577	-0-	1853	3		N	-0-			-0-
05		2666 N	2441	-0-	-225	-0-	2441	3		N	-0-			-0-
06		2580 N	2513	-0-	-67	-0-	2513	3		N	-0-			-0-
07		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3		N	-0-			-0-
08		2449 N	1735	-0-	-714	-0-	1735	3		N	-0-			-0-
09		3000 N	3311	-0-	311	311	3311	3		N	-0-			-0-
10		2557 N	2246	-0-	-311	-0-	2246	3		N	-0-			-0-
11		2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3		N	-0-			-0-
*12		2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			29,927			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MERRYMAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 185635 COMPL. DATE 08/03/2001										TOTAL DEPTH 13115	PERF.12756 - 12789			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	3		N	-0-			-0-
02		3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	3		N	-0-			-0-
03		4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	3		N	-0-			-0-
04		4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	3		N	-0-			-0-
05		4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	3		N	-0-			-0-
06		4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	3		N	-0-			-0-
07		3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	3		N	-0-			-0-
08		4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	3		N	-0-			-0-
09		4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	3		N	-0-			-0-
10		4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	3		N	-0-			-0-
11		4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	3		N	-0-			-0-
*12		4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			48,895			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MERRYMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 186085 COMPL. DATE 08/23/2001										TOTAL DEPTH 13228	PERF.12964 - 13029			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3		N	-0-			-0-
02		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3		N	-0-			-0-
03		2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3		N	-0-			-0-
04		2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3		N	-0-			-0-
05		2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	3		N	-0-			-0-
06		1950 N	1642	-0-	-308	-0-	1642	3		N	-0-			-0-
07		2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3		N	-0-			-0-
08		2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3		N	-0-			-0-
09		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3		N	-0-			-0-
10		2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3		N	-0-			-0-
11		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3		N	-0-			-0-
*12		2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			28,909			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON					
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
POLLARD, DOUGLAS F. WELL #: 1 RRCID -> 186139 COMPL. DATE 07/24/2001										TOTAL DEPTH 15300 PERF.15004 - 15095					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3		N	-0-				-0-
02		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3		N	-0-				-0-
03		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3		N	-0-				-0-
04		900 N	868	-0-	-32	-0-	868	3		N	-0-				-0-
05		930 N	904	-0-	-26	-0-	904	3		N	-0-				-0-
06		900 N	761	-0-	-139	-0-	761	3		N	-0-				-0-
07		899 N	816	-0-	-83	-0-	816	3		N	-0-				-0-
08		899 N	815	-0-	-84	-0-	815	3		N	-0-				-0-
09		750 N	585	-0-	-165	-0-	585	3		N	-0-				-0-
10		806 N	559	-0-	-247	-0-	559	3		N	-0-				-0-
11		780 N	542	-0-	-238	-0-	542	3		N	-0-				-0-
*12		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			9,312			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BONNER, BOBBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 186417 COMPL. DATE 08/16/2001										TOTAL DEPTH 13335 PERF.12376 - 12790					
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MISCHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 186420 COMPL. DATE 06/26/2001										TOTAL DEPTH 13425 PERF.13218 - 13234					
01		2604 X	2163	-0-	-441	-0-	2163	3		N	-0-				-0-
02		2240 N	1908	-0-	-332	-0-	1908	3		N	-0-				-0-
03		2263 N	1982	-0-	-281	-0-	1982	3		N	-0-				-0-
04		2100 N	1946	-0-	-154	-0-	1946	3		N	-0-				-0-
05		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3		N	-0-				-0-
06		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3		N	-0-				-0-
07		2015 N	1996	-0-	-19	-0-	1996	3		N	-0-				-0-
08		2294 N	2255	-0-	-39	-0-	2255	3		N	-0-				-0-
09		2250 N	2192	-0-	-58	-0-	2192	3		N	-0-				-0-
10		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3		N	-0-				-0-
11		2190 N	2116	-0-	-74	-0-	2116	3		N	-0-				-0-
12		2263 N	2110	-0-	-153	-0-	2110	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			25,462			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON	
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445											
REAGAN, CECIL "B" WELL #: 1 RRCID -> 186913 COMPL. DATE 08/05/2001										TOTAL DEPTH 13490	PERF.12818 - 13194
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 3	N	-0-		-0-
02		700 N	674	-0-	-26	-0-	674 3	N	-0-		-0-
03		775 N	701	-0-	-74	-0-	701 3	N	-0-		-0-
04		750 N	699	-0-	-51	-0-	699 3	N	-0-		-0-
05		744 N	735	-0-	-9	-0-	735 3	N	-0-		-0-
06		716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 3	N	-0-		-0-
07		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 3	N	-0-		-0-
08		744 N	739	-0-	-5	-0-	739 3	N	-0-		-0-
09		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 3	N	-0-		-0-
10		744 N	717	-0-	-27	-0-	717 3	N	-0-		-0-
11		720 N	690	-0-	-30	-0-	690 3	N	-0-		-0-
12		744 N	713	-0-	-31	-0-	713 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,638	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SCHOOL LAND "A" WELL #: 1 RRCID -> 187321 COMPL. DATE 10/24/2001										TOTAL DEPTH 13350	PERF.13224 - 13278
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1395 N	815	-0-	-580	-0-	815 3	N	-0-		-0-
02		868 N	671	-0-	-197	-0-	671 3	N	-0-		-0-
03		899 N	766	-0-	-133	-0-	766 3	N	-0-		-0-
04		780 N	656	-0-	-124	-0-	656 3	N	-0-		-0-
05		744 N	658	-0-	-86	-0-	658 3	N	-0-		-0-
06		750 N	628	-0-	-122	-0-	628 3	N	-0-		-0-
07		682 N	632	-0-	-50	-0-	632 3	N	-0-		-0-
08		651 N	629	-0-	-22	-0-	629 3	N	-0-		-0-
09		630 N	615	-0-	-15	-0-	615 3	N	-0-		-0-
10		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3	N	-0-		-0-
11		600 N	590	-0-	-10	-0-	590 3	N	-0-		-0-
12		651 N	594	-0-	-57	-0-	594 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			7,874	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MISCHER "B" WELL #: 1 RRCID -> 187563 COMPL. DATE 12/06/2001										TOTAL DEPTH 14050	PERF.13402 - 13417
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275 3	N	-0-		-0-
02		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 3	N	-0-		-0-
03		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179 3	N	-0-		-0-
04		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 3	N	-0-		-0-
05		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 3	N	-0-		-0-
06		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067 3	N	-0-		-0-
07		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096 3	N	-0-		-0-
08		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 3	N	-0-		-0-
09		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 3	N	-0-		-0-
10		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 3	N	-0-		-0-
11		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 3	N	-0-		-0-
*12		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			12,989	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
REAGAN "A"		WELL #:		2	RRCID -> 187574	COMPL. DATE 03/25/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4991 X	4745	-0-	-246	-0-	4745	3		N	-0-		-0-
02	4508 X	4215	-0-	-293	-0-	4215	3		N	-0-		-0-
03	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	4882	3		N	-0-		-0-
04	4680 X	4647	-0-	-33	-0-	4647	3		N	-0-		-0-
05	4743 X	4358	-0-	-385	-0-	4358	3		N	-0-		-0-
06	4710 X	4379	-0-	-331	-0-	4379	3		N	-0-		-0-
07	4867 X	4627	-0-	-240	-0-	4627	3		N	-0-		-0-
08	4867 X	4658	-0-	-209	-0-	4658	3		N	-0-		-0-
09	4650 X	4511	-0-	-139	-0-	4511	3		N	-0-		-0-
10	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	3		N	-0-		-0-
11	4500 X	4437	-0-	-63	-0-	4437	3		N	-0-		-0-
12	4650 X	4562	-0-	-88	-0-	4562	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		54,642		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REAGAN, CECIL		WELL #:		2	RRCID -> 187686	COMPL. DATE 11/28/2001	TOTAL DEPTH	14500	PERF.13346	- 13612		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	903	-0-	903	-0-	903	3		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	1111	-0-	1111	-0-	2014	1111	3	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	820	-0-	820	-0-	2834	820	3	N	-0-		-0-
10	3508 X	674	-0-	-2834	-0-	674	3		N	-0-		-0-
11	930 N	638	-0-	-292	-0-	638	3		N	-0-		-0-
12	837 N	684	-0-	-153	-0-	684	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,830		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REAGAN "A"		WELL #:		4	RRCID -> 187922	COMPL. DATE 01/03/2002	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12945	- 13006		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4185 X	2553	-0-	-1632	-0-	2553	3		N	-0-		-0-
02	3668 X	2119	-0-	-1549	-0-	2119	3		N	-0-		-0-
03	3999 X	2428	-0-	-1571	-0-	2428	3		N	-0-		-0-
04	3840 X	1932	-0-	-1908	-0-	1932	3		N	-0-		-0-
05	3565 X	2236	-0-	-1329	-0-	2236	3		N	-0-		-0-
06	5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	5886	3		N	-0-		-0-
07	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	3		N	-0-		-0-
08	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	3		N	-0-		-0-
09	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	3		N	-0-		-0-
10	4464 X	4452	-0-	-12	-0-	4452	3		N	-0-		-0-
11	4320 X	4165	-0-	-155	-0-	4165	3		N	-0-		-0-
12	4464 X	4216	-0-	-248	-0-	4216	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		44,352		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445							
REAGAN "A"		WELL #:		3	RRCID -> 187991	COMPL. DATE 01/24/2002	TOTAL DEPTH 13155	PERF.12925	- 13000		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	4247 X	3803	-0-	-444	-0-	3803 3		N	-0-		-0-
02	3836 X	3501	-0-	-335	-0-	3501 3		N	-0-		-0-
03	3968 X	3842	-0-	-126	-0-	3842 3		N	-0-		-0-
04	3810 X	3736	-0-	-74	-0-	3736 3		N	-0-		-0-
05	3937 X	3853	-0-	-84	-0-	3853 3		N	-0-		-0-
06	3750 X	3730	-0-	-20	-0-	3730 3		N	-0-		-0-
07	3875 X	3789	-0-	-86	-0-	3789 3		N	-0-		-0-
08	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3911 3		N	-0-		-0-
09	3750 X	3531	-0-	-219	-0-	3531 3		N	-0-		-0-
10	3844 X	3829	-0-	-15	-0-	3829 3		N	-0-		-0-
11	3780 X	3681	-0-	-99	-0-	3681 3		N	-0-		-0-
12	3906 X	3763	-0-	-143	-0-	3763 3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 44,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINBOLT RANCH "A"		WELL #:		1	RRCID -> 188289	COMPL. DATE 02/19/2002	TOTAL DEPTH 17980	PERF.14186	- 15810		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 3		N	-0-		-0-
02	952 N	758	-0-	-194	-0-	758 3		N	-0-		-0-
03	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443 3		N	-0-		-0-
04	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677 3		N	-0-		-0-
05	837 N	606	-0-	-231	-0-	606 3		N	-0-		-0-
06	1020 N	652	-0-	-368	-0-	652 3		N	-0-		-0-
07	1054 N	646	-0-	-408	-0-	646 3		N	-0-		-0-
08	620 N	611	-0-	-9	-0-	611 3		N	-0-		-0-
09	660 N	505	-0-	-155	-0-	505 3		N	-0-		-0-
10	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 3		N	-0-		-0-
11	600 N	451	-0-	-149	-0-	451 3		N	-0-		-0-
*12	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 9,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISCHER "A"		WELL #:		2	RRCID -> 190311	COMPL. DATE 07/24/2001	TOTAL DEPTH 14182	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
MERRYMAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 191924 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12400 - 12770												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3		N	-0-	-0-
02		1932 N	1624	-0-	-308	-0-	1624	3		N	-0-	-0-
03		2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3		N	-0-	-0-
04		2070 N	2062	-0-	-8	-0-	2062	3		N	-0-	-0-
05		2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3		N	-0-	-0-
06		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3		N	-0-	-0-
07		2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3		N	-0-	-0-
08		2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3		N	-0-	-0-
09		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3		N	-0-	-0-
10		2139 N	2136	-0-	-3	-0-	2136	3		N	-0-	-0-
11		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3		N	-0-	-0-
12		2139 N	1766	-0-	-373	-0-	1766	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			26,115				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MISCHER "C" WELL #: 1 RRCID -> 192096 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12643 - 12996												
01		3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	3		Y	-0-	-0-
02		3528 X	3492	-0-	-36	-0-	3492	3		Y	-0-	-0-
03		3906 X	3800	-0-	-106	-0-	3800	3		Y	-0-	-0-
04		3780 X	3533	-0-	-247	-0-	3533	3		Y	-0-	-0-
05		3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	3		Y	-0-	-0-
06		3750 X	3621	-0-	-129	-0-	3621	3		Y	-0-	-0-
07		3875 X	3675	-0-	-200	-0-	3675	3		Y	-0-	-0-
08		3937 X	3732	-0-	-205	-0-	3732	3		Y	-0-	-0-
09		3810 X	3440	-0-	-370	-0-	3440	3		Y	-0-	-0-
10		3937 X	3271	-0-	-666	-0-	3271	3		Y	-0-	-0-
11		3630 X	3535	-0-	-95	-0-	3535	3		Y	-0-	-0-
12		3720 X	3633	-0-	-87	-0-	3633	3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			43,513				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MISCHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 192727 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 13315 PERF.12778 - 13140												
01		2046 N	1544	-0-	-502	-0-	1544	3		N	-0-	-0-
02		1568 N	1045	-0-	-523	-0-	1045	3		N	-0-	-0-
03		1519 N	1464	-0-	-55	-0-	1464	3		N	-0-	-0-
04		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3		N	-0-	-0-
05		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3		N	-0-	-0-
06		1410 N	1343	-0-	-67	-0-	1343	3		N	-0-	-0-
07		1767 N	1249	-0-	-518	-0-	1249	3		N	-0-	-0-
08		1581 N	1264	-0-	-317	-0-	1264	3		N	-0-	-0-
09		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3		N	-0-	-0-
10		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3		N	-0-	-0-
11		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3		N	-0-	-0-
*12		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			17,797				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON				
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
REAGAN "G" WELL #: 1 RRCID -> 193033 COMPL. DATE 01/24/2003										TOTAL DEPTH 13021	PERF.12088 - 12469			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		930 N	842	-0-	-88	-0-	842	3		N	-0-			-0-
02		784 N	710	-0-	-74	-0-	710	3		N	-0-			-0-
03		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3		N	-0-			-0-
04		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3		N	-0-			-0-
05		981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	3		N	-0-			-0-
06		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3		N	-0-			-0-
07		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3		N	-0-			-0-
08		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3		N	-0-			-0-
09		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3		N	-0-			-0-
10		1085 N	1033	-0-	-52	-0-	1033	3		N	-0-			-0-
11		1050 N	989	-0-	-61	-0-	989	3		N	-0-			-0-
12		1085 N	990	-0-	-95	-0-	990	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,257			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

REAGAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 194653 COMPL. DATE 04/15/2003										TOTAL DEPTH 13225	PERF.12659 - 13018			
01		4526 X	4007	-0-	-519	-0-	4007	3		N	-0-			-0-
02		4032 X	3622	-0-	-410	-0-	3622	3		N	-0-			-0-
03		4464 X	3959	-0-	-505	-0-	3959	3		N	-0-			-0-
04		4230 X	3841	-0-	-389	-0-	3841	3		N	-0-			-0-
05		3999 X	3934	-0-	-65	-0-	3934	3		N	-0-			-0-
06		3870 X	3840	-0-	-30	-0-	3840	3		N	-0-			-0-
07		3999 X	3114	-0-	-885	-0-	3114	3		N	-0-			-0-
08		4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	3		N	-0-			-0-
09		4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	3		N	-0-			-0-
10		4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	3		N	-0-			-0-
11		4020 X	3899	-0-	-121	-0-	3899	3		N	-0-			-0-
12		4185 X	3962	-0-	-223	-0-	3962	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			46,638			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MERRYMAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 195857 COMPL. DATE 05/12/2003										TOTAL DEPTH 13037	PERF.12836 - 12888			
01		2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3		N	-0-			-0-
02		2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3		N	-0-			-0-
03		2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	3		N	-0-			-0-
04		2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3		N	-0-			-0-
05		2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	2902	3		N	-0-			-0-
06		2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3		N	-0-			-0-
07		3028 N	3028	-0-	-0-	-0-	3028	3		N	-0-			-0-
08		3010 N	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3		N	-0-			-0-
09		2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3		N	-0-			-0-
10		2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3		N	-0-			-0-
11		2400 N	1693	-0-	-707	-0-	1693	3		N	-0-			-0-
12		2480 N	1616	-0-	-864	-0-	1616	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			31,646			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
REAGAN "A"		WELL #:		10	RRCID ->	196284	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	13160	PERF.12938 - 12984	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	

01		2449 N	2385	-0-	-64	-0-	2385 3	N	-0-		-0-	
02		2184 N	1923	-0-	-261	-0-	1923 3	N	-0-		-0-	
03		2387 N	2366	-0-	-21	-0-	2366 3	N	-0-		-0-	
04		2310 N	2199	-0-	-111	-0-	2199 3	N	-0-		-0-	
05		2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315 3	N	-0-		-0-	
06		2280 N	2213	-0-	-67	-0-	2213 3	N	-0-		-0-	
07		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301 3	N	-0-		-0-	
08		2325 N	2303	-0-	-22	-0-	2303 3	N	-0-		-0-	
09		2220 N	2207	-0-	-13	-0-	2207 3	N	-0-		-0-	
10		2294 N	2277	-0-	-17	-0-	2277 3	N	-0-		-0-	
11		2220 N	2213	-0-	-7	-0-	2213 3	N	-0-		-0-	
12		2294 N	2269	-0-	-25	-0-	2269 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			26,971			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

REAGAN "A"		WELL #:		7	RRCID ->	196288	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	13250	PERF.13024 - 13056
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		589 N	544	-0-	-45	-0-	544 3	N	-0-		-0-
02		532 N	471	-0-	-61	-0-	471 3	N	-0-		-0-
03		558 N	514	-0-	-44	-0-	514 3	N	-0-		-0-
04		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 3	N	-0-		-0-
05		887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 3	N	-0-		-0-
06		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 3	N	-0-		-0-
07		744 N	664	-0-	-80	-0-	664 3	N	-0-		-0-
08		899 N	644	-0-	-255	-0-	644 3	N	-0-		-0-
09		690 N	619	-0-	-71	-0-	619 3	N	-0-		-0-
10		651 N	624	-0-	-27	-0-	624 3	N	-0-		-0-
11		630 N	602	-0-	-28	-0-	602 3	N	-0-		-0-
12		651 N	626	-0-	-25	-0-	626 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			7,588			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

REAGAN, CECIL "D"		WELL #:		2	RRCID ->	196331	COMPL. DATE	01/21/2003	TOTAL DEPTH	13255	PERF.12677 - 13676
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 3	N	-0-		-0-
02		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595 3	N	-0-		-0-
03		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 3	N	-0-		-0-
04		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 3	N	-0-		-0-
05		1054 N	973	-0-	-81	-0-	973 3	N	-0-		-0-
06		1020 N	985	-0-	-35	-0-	985 3	N	-0-		-0-
07		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 3	N	-0-		-0-
08		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 3	N	-0-		-0-
09		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 3	N	-0-		-0-
10		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 3	N	-0-		-0-
11		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128 3	N	-0-		-0-
*12		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			14,219			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 REAGAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 196332 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 13131 PERF.12574 - 12927

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-			-0-
02		112 N	108	-0-	-4	-0-	108 3		N	-0-			-0-
03		186 N	98	-0-	-88	-0-	98 3		N	-0-			-0-
04		150 N	113	-0-	-37	-0-	113 3		N	-0-			-0-
05		124 N	67	-0-	-57	-0-	67 3		N	-0-			-0-
06		90 N	82	-0-	-8	-0-	82 3		N	-0-			-0-
07		124 N	93	-0-	-31	-0-	93 3		N	-0-			-0-
08		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-			-0-
09		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		N	-0-			-0-
10		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-			-0-
11		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-			-0-
12		124 N	116	-0-	-8	-0-	116 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,249	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

REAGAN "C" WELL #: 4 RRCID -> 196335 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12482 - 12862

01		3100 N	3114	-0-	14	66	3114 3		N	-0-			-0-
02		2604 N	2476	-0-	-128	-0-	2476 3		N	-0-			-0-
03		2883 X	2833	-0-	-50	-0-	2833 3		N	-0-			-0-
04		2790 X	2735	-0-	-55	-0-	2735 3		N	-0-			-0-
05		2883 X	2715	-0-	-168	-0-	2715 3		N	-0-			-0-
06		2790 X	2641	-0-	-149	-0-	2641 3		N	-0-			-0-
07		2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2843 3		N	-0-			-0-
08		2821 X	2777	-0-	-44	-0-	2777 3		N	-0-			-0-
09		2640 N	2601	-0-	-39	-0-	2601 3		N	-0-			-0-
10		2852 N	2571	-0-	-281	-0-	2571 3		N	-0-			-0-
11		2700 N	2359	-0-	-341	-0-	2359 3		N	-0-			-0-
12		2697 N	2501	-0-	-196	-0-	2501 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			32,166	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

REAGAN "A" WELL #: 9 RRCID -> 196398 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12124 - 13082

01		3317 X	1188	-0-	-2129	-0-	1188 3		N	-0-			174
02		1764 X	1184	-0-	-580	-0-	1184 3		N	-0-			174
03		1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	1938 3		N	-0-			174
04		6872 X	6872	-0-	-0-	-0-	6872 3		N	-0-			174
05		6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	6053 3		N	-0-			174
06		5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	5111 3		N	-0-			174
07		5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	5275 3		N	-0-			174
08		4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	4856 3		N	-0-			174
09		4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	4431 3		N	-0-			174
10		4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	4390 3		N	-0-			174
11		4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4078 3		N	-0-			174
*12		4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4018 3		N	-0-			174
TOTAL GAS PROD:			49,394	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445									
MERRYMAN "A"		WELL #:		6	RRCID ->	196944	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	13060	PERF.12830 - 12860		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5332 X	4479	-0-	-853	-0-	4479 3		N	-0-			-0-
02		4816 X	3897	-0-	-919	-0-	3897 3		N	-0-			-0-
03		5332 X	4207	-0-	-1125	-0-	4207 3		N	-0-			-0-
04		4560 X	4112	-0-	-448	-0-	4112 3		N	-0-			-0-
05		4464 X	4135	-0-	-329	-0-	4135 3		N	-0-			-0-
06		4320 X	4098	-0-	-222	-0-	4098 3		N	-0-			-0-
07		4309 X	4176	-0-	-133	-0-	4176 3		N	-0-			-0-
08		4247 X	4131	-0-	-116	-0-	4131 3		N	-0-			-0-
09		4110 X	3879	-0-	-231	-0-	3879 3		N	-0-			-0-
10		4247 X	3932	-0-	-315	-0-	3932 3		N	-0-			-0-
11		4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	4142 3		N	-0-			-0-
12		4185 X	4091	-0-	-94	-0-	4091 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			49,279										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN "C"		WELL #:		3	RRCID ->	197626	COMPL. DATE	08/19/2003	TOTAL DEPTH	13190	PERF.11918 - 12320		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405 3		N	-0-			-0-
02		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211 3		N	-0-			-0-
03		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379 3		N	-0-			-0-
04		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272 3		N	-0-			-0-
05		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362 3		N	-0-			-0-
06		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146 3		N	-0-			-0-
07		2201 N	2180	-0-	-21	-0-	2180 3		N	-0-			-0-
08		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249 3		N	-0-			-0-
09		2130 N	2129	-0-	-1	-0-	2129 3		N	-0-			-0-
10		2170 N	1782	-0-	-388	-0-	1782 3		N	-0-			-0-
11		2130 N	763	-0-	-1367	-0-	763 3		N	-0-			-0-
12		2201 N	802	-0-	-1399	-0-	802 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			23,680										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN "C"		WELL #:		7	RRCID ->	197891	COMPL. DATE	08/26/2003	TOTAL DEPTH	12945	PERF.12454 - 12800		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187 3		N	-0-			-0-
02		2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2872 3		N	-0-			-0-
03		3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134 3		N	-0-			-0-
04		3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3011 3		N	-0-			-0-
05		3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111 3		N	-0-			-0-
06		2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975 3		N	-0-			-0-
07		3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3079 3		N	-0-			-0-
08		3069 X	3051	-0-	-18	-0-	3051 3		N	-0-			-0-
09		2970 X	2933	-0-	-37	-0-	2933 3		N	-0-			-0-
10		3069 X	2979	-0-	-90	-0-	2979 3		N	-0-			-0-
11		2970 X	2886	-0-	-84	-0-	2886 3		N	-0-			-0-
12		3038 N	2223	-0-	-815	-0-	2223 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			35,441										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
MERRYMAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 197924 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11908 - 12770												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		7099 X	4364	-0-	-2735	-0-	4364	3		N	-0-	-0-
02		5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	5805	3		N	-0-	-0-
03		6324 X	5129	-0-	-1195	-0-	5129	3		N	-0-	-0-
04		4770 X	2349	-0-	-2421	-0-	2349	3		N	-0-	-0-
05		6417 X	4497	-0-	-1920	-0-	4497	3		N	-0-	-0-
06		6940 X	6940	-0-	-0-	-0-	6940	3		N	-0-	-0-
07		6851 X	6851	-0-	-0-	-0-	6851	3		N	-0-	-0-
08		6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	6183	3		N	-0-	-0-
09		6930 X	6054	-0-	-876	-0-	6054	3		N	-0-	-0-
10		7161 X	5879	-0-	-1282	-0-	5879	3		N	-0-	-0-
11		6930 X	5487	-0-	-1443	-0-	5487	3		N	-0-	-0-
12		6851 X	5551	-0-	-1300	-0-	5551	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			65,089				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MISCHER "C" WELL #: 2 RRCID -> 200061 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 13460 PERF.12816 - 12960												
01		2967 N	2419	-0-	-548	-0-	2419	3		Y	-0-	-0-
02		2324 N	1608	-0-	-716	-0-	1608	3		Y	-0-	-0-
03		2573 X	1495	-0-	-1078	-0-	1495	3		Y	-0-	-0-
04		2490 X	1317	-0-	-1173	-0-	1317	3		Y	-0-	-0-
05		2573 X	1392	-0-	-1181	-0-	1392	3		Y	-0-	-0-
06		2340 X	1314	-0-	-1026	-0-	1314	3		Y	-0-	-0-
07		1767 X	1410	-0-	-357	-0-	1410	3		Y	-0-	-0-
08		1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3		Y	-0-	-0-
09		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3		Y	-0-	-0-
10		1178 N	1100	-0-	-78	-0-	1100	3		Y	-0-	-0-
11		1140 N	1096	-0-	-44	-0-	1096	3		Y	-0-	-0-
12		1178 N	1088	-0-	-90	-0-	1088	3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			16,681				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MISCHER "C" WELL #: 4 RRCID -> 200197 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 13265 PERF.12196 - 13072												
01		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3		Y	-0-	-0-
02		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3		Y	-0-	-0-
03		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3		Y	-0-	-0-
04		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3		Y	-0-	-0-
05		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3		Y	-0-	-0-
06		1470 N	1061	-0-	-409	-0-	1061	3		Y	-0-	-0-
07		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3		Y	-0-	-0-
08		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3		Y	-0-	-0-
09		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3		Y	-0-	-0-
10		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3		Y	-0-	-0-
11		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3		Y	-0-	-0-
*12		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			19,252				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445							
MISCHER "E"		WELL #:		2	RRCID ->	200270	COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL DEPTH	13355	PERF.12398 - 13164
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3472 X	3362	-0-	-110	-0-	3362 3	N	-0-		-0-
02		3080 X	1978	-0-	-1102	-0-	1978 3	N	-0-		-0-
03		3472 X	3314	-0-	-158	-0-	3314 3	N	-0-		-0-
04		3360 X	3349	-0-	-11	-0-	3349 3	N	-0-		-0-
05		3472 X	3059	-0-	-413	-0-	3059 3	N	-0-		-0-
06		3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261 3	N	-0-		-0-
07		3472 X	3233	-0-	-239	-0-	3233 3	N	-0-		-0-
08		3472 X	3233	-0-	-239	-0-	3233 3	N	-0-		-0-
09		3360 X	3090	-0-	-270	-0-	3090 3	N	-0-		-0-
10		3379 X	3187	-0-	-192	-0-	3187 3	N	-0-		-0-
11		3270 X	3116	-0-	-154	-0-	3116 3	N	-0-		-0-
12		3224 X	3197	-0-	-27	-0-	3197 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			37,379								
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN "B"		WELL #:		3	RRCID ->	201535	COMPL. DATE	02/26/2004	TOTAL DEPTH	13368	PERF.12916 - 13003
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2759 N	2629	-0-	-130	-0-	2629 3	N	-0-		-0-
02		2408 N	2068	-0-	-340	-0-	2068 3	N	-0-		-0-
03		2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2580 3	N	-0-		-0-
04		2550 N	2418	-0-	-132	-0-	2418 3	N	-0-		-0-
05		2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511 3	N	-0-		-0-
06		2490 N	1783	-0-	-707	-0-	1783 3	N	-0-		-0-
07		2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	2865 3	N	-0-		-0-
08		2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2647 3	N	-0-		-0-
09		2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549 3	N	-0-		-0-
10		2852 N	2234	-0-	-618	-0-	2234 3	N	-0-		-0-
11		2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2651 3	N	-0-		-0-
12		2635 N	2421	-0-	-214	-0-	2421 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			29,356								
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, BOBBY "A"		WELL #:		3	RRCID ->	201695	COMPL. DATE	03/21/2004	TOTAL DEPTH	13098	PERF.12226 - 12892
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1860 N	1247	-0-	-613	-0-	1247 3	N	-0-		-0-
02		1372 N	1068	-0-	-304	-0-	1068 3	N	-0-		-0-
03		1271 N	1138	-0-	-133	-0-	1138 3	N	-0-		-0-
04		1200 N	1054	-0-	-146	-0-	1054 3	N	-0-		-0-
05		1178 N	996	-0-	-182	-0-	996 3	N	-0-		-0-
06		1110 N	783	-0-	-327	-0-	783 3	N	-0-		-0-
07		1085 N	885	-0-	-200	-0-	885 3	N	-0-		-0-
08		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 3	N	-0-		-0-
09		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 3	N	-0-		-0-
10		899 N	770	-0-	-129	-0-	770 3	N	-0-		-0-
11		990 N	542	-0-	-448	-0-	542 3	N	-0-		-0-
12		899 N	295	-0-	-604	-0-	295 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			10,674								
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
MERRYMAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 201697 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 13158 PERF.12970 - 12980														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		3844 X	2450	-0-	-1394	-0-	2450	3		N	-0-			-0-
02		3472 X	1891	-0-	-1581	-0-	1891	3		N	-0-			-0-
03		3565 X	2391	-0-	-1174	-0-	2391	3		N	-0-			-0-
04		4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	3		N	-0-			-0-
05		2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	3		N	-0-			-0-
06		2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3		N	-0-			-0-
07		4216 X	1733	-0-	-2483	-0-	1733	3		N	-0-			-0-
08		4216 X	2002	-0-	-2214	-0-	2002	3		N	-0-			-0-
09		4080 X	3421	-0-	-659	-0-	3421	3		N	-0-			-0-
10		2976 X	2032	-0-	-944	-0-	2032	3		N	-0-			-0-
11		2880 X	2655	-0-	-225	-0-	2655	3		N	-0-			-0-
12		3534 X	3245	-0-	-289	-0-	3245	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			32,406			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

REAGAN "C" WELL #: 8 RRCID -> 201828 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 12951 PERF.11804 - 12764														

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

BONNER, BOBBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 202175 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 13001 PERF.12104 - 12775														

01	2201	X	244	-0-	-1957	-0-	244	3		N	-0-			-0-
02	1988	X	306	-0-	-1682	-0-	306	3		N	-0-			-0-
03	1736	X	425	-0-	-1311	-0-	425	3		N	-0-			-0-
04	510	X	239	-0-	-271	-0-	239	3		N	-0-			-0-
05	527	X	354	-0-	-173	-0-	354	3		N	-0-			-0-
06	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	3		N	-0-			-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-			-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-			-0-
09	390	N	94	-0-	-296	-0-	94	3		N	-0-			-0-
10	3100	N	4787	-0-	1687	1687	4787	3		N	-0-			-0-
11	3000	N	2689	-0-	-311	1376	2689	3		N	-0-			-0-
*12	1694	N	318	-0-	-1376	-0-	318	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,574			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445							
MISCHER "C"		WELL #:		5	RRCID -> 202826	COMPL. DATE 05/15/2004	TOTAL DEPTH 13578	PERF.12623	- 13520		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1958 N	1958	-0-	-0-	1958 3		Y	-0-		2
02		1820 N	1699	-0-	-121	1699 3		Y	-0-		2
03		2023 N	2023	-0-	-0-	2023 3		Y	-0-		2
04		1890 N	1885	-0-	-5	1885 3		Y	-0-		2
05		1994 N	1994	-0-	-0-	1994 3		Y	-0-		2
06		1950 N	1932	-0-	-18	1932 3		Y	-0-		2
07		1980 N	1980	-0-	-0-	1980 3		Y	-0-		2
08		1984 N	1942	-0-	-42	1942 3		Y	-0-		2
09		1920 N	1903	-0-	-17	1903 3		Y	-0-		2
10		1984 N	1850	-0-	-134	1850 3		Y	-0-		2
11		1890 N	1870	-0-	-20	1870 3		Y	-0-		2
12		1953 N	1923	-0-	-30	1923 3		Y	-0-		2

TOTAL GAS PROD: 22,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN "B"		WELL #:		7	RRCID -> 203008	COMPL. DATE 06/17/2004	TOTAL DEPTH 13170	PERF.12119	- 13144		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4216 X	3927	-0-	-289	3927 3		N	-0-		-0-
02		3724 X	3475	-0-	-249	3475 3		N	-0-		-0-
03		4061 X	3907	-0-	-154	3907 3		N	-0-		-0-
04		3870 X	2449	-0-	-1421	2449 3		N	-0-		-0-
05		4872 X	4872	-0-	-0-	4872 3		N	-0-		-0-
06		4272 X	4272	-0-	-0-	4272 3		N	-0-		-0-
07		4307 X	4307	-0-	-0-	4307 3		N	-0-		-0-
08		4433 X	4079	-0-	-354	4079 3		N	-0-		-0-
09		4290 X	3896	-0-	-394	3896 3		N	-0-		-0-
10		4433 X	3968	-0-	-465	3968 3		N	-0-		-0-
11		4260 X	4003	-0-	-257	4003 3		N	-0-		-0-
12		4309 X	4183	-0-	-126	4183 3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 47,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, BOBBY "B"		WELL #:		1	RRCID -> 205534	COMPL. DATE 09/17/2004	TOTAL DEPTH 13175	PERF.12824	- 12868		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3959 X	3959	-0-	-0-	3959 3		N	-0-		-0-
02		3762 X	3762	-0-	-0-	3762 3		N	-0-		-0-
03		3988 X	3988	-0-	-0-	3988 3		N	-0-		-0-
04		3816 X	3816	-0-	-0-	3816 3		N	-0-		-0-
05		3825 X	3825	-0-	-0-	3825 3		N	-0-		-0-
06		3665 X	3665	-0-	-0-	3665 3		N	-0-		-0-
07		3707 X	3707	-0-	-0-	3707 3		N	-0-		-0-
08		3387 X	3387	-0-	-0-	3387 3		N	-0-		-0-
09		3684 X	3684	-0-	-0-	3684 3		N	-0-		-0-
10		3867 X	3867	-0-	-0-	3867 3		N	-0-		-0-
11		4018 X	4018	-0-	-0-	4018 3		N	-0-		-0-
*12		3336 X	3336	-0-	-0-	3336 3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 45,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON				
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
REAGAN "C" WELL #: 6 RRCID -> 206070 COMPL. DATE 06/30/2004										TOTAL DEPTH 12951	PERF.11804 - 12764			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3		N	-0-			-0-
02		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3		N	-0-			-0-
03		806 N	804	-0-	-2	-0-	804	3		N	-0-			-0-
04		780 N	715	-0-	-65	-0-	715	3		N	-0-			-0-
05		806 N	700	-0-	-106	-0-	700	3		N	-0-			-0-
06		780 N	687	-0-	-93	-0-	687	3		N	-0-			-0-
07		744 N	706	-0-	-38	-0-	706	3		N	-0-			-0-
08		713 N	701	-0-	-12	-0-	701	3		N	-0-			-0-
09		690 N	667	-0-	-23	-0-	667	3		N	-0-			-0-
10		713 N	709	-0-	-4	-0-	709	3		N	-0-			-0-
11		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3		N	-0-			-0-
*12		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,716	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BONNER, BOBBY "A" WELL #: 4 RRCID -> 206506 COMPL. DATE 09/09/2004										TOTAL DEPTH 13310	PERF.12406 - 13304			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3534 X	2858	-0-	-676	-0-	2858	3		N	-0-			-0-
02		3192 X	2451	-0-	-741	-0-	2451	3		N	-0-			-0-
03		3534 X	2738	-0-	-796	-0-	2738	3		N	-0-			-0-
04		3420 X	3011	-0-	-409	-0-	3011	3		N	-0-			-0-
05		3534 X	2624	-0-	-910	-0-	2624	3		N	-0-			-0-
06		2760 X	2752	-0-	-8	-0-	2752	3		N	-0-			-0-
07		3100 X	2689	-0-	-411	-0-	2689	3		N	-0-			-0-
08		3100 X	2741	-0-	-359	-0-	2741	3		N	-0-			-0-
09		3000 X	2302	-0-	-698	-0-	2302	3		N	-0-			-0-
10		2852 X	1309	-0-	-1543	-0-	1309	3		N	-0-			-0-
11		2760 X	1440	-0-	-1320	-0-	1440	3		N	-0-			-0-
12		2728 X	1503	-0-	-1225	-0-	1503	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			28,418	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

REAGAN "C" WELL #: 11 RRCID -> 206933 COMPL. DATE 04/29/2004										TOTAL DEPTH 12948	PERF.12208 - 12785			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			-0-
02		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
03		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			-0-
04		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			-0-
05		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-
06		150 N	56	-0-	-94	-0-	56	3		N	-0-			-0-
07		186 N	154	-0-	-32	-0-	154	3		N	-0-			-0-
08		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
09		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
10		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-
11		150 N	144	-0-	-6	-0-	144	3		N	-0-			-0-
*12		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,743	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
REAGAN, CECIL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 218076	COMPL. DATE 12/16/2005	TOTAL DEPTH 15606	PERF.12788	- 13919			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3		N	-0-		-0-
02	1904 N	1805	-0-	-99	-0-	1805	3		N	-0-		-0-
03	2108 N	1940	-0-	-168	-0-	1940	3		N	-0-		-0-
04	2040 N	1953	-0-	-87	-0-	1953	3		N	-0-		-0-
05	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3		N	-0-		-0-
06	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3		N	-0-		-0-
07	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3		N	-0-		-0-
08	2077 N	2018	-0-	-59	-0-	2018	3		N	-0-		-0-
09	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3		N	-0-		-0-
10	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3		N	-0-		-0-
11	1950 N	1931	-0-	-19	-0-	1931	3		N	-0-		-0-
12	2077 N	1885	-0-	-192	-0-	1885	3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 23,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN "C"		WELL #:		9	RRCID -> 226297	COMPL. DATE 02/01/2007	TOTAL DEPTH 13003	PERF.11707	- 12786			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-		-0-
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-		-0-
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-		-0-
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-		-0-
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-		-0-
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-		-0-
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-		-0-
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-		-0-
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-		-0-
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-		-0-
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-		-0-
*12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 3,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN "B"		WELL #:		6H	RRCID -> 226902	COMPL. DATE 02/26/2008	TOTAL DEPTH 13056	PERF.12464	- 13662			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	7155 X	7155	-0-	-0-	-0-	7155	3		N	-0-		-0-
02	5796 X	5129	-0-	-667	-0-	5129	3		N	-0-		-0-
03	7091 X	7091	-0-	-0-	-0-	7091	3		N	-0-		-0-
04	6870 X	6557	-0-	-313	-0-	6557	3		N	-0-		-0-
05	7099 X	6465	-0-	-634	-0-	6465	3		N	-0-		-0-
06	6870 X	6244	-0-	-626	-0-	6244	3		N	-0-		-0-
07	7099 X	6362	-0-	-737	-0-	6362	3		N	-0-		-0-
08	7099 X	6384	-0-	-715	-0-	6384	3		N	-0-		-0-
09	6570 X	6108	-0-	-462	-0-	6108	3		N	-0-		-0-
10	6479 X	6162	-0-	-317	-0-	6162	3		N	-0-		-0-
11	6240 X	3362	-0-	-2878	-0-	3362	3		N	-0-		-0-
*12	6657 X	6657	-0-	-0-	-0-	6657	3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 73,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON		
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
HULSEY, BUD WELL #: 2 RRCID -> 235828 COMPL. DATE 09/05/2007										TOTAL DEPTH 16200	PERF.13697 - 13725	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1953 N	1828	-0-	-125	-0-	1828 3		N	-0-			-0-
02	1680 N	1668	-0-	-12	-0-	1668 3		N	-0-			-0-
03	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134 3		N	-0-			-0-
04	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021 3		N	-0-			-0-
05	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090 3		N	-0-			-0-
06	2070 N	1967	-0-	-103	-0-	1967 3		N	-0-			-0-
07	2077 N	2014	-0-	-63	-0-	2014 3		N	-0-			-0-
08	2077 N	2066	-0-	-11	-0-	2066 3		N	-0-			-0-
09	1980 N	1857	-0-	-123	-0-	1857 3		N	-0-			-0-
10	2015 N	1837	-0-	-178	-0-	1837 3		N	-0-			-0-
11	2010 N	1456	-0-	-554	-0-	1456 3		N	-0-			-0-
12	1922 N	1809	-0-	-113	-0-	1809 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,747		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LUMINANT MINING COMPANY LLC 512777												
BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216769 COMPL. DATE 10/05/2005										TOTAL DEPTH 11475	PERF.10338 - 11294	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

O'BENCO, INC. 617512												
LUMINANT GAS UNIT WELL #: RRCID -> 259803 COMPL. DATE 07/14/2010										TOTAL DEPTH 12439	PERF.11357 - 11862	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SCRUGGS 262382												
WELL #: RRCID -> 262382 COMPL. DATE 06/02/2011										TOTAL DEPTH 12100	PERF. 9627 - 9772	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
OVINTIV USA INC. 628658												
REAGAN, GENEVA WELL #: 3 RRCID -> 209015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12312 PERF.11574 - 11832												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

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

REAGAN, GENEVA WELL #: 2 RRCID -> 210124 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11966 - 11976												

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

REAGAN, GENEVA WELL #: 1 RRCID -> 210276 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11048 - 12105												

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON	
SDG OPERATING COMPANY, INC 740176											
WILLIAMS, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 102841 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 12319 PERF. 9889 - 10004											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

SAXET OPERATING CO., INC. 749525											
SIMMONS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209283 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11705 PERF. 5508 - 5554											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC 773665											
BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 243496 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16473 PERF.15850 - 15876											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	174189 X	165355	-0-	-8834	-0-	165355 2	N	-0-		-0-	
02	152628 X	132821	-0-	-19807	-0-	132821 2	N	-0-		-0-	
03	168981 X	163820	-0-	-5161	-0-	163820 2	N	-0-		-0-	
04	163530 X	154754	-0-	-8776	-0-	154754 2	N	-0-		-0-	
05	167059 X	162064	-0-	-4995	-0-	162064 2	N	-0-		-0-	
06	160020 X	154583	-0-	-5437	-0-	154583 2	N	-0-		-0-	
07	164053 X	164053	-0-	-0-	-0-	164053 2	N	-0-		-0-	
08	163835 X	160563	-0-	-3272	-0-	160563 2	N	-0-		-0-	
09	156840 X	156308	-0-	-532	-0-	156308 2	N	-0-		-0-	
10	164052 X	160499	-0-	-3553	-0-	160499 2	N	-0-		-0-	
11	158760 X	154711	-0-	-4049	-0-	154711 2	N	-0-		-0-	
12	164052 X	NO RPT	-0-	-164052	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD: 1,729,531										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//	05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
VALENCE OPERATING COMPANY			881167											
MILSTEAD			WELL #:	1	RRCID ->	212894	COMPL. DATE	06/10/2017	TOTAL DEPTH	13387	PERF.11230 - 13070			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

VARNER			WELL #:	1	RRCID ->	216564	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL DEPTH	13370	PERF. N/A			
01		885 X	885	-0-	-0-	-0-	885	2	Y	-0-	25			
02		T. A.	1059	-0-	1059	1059	1059	2	Y	-0-	25			
03		T. A.	754	-0-	754	1813	754	2	Y	-0-	25			
04		T. A.	766	-0-	766	2579	766	2	Y	-0-	25			
05		3321 X	742	-0-	-2579	-0-	742	2	Y	-0-	25			
06		663 X	663	-0-	-0-	-0-	663	2	Y	-0-	25			
07		1178 X	630	-0-	-548	-0-	630	2	Y	-0-	25			
08		744 N	663	-0-	-81	-0-	663	2	Y	-0-	25			
09		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2	Y	-0-	25			
10		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2	Y	-0-	25			
11		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2	Y	-0-	25			
*12		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2	Y	-0-	25			
TOTAL GAS PROD:			9,036				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

XTO ENERGY INC.			945936	RRCID ->		071063	COMPL. DATE	10/14/2001	TOTAL DEPTH	13100	PERF.10917 - 13001			
DUNCAN GAS UNIT NO. 1			WELL #:	1										
01		1953 N	994	-0-	-959	-0-	994	2	N	-0-	-0-			
02		1176 N	942	-0-	-234	-0-	942	2	N	-0-	-0-			
03		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2	N	-0-	-0-			
04		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2	N	-0-	-0-			
05		1054 N	812	-0-	-242	-0-	812	2	N	-0-	-0-			
06		1830 N	1350	-0-	-480	-0-	1350	2	N	-0-	-0-			
07		1550 N	1509	-0-	-41	-0-	1509	2	N	-0-	-0-			
08		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2	N	-0-	-0-			
09		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2	N	-0-	-0-			
10		1519 N	975	-0-	-544	-0-	975	2	N	-0-	-0-			
11		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2	N	-0-	-0-			
12		1705 N	891	-0-	-814	-0-	891	2	N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:			15,061				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MERRYMAN, JAMES L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074731 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 13265 PERF.11004 - 13034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2046 N	1860	-0-	-186	-0-	-0-	1860	2			N	-0-			-0-
02	1680 N	737	-0-	-943	-0-	-0-	737	2			N	-0-			-0-
03	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-			-0-
04	1800 N	1519	-0-	-281	-0-	-0-	1519	2			N	-0-			-0-
05	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-			-0-
06	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-			-0-
07	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-			-0-
08	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-			-0-
09	1890 N	1389	-0-	-501	-0-	-0-	1389	2			N	-0-			-0-
10	1984 N	1636	-0-	-348	-0-	-0-	1636	2			N	-0-			-0-
11	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-			-0-
12	1426 N	1416	-0-	-10	-0-	-0-	1416	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 083410 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 13434 PERF.10998 - 12965

01	899 X	697	-0-	-202	-0-	-0-	697	2			N	-0-			-0-
02	700 X	597	-0-	-103	-0-	-0-	597	2			N	-0-			-0-
03	753 N	753	-0-	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-			-0-
04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-			-0-
05	857 N	857	-0-	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-			-0-
06	881 N	881	-0-	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-			-0-
07	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-			-0-
08	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-			-0-
09	870 N	777	-0-	-93	-0-	-0-	777	2			N	-0-			-0-
10	1147 N	771	-0-	-376	-0-	-0-	771	2			N	-0-			-0-
11	990 N	707	-0-	-283	-0-	-0-	707	2			N	-0-			-0-
12	806 N	765	-0-	-41	-0-	-0-	765	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 088712 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10880 - 12976

01	155 N	55	-0-	-100	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
02	112 N	59	-0-	-53	-0-	-0-	59	2			N	-0-			-0-
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-			-0-
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-			-0-
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-			-0-
06	240 N	223	-0-	-17	-0-	-0-	223	2			N	-0-			-0-
07	248 N	211	-0-	-37	-0-	-0-	211	2			N	-0-			-0-
08	248 N	232	-0-	-16	-0-	-0-	232	2			N	-0-			-0-
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-			-0-
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-			-0-
11	210 N	197	-0-	-13	-0-	-0-	197	2			N	-0-			-0-
12	248 N	204	-0-	-44	-0-	-0-	204	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093787 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10478 - 12852

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)		(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
					STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE			AMT	AMT	
01		2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2	N	-0-			-0-
02		2128 N	1700	-0-	-428	-0-	1700	2	N	-0-			-0-
03		3100 N	3202	-0-	102	-0-	3202	2	N	-0-			-0-
04		2913 N	2811	-0-	-102	-0-	2811	2	N	-0-			-0-
05		2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2	N	-0-			-0-
06		2280 X	2177	-0-	-103	-0-	2177	2	N	-0-			-0-
07		3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2	N	-0-			-0-
08		2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2	N	-0-			-0-
09		2280 X	2276	-0-	-4	-0-	2276	2	N	-0-			-0-
10		2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2	N	-0-			-0-
11		2280 X	1607	-0-	-673	-0-	1607	2	N	-0-			-0-
12		2356 N	205	-0-	-2151	-0-	205	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			27,548	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

BAULCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095962 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10592 - 11616

01		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-			-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-			-0-
03		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			57	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

MITCHELL, J. H. I WELL #: 1 RRCID -> 096327 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13196 PERF.10196 - 12735

01		4960 X	3506	-0-	-1454	-0-	3506	2	N	-0-			-0-
02		4480 X	3279	-0-	-1201	-0-	3279	2	N	-0-			-0-
03		6075 X	6075	-0-	-0-	-0-	6075	2	N	-0-			-0-
04		5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	5004	2	N	-0-			-0-
05		5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2	N	-0-			-0-
06		4800 X	3605	-0-	-1195	-0-	3605	2	N	-0-			-0-
07		4960 X	4904	-0-	-56	-0-	4904	2	N	-0-			-0-
08		4960 X	4275	-0-	-685	-0-	4275	2	N	-0-			-0-
09		4800 X	4526	-0-	-274	-0-	4526	2	N	-0-			-0-
10		4960 X	4071	-0-	-889	-0-	4071	2	N	-0-			-0-
11		4740 X	3038	-0-	-1702	-0-	3038	2	N	-0-			-0-
12		4898 X	2737	-0-	-2161	-0-	2737	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			50,094	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 110072 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 13524 PERF.10668 - 12978

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/17/2021													
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936						
BIGGS #1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 113466	COMPL. DATE 03/02/2002	TOTAL DEPTH 13138	PERF.10629	- 12721	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1395 N	1377	-0-	-18	-0-	1377 2	N	-0-		-0-
02	1260 N	1050	-0-	-210	-0-	1050 2	N	-0-		-0-
03	1395 N	1376	-0-	-19	-0-	1376 2	N	-0-		-0-
04	1320 N	1282	-0-	-38	-0-	1282 2	N	-0-		-0-
05	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 2	N	-0-		-0-
06	1320 N	1231	-0-	-89	-0-	1231 2	N	-0-		-0-
07	1333 N	1262	-0-	-71	-0-	1262 2	N	-0-		-0-
08	1302 N	1144	-0-	-158	-0-	1144 2	N	-0-		-0-
09	1230 N	1229	-0-	-1	-0-	1229 2	N	-0-		-0-
10	1271 N	1206	-0-	-65	-0-	1206 2	N	-0-		-0-
11	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307 2	N	-0-		-0-
*12	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 15,149

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL UNIT III		WELL #:		1	RRCID -> 114946	COMPL. DATE 09/13/2010	TOTAL DEPTH 13148	PERF.10420	- 10658	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	868 N	615	-0-	-253	-0-	615 2	N	-0-		-0-
02	728 N	416	-0-	-312	-0-	416 2	N	-0-		-0-
03	806 N	402	-0-	-404	-0-	402 2	N	-0-		-0-
04	600 N	338	-0-	-262	-0-	338 2	N	-0-		-0-
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2	N	-0-		-0-
06	390 N	188	-0-	-202	-0-	188 2	N	-0-		-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-		N	-0-		-0-
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-		N	-0-		-0-
09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2	N	-0-		-0-
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2	N	-0-		-0-
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2	N	-0-		-0-
12	589 N	304	-0-	-285	-0-	304 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 3,938

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PACE "A" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 118327	COMPL. DATE 07/21/2001	TOTAL DEPTH 13500	PERF.10909	- 11740	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1054 N	992	-0-	-62	-0-	992 2	N	-0-		-0-
02	952 N	700	-0-	-252	-0-	700 2	N	-0-		-0-
03	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 2	N	-0-		-0-
04	960 N	821	-0-	-139	-0-	821 2	N	-0-		-0-
05	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 2	N	-0-		-0-
06	1020 N	804	-0-	-216	-0-	804 2	N	-0-		-0-
07	837 N	750	-0-	-87	-0-	750 2	N	-0-		-0-
08	837 N	771	-0-	-66	-0-	771 2	N	-0-		-0-
09	810 N	727	-0-	-83	-0-	727 2	N	-0-		-0-
10	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2	N	-0-		-0-
11	750 N	726	-0-	-24	-0-	726 2	N	-0-		-0-
*12	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 9,689

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL, J. H. I WELL #: 2 RRCID -> 120795 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10876 - 12734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3007 X	2871	-0-	-136	-0-	2871	2		N	-0-			-0-
02	2632 N	2106	-0-	-526	-0-	2106	2		N	-0-			-0-
03	2976 N	2955	-0-	-21	-0-	2955	2		N	-0-			-0-
04	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2		N	-0-			-0-
05	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2		N	-0-			-0-
06	2850 N	2115	-0-	-735	-0-	2115	2		N	-0-			-0-
07	2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2		N	-0-			-0-
08	2542 N	2505	-0-	-37	-0-	2505	2		N	-0-			-0-
09	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2		N	-0-			-0-
10	2914 N	2746	-0-	-168	-0-	2746	2		N	-0-			-0-
11	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2		N	-0-			-0-
12	2666 N	2579	-0-	-87	-0-	2579	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		31,410				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121819 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10902 - 12790

01	2263 N	2170	-0-	-93	-0-	2170	2		N	-0-			-0-
02	1988 N	1838	-0-	-150	-0-	1838	2		N	-0-			-0-
03	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2		N	-0-			-0-
04	2100 N	1859	-0-	-241	-0-	1859	2		N	-0-			-0-
05	2046 N	1699	-0-	-347	-0-	1699	2		N	-0-			-0-
06	2220 N	1544	-0-	-676	-0-	1544	2		N	-0-			-0-
07	1922 N	1626	-0-	-296	-0-	1626	2		N	-0-			-0-
08	1705 N	1585	-0-	-120	-0-	1585	2		N	-0-			-0-
09	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2		N	-0-			-0-
10	1612 N	1434	-0-	-178	-0-	1434	2		N	-0-			-0-
11	1530 N	737	-0-	-793	-0-	737	2		N	-0-			-0-
12	1643 N	896	-0-	-747	-0-	896	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,253				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 125143 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10989 - 12942

01	1054 N	991	-0-	-63	-0-	991	2		N	-0-			-0-
02	924 N	719	-0-	-205	-0-	719	2		N	-0-			-0-
03	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2		N	-0-			-0-
04	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2		N	-0-			-0-
05	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2		N	-0-			-0-
06	990 N	837	-0-	-153	-0-	837	2		N	-0-			-0-
07	1023 N	824	-0-	-199	-0-	824	2		N	-0-			-0-
08	961 N	816	-0-	-145	-0-	816	2		N	-0-			-0-
09	840 N	742	-0-	-98	-0-	742	2		N	-0-			-0-
10	837 N	697	-0-	-140	-0-	697	2		N	-0-			-0-
11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2		N	-0-			-0-
12	775 N	496	-0-	-279	-0-	496	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,985				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MITCHELL UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 126862 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10240 - 12704

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-			-0-
02		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-			-0-
03		465 N	164	-0-	-301	-0-	164	2		N	-0-			-0-
04		420 N	169	-0-	-251	-0-	169	2		N	-0-			-0-
05		465 N	195	-0-	-270	-0-	195	2		N	-0-			-0-
06		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			-0-
07		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-			-0-
08		186 N	125	-0-	-61	-0-	125	2		N	-0-			-0-
09		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			-0-
10		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2		N	-0-			-0-
11		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-			-0-
*12		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 129029 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13023 PERF.10361 - 12754

01		3875 X	3131	-0-	-744	-0-	3131	2		N	-0-			-0-
02		4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	2		N	-0-			-0-
03		5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	2		N	-0-			-0-
04		4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	2		N	-0-			-0-
05		4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	2		N	-0-			-0-
06		5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	2		N	-0-			-0-
07		6385 X	6385	-0-	-0-	-0-	6385	2		N	-0-			-0-
08		4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	2		N	-0-			-0-
09		5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	2		N	-0-			-0-
10		5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	2		N	-0-			-0-
11		3750 X	2136	-0-	-1614	-0-	2136	2		N	-0-			-0-
12		3875 X	2085	-0-	-1790	-0-	2085	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 133578 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10565 - 12888

01		36 X	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
02		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
03		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			-0-
04		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-			-0-
05		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
06		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
07		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-			-0-
08		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
09		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-			-0-
10		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
11		30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2		N	-0-			-0-
12		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 135768 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10960 - 12804

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2046 N	1956	-0-	-90	-0-	1956	2		N	-0-			-0-
02		1792 N	1678	-0-	-114	-0-	1678	2		N	-0-			-0-
03		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2		N	-0-			-0-
04		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2		N	-0-			-0-
05		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2		N	-0-			-0-
06		2010 N	1810	-0-	-200	-0-	1810	2		N	-0-			-0-
07		2015 N	1893	-0-	-122	-0-	1893	2		N	-0-			-0-
08		1891 N	1803	-0-	-88	-0-	1803	2		N	-0-			-0-
09		1800 N	1798	-0-	-2	-0-	1798	2		N	-0-			-0-
10		1891 N	1816	-0-	-75	-0-	1816	2		N	-0-			-0-
11		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2		N	-0-			-0-
12		1860 N	1802	-0-	-58	-0-	1802	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL I WELL #: 3 RRCID -> 135815 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11085 - 13061

01		1178 X	1045	-0-	-133	-0-	1045	2		N	-0-			-0-
02		952 N	824	-0-	-128	-0-	824	2		N	-0-			-0-
03		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2		N	-0-			-0-
04		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2		N	-0-			-0-
05		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2		N	-0-			-0-
06		1380 N	981	-0-	-399	-0-	981	2		N	-0-			-0-
07		1488 N	1106	-0-	-382	-0-	1106	2		N	-0-			-0-
08		1085 N	1028	-0-	-57	-0-	1028	2		N	-0-			-0-
09		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2		N	-0-			-0-
10		2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2		N	-0-			-0-
11		2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2		N	-0-			-0-
*12		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL I WELL #: 4 RRCID -> 136004 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10948 - 12786

01		4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2		N	-0-			-0-
02		3388 X	3061	-0-	-327	-0-	3061	2		N	-0-			-0-
03		4092 X	3726	-0-	-366	-0-	3726	2		N	-0-			-0-
04		3960 X	3803	-0-	-157	-0-	3803	2		N	-0-			-0-
05		4092 X	3723	-0-	-369	-0-	3723	2		N	-0-			-0-
06		3960 X	3713	-0-	-247	-0-	3713	2		N	-0-			-0-
07		3937 X	3926	-0-	-11	-0-	3926	2		N	-0-			-0-
08		3937 X	3569	-0-	-368	-0-	3569	2		N	-0-			-0-
09		3810 X	3347	-0-	-463	-0-	3347	2		N	-0-			-0-
10		3937 X	3911	-0-	-26	-0-	3911	2		N	-0-			-0-
11		3810 X	3606	-0-	-204	-0-	3606	2		N	-0-			-0-
12		3937 X	3700	-0-	-237	-0-	3700	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139844 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10902 - 12968

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	2026 2		N	-0-			-0-
02		1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	1238 2		N	-0-			-0-
03		1336 X	1336	-0-	-0-	-0-	1336 2		N	-0-			-0-
04		1290 X	955	-0-	-335	-0-	955 2		N	-0-			-0-
05		1333 N	825	-0-	-508	-0-	825 2		N	-0-			-0-
06		1290 N	676	-0-	-614	-0-	676 2		N	-0-			-0-
07		992 N	525	-0-	-467	-0-	525 2		N	-0-			-0-
08		837 N	645	-0-	-192	-0-	645 2		N	-0-			-0-
09		690 N	653	-0-	-37	-0-	653 2		N	-0-			-0-
10		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 2		N	-0-			-0-
11		883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 2		N	-0-			-0-
*12		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,224	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

MILSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 140088 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11079 - 12888

01		3689 X	2670	-0-	-1019	-0-	2670 2		N	-0-			-0-
02		3332 X	1399	-0-	-1933	-0-	1399 2		N	-0-			-0-
03		2356 X	1915	-0-	-441	-0-	1915 2		N	-0-			-0-
04		2580 X	2099	-0-	-481	-0-	2099 2		N	-0-			-0-
05		2666 X	2328	-0-	-338	-0-	2328 2		N	-0-			-0-
06		2580 X	2275	-0-	-305	-0-	2275 2		N	-0-			-0-
07		2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2885 2		N	-0-			-0-
08		3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3144 2		N	-0-			-0-
09		2280 X	1357	-0-	-923	-0-	1357 2		N	-0-			-0-
10		2883 X	1065	-0-	-1818	-0-	1065 2		N	-0-			-0-
11		3030 X	1756	-0-	-1274	-0-	1756 2		N	-0-			-0-
*12		3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3866 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			26,759	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

MITCHELL UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 140752 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10340 - 12670

01		4991 X	4664	-0-	-327	-0-	4664 2		N	-0-			-0-
02		3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3815 2		N	-0-			-0-
03		5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	5398 2		N	-0-			-0-
04		4500 X	4278	-0-	-222	-0-	4278 2		N	-0-			-0-
05		4650 X	3325	-0-	-1325	-0-	3325 2		N	-0-			-0-
06		4830 X	4797	-0-	-33	-0-	4797 2		N	-0-			-0-
07		4991 X	4984	-0-	-7	-0-	4984 2		N	-0-			-0-
08		4991 X	4558	-0-	-433	-0-	4558 2		N	-0-			-0-
09		4800 X	3628	-0-	-1172	-0-	3628 2		N	-0-			-0-
10		4991 X	3285	-0-	-1706	-0-	3285 2		N	-0-			-0-
11		5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	5290 2		N	-0-			-0-
12		4991 X	4817	-0-	-174	-0-	4817 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			52,839	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 141093 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10789 - 13005

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531 2		N	-0-			-0-
02		2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2581 2		N	-0-			-0-
03		2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	2900 2		N	-0-			-0-
04		1470 N	1438	-0-	-32	-0-	1438 2		N	-0-			-0-
05		1829 N	1168	-0-	-661	-0-	1168 2		N	-0-			-0-
06		1770 N	723	-0-	-1047	-0-	723 2		N	-0-			-0-
07		1488 N	744	-0-	-744	-0-	744 2		N	-0-			-0-
08		1178 N	679	-0-	-499	-0-	679 2		N	-0-			-0-
09		2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537 2		N	-0-			-0-
10		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 2		N	-0-			-0-
11		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 2		N	-0-			-0-
12		1829 N	642	-0-	-1187	-0-	642 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,791				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MITCHELL UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 141427 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10342 - 12883

01		1736 X	887	-0-	-849	-0-	887 2		N	-0-			-0-
02		1372 X	781	-0-	-591	-0-	781 2		N	-0-			-0-
03		1519 X	587	-0-	-932	-0-	587 2		N	-0-			-0-
04		1350 X	480	-0-	-870	-0-	480 2		N	-0-			-0-
05		868 N	491	-0-	-377	-0-	491 2		N	-0-			-0-
06		570 N	545	-0-	-25	-0-	545 2		N	-0-			-0-
07		496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			-0-
08		745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 2		N	-0-			-0-
09		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679 2		N	-0-			-0-
10		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 2		N	-0-			-0-
11		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 2		N	-0-			-0-
12		1736 N	651	-0-	-1085	-0-	651 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,106				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BEAL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 142835 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11165 - 12078

01		2511 X	1164	-0-	-1347	-0-	1164 2		N	-0-			-0-
02		2268 X	1001	-0-	-1267	-0-	1001 2		N	-0-			-0-
03		1209 N	1163	-0-	-46	-0-	1163 2		N	-0-			-0-
04		1140 N	1049	-0-	-91	-0-	1049 2		N	-0-			-0-
05		1116 N	1110	-0-	-6	-0-	1110 2		N	-0-			-0-
06		1140 N	1069	-0-	-71	-0-	1069 2		N	-0-			-0-
07		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 2		N	-0-			-0-
08		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173 2		N	-0-			-0-
09		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 2		N	-0-			-0-
10		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205 2		N	-0-			-0-
11		1140 N	1139	-0-	-1	-0-	1139 2		N	-0-			-0-
12		1209 N	1115	-0-	-94	-0-	1115 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,502				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MITCHELL UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 142939 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10617 - 13034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
01	620 N	530	-0-	-90	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
02	560 N	543	-0-	-17	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
03	837 N	535	-0-	-302	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
05	589 N	529	-0-	-60	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
06	510 N	286	-0-	-224	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
07	844 N	844	-0-	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
08	527 N	275	-0-	-252	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
10	837 N	614	-0-	-223	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
*12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 142950 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 13118 PERF.12948 - 12968

01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
03	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
04	901 N	901	-0-	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
05	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
06	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
07	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
08	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
09	870 N	870	-0-	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
10	843 N	843	-0-	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
11	774 N	774	-0-	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
*12	852 N	852	-0-	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL I WELL #: 5 RRCID -> 143038 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11022 - 12838

01	7474 X	7474	-0-	-0-	-0-	-0-	7474	2			N	-0-					-0-
02	6692 X	5547	-0-	-1145	-0-	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
03	7409 X	7219	-0-	-190	-0-	-0-	7219	2			N	-0-					-0-
04	7230 X	6330	-0-	-900	-0-	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
05	7471 X	6246	-0-	-1225	-0-	-0-	6246	2			N	-0-					-0-
06	7230 X	2836	-0-	-4394	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
07	7563 X	7563	-0-	-0-	-0-	-0-	7563	2			N	-0-					-0-
08	7223 X	6656	-0-	-567	-0-	-0-	6656	2			N	-0-					-0-
09	6330 X	6044	-0-	-286	-0-	-0-	6044	2			N	-0-					-0-
10	7564 X	6609	-0-	-955	-0-	-0-	6609	2			N	-0-					-0-
11	7320 X	6804	-0-	-516	-0-	-0-	6804	2			N	-0-					-0-
12	7564 X	6443	-0-	-1121	-0-	-0-	6443	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MITCHELL I WELL #: 6 RRCID -> 143932 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11004 - 13202

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3999 X	3512	-0-	-487	-0-	3512	2		N	-0-			-0-
02		3192 X	2491	-0-	-701	-0-	2491	2		N	-0-			-0-
03		3999 X	3575	-0-	-424	-0-	3575	2		N	-0-			-0-
04		3870 X	3362	-0-	-508	-0-	3362	2		N	-0-			-0-
05		3999 X	3118	-0-	-881	-0-	3118	2		N	-0-			-0-
06		3450 X	3061	-0-	-389	-0-	3061	2		N	-0-			-0-
07		3565 X	2767	-0-	-798	-0-	2767	2		N	-0-			-0-
08		3565 X	3119	-0-	-446	-0-	3119	2		N	-0-			-0-
09		3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2		N	-0-			-0-
10		3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2		N	-0-			-0-
11		3060 X	2755	-0-	-305	-0-	2755	2		N	-0-			-0-
*12		3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			38,666	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

MITCHELL II WELL #: 6 RRCID -> 144576 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10276 - 12708

01		713 N	677	-0-	-36	-0-	677	2		N	-0-			-0-
02		644 N	554	-0-	-90	-0-	554	2		N	-0-			-0-
03		682 N	580	-0-	-102	-0-	580	2		N	-0-			-0-
04		660 N	551	-0-	-109	-0-	551	2		N	-0-			-0-
05		620 N	549	-0-	-71	-0-	549	2		N	-0-			-0-
06		570 N	542	-0-	-28	-0-	542	2		N	-0-			-0-
07		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-			-0-
08		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2		N	-0-			-0-
09		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2		N	-0-			-0-
10		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2		N	-0-			-0-
11		660 N	582	-0-	-78	-0-	582	2		N	-0-			-0-
12		682 N	566	-0-	-116	-0-	566	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,168	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

BEAL ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 146460 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11067 - 13014

01		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2		N	-0-			-0-
02		2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2		N	-0-			-0-
03		2991 N	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2		N	-0-			-0-
04		2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2		N	-0-			-0-
05		2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2		N	-0-			-0-
06		3000 N	3294	-0-	294	294	3294	2		N	-0-			-0-
07		1557 N	1263	-0-	-294	-0-	1263	2		N	-0-			-0-
08		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-			-0-
09		1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2		N	-0-			-0-
10		1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2		N	-0-			-0-
11		1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2		N	-0-			-0-
*12		1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			23,159	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MITCHELL I WELL #: 8 RRCID -> 146947 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10938 - 12754														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2		N	-0-			-0-
02		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2		N	-0-			-0-
03		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2		N	-0-			-0-
04		1890 N	1858	-0-	-32	-0-	1858	2		N	-0-			-0-
05		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2		N	-0-			-0-
06		1890 N	1740	-0-	-150	-0-	1740	2		N	-0-			-0-
07		1922 N	1808	-0-	-114	-0-	1808	2		N	-0-			-0-
08		1829 N	1729	-0-	-100	-0-	1729	2		N	-0-			-0-
09		1740 N	1702	-0-	-38	-0-	1702	2		N	-0-			-0-
10		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2		N	-0-			-0-
11		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2		N	-0-			-0-
12		1767 N	1688	-0-	-79	-0-	1688	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			21,357			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MITCHELL UNIT I WELL #: 9 RRCID -> 158680 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10214 - 10578														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		3968 X	436	-0-	-3532	-0-	436	2		N	-0-			-0-
02		1204 X	640	-0-	-564	-0-	640	2		N	-0-			-0-
03		1178 X	515	-0-	-663	-0-	515	2		N	-0-			-0-
04		536 X	536	-0-	-0-	-0-	536	2		N	-0-			-0-
05		713 X	304	-0-	-409	-0-	304	2		N	-0-			-0-
06		690 X	240	-0-	-450	-0-	240	2		N	-0-			-0-
07		713 X	263	-0-	-450	-0-	263	2		N	-0-			-0-
08		558 X	126	-0-	-432	-0-	126	2		N	-0-			-0-
09		540 X	148	-0-	-392	-0-	148	2		N	-0-			-0-
10		310 X	131	-0-	-179	-0-	131	2		N	-0-			-0-
11		240 X	119	-0-	-121	-0-	119	2		N	-0-			-0-
12		248 X	98	-0-	-150	-0-	98	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,556			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163730 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 13221 PERF.11023 - 12004														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		N	-0-			-0-
02		476 N	432	-0-	-44	-0-	432	2		N	-0-			-0-
03		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2		N	-0-			-0-
04		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-			-0-
05		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-			-0-
06		540 N	528	-0-	-12	-0-	528	2		N	-0-			-0-
07		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-			-0-
08		558 N	541	-0-	-17	-0-	541	2		N	-0-			-0-
09		540 N	519	-0-	-21	-0-	519	2		N	-0-			-0-
10		558 N	550	-0-	-8	-0-	550	2		N	-0-			-0-
11		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2		N	-0-			-0-
12		527 N	518	-0-	-9	-0-	518	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,300			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 167421 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 13061 PERF.10464 - 11798

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		496 N	293	-0-	-203	-0-	293	2		N	-0-			-0-	
02		336 N	306	-0-	-30	-0-	306	2		N	-0-			-0-	
03		310 N	291	-0-	-19	-0-	291	2		N	-0-			-0-	
04		270 N	237	-0-	-33	-0-	237	2		N	-0-			-0-	
05		341 N	188	-0-	-153	-0-	188	2		N	-0-			-0-	
06		270 N	131	-0-	-139	-0-	131	2		N	-0-			-0-	
07		248 N	91	-0-	-157	-0-	91	2		N	-0-			-0-	
08		186 N	59	-0-	-127	-0-	59	2		N	-0-			-0-	
09		120 N	57	-0-	-63	-0-	57	2		N	-0-			-0-	
10		93 N	52	-0-	-41	-0-	52	2		N	-0-			-0-	
11		60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2		N	-0-			-0-	
12		62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,773											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 172762 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 13106 PERF.10310 - 12884

01		1643 X	1443	-0-	-200	-0-	1443	2		N	-0-			-0-	
02		1484 X	438	-0-	-1046	-0-	438	2		N	-0-			-0-	
03		1643 X	656	-0-	-987	-0-	656	2		N	-0-			-0-	
04		1590 X	526	-0-	-1064	-0-	526	2		N	-0-			-0-	
05		1643 X	306	-0-	-1337	-0-	306	2		N	-0-			-0-	
06		1410 X	137	-0-	-1273	-0-	137	2		N	-0-			-0-	
07		558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			-0-	
08		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-			-0-	
09		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2		N	-0-			-0-	
10		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2		N	-0-			-0-	
11		420 N	368	-0-	-52	-0-	368	2		N	-0-			-0-	
12		1333 N	525	-0-	-808	-0-	525	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			7,867											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 175553 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11667 PERF.10558 - 11549

01		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-	
02		28 N	27	-0-	-1	-0-	27	2		N	-0-			-0-	
03		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			-0-	
04		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-			-0-	
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-	
06		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-	
07		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2		N	-0-			-0-	
08		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-	
09		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-	
10		992 N	358	-0-	-634	-0-	358	2		N	-0-			-0-	
11		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2		N	-0-			-0-	
*12		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,839											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROLKE, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 177322 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 17440 PERF.13421 - 13757

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2		N	-0-			-0-
02		364 N	363	-0-	-1	-0-	363 2		N	-0-			-0-
03		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2		N	-0-			-0-
04		390 N	387	-0-	-3	-0-	387 2		N	-0-			-0-
05		403 N	384	-0-	-19	-0-	384 2		N	-0-			-0-
06		390 N	344	-0-	-46	-0-	344 2		N	-0-			-0-
07		403 N	348	-0-	-55	-0-	348 2		N	-0-			-0-
08		372 N	369	-0-	-3	-0-	369 2		N	-0-			-0-
09		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2		N	-0-			-0-
10		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2		N	-0-			-0-
11		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-			-0-
*12		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,472										
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

MITCHELL II WELL #: 4 RRCID -> 179061 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10682 - 12118

01		1302 N	1254	-0-	-48	-0-	1254 2		N	-0-			-0-
02		1120 N	901	-0-	-219	-0-	901 2		N	-0-			-0-
03		1302 N	1086	-0-	-216	-0-	1086 2		N	-0-			-0-
04		1200 N	1001	-0-	-199	-0-	1001 2		N	-0-			-0-
05		992 N	956	-0-	-36	-0-	956 2		N	-0-			-0-
06		1050 N	899	-0-	-151	-0-	899 2		N	-0-			-0-
07		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 2		N	-0-			-0-
08		961 N	829	-0-	-132	-0-	829 2		N	-0-			-0-
09		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2		N	-0-			-0-
10		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2		N	-0-			-0-
11		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2		N	-0-			-0-
12		1023 N	795	-0-	-228	-0-	795 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,021										
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

KELLOGG WELL #: 1 RRCID -> 181963 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12850 - 13466

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
ROLKE-CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 183893 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11936 - 14020												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	

01		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2	N	-0-		-0-
02		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2	N	-0-		-0-
03		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2	N	-0-		-0-
04		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2	N	-0-		-0-
05		1705 N	1477	-0-	-228	-0-	1477	2	N	-0-		-0-
06		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2	N	-0-		-0-
07		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2	N	-0-		-0-
08		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2	N	-0-		-0-
09		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2	N	-0-		-0-
10		2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2	N	-0-		-0-
11		2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2	N	-0-		-0-
*12		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			25,000			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 184245 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10486 - 12924												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	

01		5952 X	5148	-0-	-804	-0-	5148	2	N	-0-		-0-
02		5376 X	4517	-0-	-859	-0-	4517	2	N	-0-		-0-
03		5177 X	4970	-0-	-207	-0-	4970	2	N	-0-		-0-
04		5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	2	N	-0-		-0-
05		5146 X	4576	-0-	-570	-0-	4576	2	N	-0-		-0-
06		5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2	N	-0-		-0-
07		5611 X	5010	-0-	-601	-0-	5010	2	N	-0-		-0-
08		5611 X	4133	-0-	-1478	-0-	4133	2	N	-0-		-0-
09		5490 X	4936	-0-	-554	-0-	4936	2	N	-0-		-0-
10		5673 X	5640	-0-	-33	-0-	5640	2	N	-0-		-0-
11		5490 X	5118	-0-	-372	-0-	5118	2	N	-0-		-0-
12		5115 X	4767	-0-	-348	-0-	4767	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			59,728			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MITCHELL I WELL #: 10 RRCID -> 184518 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10454 - 13030												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	

01		4216 X	3163	-0-	-1053	-0-	3163	2	N	-0-		-0-
02		3808 X	497	-0-	-3311	-0-	497	2	N	-0-		-0-
03		4216 X	2522	-0-	-1694	-0-	2522	2	N	-0-		-0-
04		3870 X	3368	-0-	-502	-0-	3368	2	N	-0-		-0-
05		3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2	N	-0-		-0-
06		3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2	N	-0-		-0-
07		3472 X	3466	-0-	-6	-0-	3466	2	N	-0-		-0-
08		3503 X	3066	-0-	-437	-0-	3066	2	N	-0-		-0-
09		3390 X	3275	-0-	-115	-0-	3275	2	N	-0-		-0-
10		3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2	N	-0-		-0-
11		3360 X	2956	-0-	-404	-0-	2956	2	N	-0-		-0-
12		3472 X	2700	-0-	-772	-0-	2700	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			35,430			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 185462 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10993 - 12958												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	3997 2		N	-0-		-0-
02		3472 X	2573	-0-	-899	-0-	2573 2		N	-0-		-0-
03		4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	4502 2		N	-0-		-0-
04		3720 X	3197	-0-	-523	-0-	3197 2		N	-0-		-0-
05		4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	4550 2		N	-0-		-0-
06		3720 X	3684	-0-	-36	-0-	3684 2		N	-0-		-0-
07		4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4071 2		N	-0-		-0-
08		3844 X	3827	-0-	-17	-0-	3827 2		N	-0-		-0-
09		3720 X	3517	-0-	-203	-0-	3517 2		N	-0-		-0-
10		3844 X	2248	-0-	-1596	-0-	2248 2		N	-0-		-0-
11		3720 X	3478	-0-	-242	-0-	3478 2		N	-0-		-0-
*12		4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	4484 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			44,128			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 185517 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 13217 PERF.10346 - 13060												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		4929 X	1206	-0-	-3723	-0-	1206 2		N	-0-		-0-
02		4452 X	1084	-0-	-3368	-0-	1084 2		N	-0-		-0-
03		4898 X	1081	-0-	-3817	-0-	1081 2		N	-0-		-0-
04		3450 X	993	-0-	-2457	-0-	993 2		N	-0-		-0-
05		1674 X	720	-0-	-954	-0-	720 2		N	-0-		-0-
06		1170 X	849	-0-	-321	-0-	849 2		N	-0-		-0-
07		1209 X	729	-0-	-480	-0-	729 2		N	-0-		-0-
08		1085 X	815	-0-	-270	-0-	815 2		N	-0-		-0-
09		993 X	993	-0-	-0-	-0-	993 2		N	-0-		-0-
10		868 X	826	-0-	-42	-0-	826 2		N	-0-		-0-
11		1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2		N	-0-		-0-
*12		7909 X	7909	-0-	-0-	-0-	7909 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			18,261			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 186075 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10357 - 12785												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2745 2		N	-0-		-0-
02		2100 X	1974	-0-	-126	-0-	1974 2		N	-0-		-0-
03		5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	5255 2		N	-0-		-0-
04		4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	4040 2		N	-0-		-0-
05		4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	4042 2		N	-0-		-0-
06		3360 X	2154	-0-	-1206	-0-	2154 2		N	-0-		-0-
07		4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	4542 2		N	-0-		-0-
08		3472 X	3015	-0-	-457	-0-	3015 2		N	-0-		-0-
09		3360 X	2038	-0-	-1322	-0-	2038 2		N	-0-		-0-
10		3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3775 2		N	-0-		-0-
11		4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	4922 2		N	-0-		-0-
12		3472 X	1666	-0-	-1806	-0-	1666 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			40,168			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 186098 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10493 - 12978												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2		N	-0-	-0-
02		2436 N	1884	-0-	-552	-0-	1884	2		N	-0-	-0-
03		2666 N	2408	-0-	-258	-0-	2408	2		N	-0-	-0-
04		2370 N	1980	-0-	-390	-0-	1980	2		N	-0-	-0-
05		2077 N	1998	-0-	-79	-0-	1998	2		N	-0-	-0-
06		2340 N	1871	-0-	-469	-0-	1871	2		N	-0-	-0-
07		2046 N	2045	-0-	-1	-0-	2045	2		N	-0-	-0-
08		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2		N	-0-	-0-
09		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2		N	-0-	-0-
10		2046 N	1986	-0-	-60	-0-	1986	2		N	-0-	-0-
11		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2		N	-0-	-0-
*12		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			24,879	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ZIEGLSCHMID WELL #: 2 RRCID -> 186106 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 13011 PERF.10588 - 12827												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2		N	-0-	-0-
02		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2		N	-0-	-0-
03		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2		N	-0-	-0-
04		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2		N	-0-	-0-
05		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2		N	-0-	-0-
06		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2		N	-0-	-0-
07		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2		N	-0-	-0-
08		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2		N	-0-	-0-
09		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2		N	-0-	-0-
10		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2		N	-0-	-0-
11		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2		N	-0-	-0-
*12		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			17,742	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 186424 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11047 - 13075												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		2387 X	2062	-0-	-325	-0-	2062	2		N	-0-	-0-
02		2156 X	1373	-0-	-783	-0-	1373	2		N	-0-	-0-
03		2387 X	2054	-0-	-333	-0-	2054	2		N	-0-	-0-
04		2310 X	1697	-0-	-613	-0-	1697	2		N	-0-	-0-
05		2263 X	1883	-0-	-380	-0-	1883	2		N	-0-	-0-
06		2010 X	1694	-0-	-316	-0-	1694	2		N	-0-	-0-
07		2046 X	1764	-0-	-282	-0-	1764	2		N	-0-	-0-
08		1891 N	1751	-0-	-140	-0-	1751	2		N	-0-	-0-
09		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2		N	-0-	-0-
10		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2		N	-0-	-0-
11		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2		N	-0-	-0-
12		1860 N	634	-0-	-1226	-0-	634	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			20,392	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
BEAL ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 186591 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11065 - 12970													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

01		3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-	-0-
02		3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			N	-0-	-0-
03		2883 X	2048	-0-	-835	-0-	2048	2			N	-0-	-0-
04		2910 X	1793	-0-	-1117	-0-	1793	2			N	-0-	-0-
05		3286 X	1861	-0-	-1425	-0-	1861	2			N	-0-	-0-
06		3180 X	1931	-0-	-1249	-0-	1931	2			N	-0-	-0-
07		3286 X	3285	-0-	-1	-0-	3285	2			N	-0-	-0-
08		3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-	-0-
09		3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			N	-0-	-0-
10		3286 X	2001	-0-	-1285	-0-	2001	2			N	-0-	-0-
11		3180 X	1828	-0-	-1352	-0-	1828	2			N	-0-	-0-
12		3286 X	1760	-0-	-1526	-0-	1760	2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			29,846			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 186622 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10809 - 12943													

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

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187154 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.10496 - 11893													

01		2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-	-0-
02		2240 N	1533	-0-	-707	-0-	1533	2			N	-0-	-0-
03		2666 N	1866	-0-	-800	-0-	1866	2			N	-0-	-0-
04		2550 N	2396	-0-	-154	-0-	2396	2			N	-0-	-0-
05		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-	-0-
06		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-	-0-
07		2480 N	2095	-0-	-385	-0-	2095	2			N	-0-	-0-
08		2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-	-0-
09		2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-	-0-
10		2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-	-0-
11		2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-	-0-
12		2542 N	2220	-0-	-322	-0-	2220	2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			27,329			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MITCHELL UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 187173 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10590 - 12264

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1891 N	1796	-0-	-95	-0-	1796	2		N	-0-			-0-
02		1680 N	1457	-0-	-223	-0-	1457	2		N	-0-			-0-
03		1798 N	1734	-0-	-64	-0-	1734	2		N	-0-			-0-
04		1740 N	1673	-0-	-67	-0-	1673	2		N	-0-			-0-
05		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2		N	-0-			-0-
06		1680 N	1591	-0-	-89	-0-	1591	2		N	-0-			-0-
07		1736 N	1664	-0-	-72	-0-	1664	2		N	-0-			-0-
08		1674 N	1581	-0-	-93	-0-	1581	2		N	-0-			-0-
09		1590 N	1553	-0-	-37	-0-	1553	2		N	-0-			-0-
10		1674 N	1664	-0-	-10	-0-	1664	2		N	-0-			-0-
11		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2		N	-0-			-0-
12		1612 N	1574	-0-	-38	-0-	1574	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 187177 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11062 - 12903

01		2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2		N	-0-			-0-
02		2464 X	1949	-0-	-515	-0-	1949	2		N	-0-			-0-
03		3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2		N	-0-			-0-
04		2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2		N	-0-			-0-
05		2728 X	1971	-0-	-757	-0-	1971	2		N	-0-			-0-
06		2640 X	1938	-0-	-702	-0-	1938	2		N	-0-			-0-
07		2728 N	2709	-0-	-19	-0-	2709	2		N	-0-			-0-
08		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2		N	-0-			-0-
09		2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2		N	-0-			-0-
10		2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2		N	-0-			-0-
11		3000 N	3044	-0-	44	44	3044	2		N	-0-			-0-
*12		2685 N	2641	-0-	-44	-0-	2641	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAULCH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187567 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 13038 PERF.10443 - 11501

01		3100 N	1144	-0-	-1956	3293	1144	2		N	-0-			-0-
02		6181 X	2888	-0-	-3293	-0-	2888	2		N	-0-			-0-
03		1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2		N	-0-			-0-
04		2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2		N	-0-			-0-
05		2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2		N	-0-			-0-
06		1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2		N	-0-			-0-
07		637 X	637	-0-	-0-	-0-	637	2		N	-0-			-0-
08		457 X	457	-0-	-0-	-0-	457	2		N	-0-			-0-
09		382 X	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-			-0-
10		339 X	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-			-0-
11		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-			-0-
*12		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 187683 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10404 - 12980

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2				N	-0-				-0-		
02		392 N	217	-0-	-175	-0-	217	2				N	-0-				-0-		
03		434 N	110	-0-	-324	-0-	110	2				N	-0-				-0-		
04		390 N	240	-0-	-150	-0-	240	2				N	-0-				-0-		
05		248 N	143	-0-	-105	-0-	143	2				N	-0-				-0-		
06		120 N	74	-0-	-46	-0-	74	2				N	-0-				-0-		
07		248 N	137	-0-	-111	-0-	137	2				N	-0-				-0-		
08		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2				N	-0-				-0-		
09		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2				N	-0-				-0-		
10		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2				N	-0-				-0-		
11		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2				N	-0-				-0-		
*12		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2				N	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			2,812															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187951 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11109 - 13059

01		3906 X	3868	-0-	-38	-0-	3868	2				N	-0-				-0-		
02		3612 X	3206	-0-	-406	-0-	3206	2				N	-0-				-0-		
03		4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2				N	-0-				-0-		
04		3870 X	3768	-0-	-102	-0-	3768	2				N	-0-				-0-		
05		3875 X	1564	-0-	-2311	-0-	1564	2				N	-0-				-0-		
06		3870 X	1593	-0-	-2277	-0-	1593	2				N	-0-				-0-		
07		3999 X	1827	-0-	-2172	-0-	1827	2				N	-0-				-0-		
08		4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2				N	-0-				-0-		
09		3780 X	2195	-0-	-1585	-0-	2195	2				N	-0-				-0-		
10		3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2				N	-0-				-0-		
11		4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	2				N	-0-				-0-		
*12		4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2				N	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			38,535															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 187952 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10336 - 12916

01		4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	2				N	-0-				-0-		
02		3136 X	2906	-0-	-230	-0-	2906	2				N	-0-				-0-		
03		3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2				N	-0-				-0-		
04		5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	5805	2				N	-0-				-0-		
05		5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	2				N	-0-				-0-		
06		5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	2				N	-0-				-0-		
07		4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2				N	-0-				-0-		
08		3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2				N	-0-				-0-		
09		4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	2				N	-0-				-0-		
10		4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2				N	-0-				-0-		
11		4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	2				N	-0-				-0-		
*12		4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	2				N	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			54,505															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 188036 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10588 - 13080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-			-0-
02	1288 N	1010	-0-	-278	-0-	1010	2			N	-0-			-0-
03	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-			-0-
04	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-			-0-
05	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-			-0-
06	1500 N	1184	-0-	-316	-0-	1184	2			N	-0-			-0-
07	1364 N	641	-0-	-723	-0-	641	2			N	-0-			-0-
08	1395 N	1243	-0-	-152	-0-	1243	2			N	-0-			-0-
09	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-			-0-
10	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-			-0-
11	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-			-0-
12	1271 N	1071	-0-	-200	-0-	1071	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,362		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 5 RRCID -> 188151 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10470 - 12971

01	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			N	-0-			-0-
02	2996 X	2270	-0-	-726	-0-	2270	2			N	-0-			-0-
03	3317 X	2968	-0-	-349	-0-	2968	2			N	-0-			-0-
04	3210 X	2446	-0-	-764	-0-	2446	2			N	-0-			-0-
05	3317 X	1997	-0-	-1320	-0-	1997	2			N	-0-			-0-
06	3210 X	1908	-0-	-1302	-0-	1908	2			N	-0-			-0-
07	2976 X	1943	-0-	-1033	-0-	1943	2			N	-0-			-0-
08	2976 X	1840	-0-	-1136	-0-	1840	2			N	-0-			-0-
09	2460 X	1885	-0-	-575	-0-	1885	2			N	-0-			-0-
10	2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-			-0-
11	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-			-0-
*12	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		27,810		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188338 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10332 - 12776

01	170 X	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-			-0-
02	1764 N	117	-0-	-1647	-0-	117	2			N	-0-			-0-
03	155 N	31	-0-	-124	-0-	31	2			N	-0-			-0-
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-			-0-
05	124 N	32	-0-	-92	-0-	32	2			N	-0-			-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-			-0-
07	217 N	41	-0-	-176	-0-	41	2			N	-0-			-0-
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-			-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		781		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 188477 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10512 - 10876

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2		N	-0-			-0-
02		3892 X	3274	-0-	-618	-0-	3274	2		N	-0-			-0-
03		4309 X	4243	-0-	-66	-0-	4243	2		N	-0-			-0-
04		4170 X	3082	-0-	-1088	-0-	3082	2		N	-0-			-0-
05		4309 X	3068	-0-	-1241	-0-	3068	2		N	-0-			-0-
06		4170 X	3306	-0-	-864	-0-	3306	2		N	-0-			-0-
07		4247 X	3430	-0-	-817	-0-	3430	2		N	-0-			-0-
08		4247 X	3346	-0-	-901	-0-	3346	2		N	-0-			-0-
09		3300 X	3137	-0-	-163	-0-	3137	2		N	-0-			-0-
10		3441 X	3369	-0-	-72	-0-	3369	2		N	-0-			-0-
11		3330 X	3307	-0-	-23	-0-	3307	2		N	-0-			-0-
12		3441 X	3164	-0-	-277	-0-	3164	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			41,149			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188481 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10080 - 12673

01		4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2		N	-0-			-0-
02		2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2		N	-0-			-0-
03		4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2		N	-0-			-0-
04		3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2		N	-0-			-0-
05		4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2		N	-0-			-0-
06		3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2		N	-0-			-0-
07		3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2		N	-0-			-0-
08		4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2		N	-0-			-0-
09		3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2		N	-0-			-0-
10		3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2		N	-0-			-0-
11		4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2		N	-0-			-0-
*12		4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			47,945			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 188574 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10951 - 13021

01		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2		N	-0-			-0-
02		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2		N	-0-			-0-
03		960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2		N	-0-			-0-
04		930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2		N	-0-			-0-
05		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2		N	-0-			-0-
06		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2		N	-0-			-0-
07		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2		N	-0-			-0-
08		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2		N	-0-			-0-
09		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2		N	-0-			-0-
10		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2		N	-0-			-0-
11		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2		N	-0-			-0-
*12		880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,019			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MITCHELL UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 188768 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10310 - 12773												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	-0-	4606	2	N	-0-	-0-
02		1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	-0-	1359	2	N	-0-	-0-
03		950 X	950	-0-	-0-	-0-	-0-	950	2	N	-0-	-0-
04		1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	-0-	1896	2	N	-0-	-0-
05		5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	-0-	5477	2	N	-0-	-0-
06		727 X	727	-0-	-0-	-0-	-0-	727	2	N	-0-	-0-
07		434 X	-0-	-0-	-434	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		434 X	-0-	-0-	-434	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		8308 X	8308	-0-	-0-	-0-	-0-	8308	2	N	-0-	-0-
10		5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	-0-	5454	2	N	-0-	-0-
11		2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	-0-	2599	2	N	-0-	-0-
*12		3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	-0-	3730	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 35,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 188906 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10709 - 12898												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	-0-	1266	2	N	-0-	-0-
02		644 N	639	-0-	-5	-0-	-0-	639	2	N	-0-	-0-
03		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	-0-	1377	2	N	-0-	-0-
04		1230 N	1072	-0-	-158	-0-	-0-	1072	2	N	-0-	-0-
05		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	-0-	1060	2	N	-0-	-0-
06		1320 N	1047	-0-	-273	-0-	-0-	1047	2	N	-0-	-0-
07		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	-0-	1125	2	N	-0-	-0-
08		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	-0-	1070	2	N	-0-	-0-
09		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	-0-	1057	2	N	-0-	-0-
10		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	-0-	1140	2	N	-0-	-0-
11		1050 N	1047	-0-	-3	-0-	-0-	1047	2	N	-0-	-0-
*12		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	-0-	1115	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 13,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 188999 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10856 - 13046												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	-0-	2908	2	N	-0-	-0-
02		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	-0-	2121	2	N	-0-	-0-
03		2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	-0-	2847	2	N	-0-	-0-
04		2904 N	2904	-0-	-0-	-0-	-0-	2904	2	N	-0-	-0-
05		2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	-0-	2960	2	N	-0-	-0-
06		3000 N	3303	-0-	303	-0-	-0-	3303	2	N	-0-	-0-
07		3100 N	3483	-0-	383	-0-	-0-	3483	2	N	-0-	-0-
08		3100 N	3405	-0-	305	-0-	-0-	3405	2	N	-0-	-0-
09		4226 X	3235	-0-	-991	-0-	-0-	3235	2	N	-0-	-0-
10		3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	-0-	3317	2	N	-0-	-0-
11		3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	-0-	3212	2	N	-0-	-0-
*12		3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	-0-	3324	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 37,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
REAGAN HEIRS		WELL #:		2	RRCID -> 189027	COMPL. DATE 05/15/2002	TOTAL DEPTH 13000	PERF.10893	- 12860				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2		N	-0-			-0-
02	1932 N	1537	-0-	-395	-0-	1537	2		N	-0-			-0-
03	2015 N	1867	-0-	-148	-0-	1867	2		N	-0-			-0-
04	2490 N	1800	-0-	-690	-0-	1800	2		N	-0-			-0-
05	1705 N	1460	-0-	-245	-0-	1460	2		N	-0-			-0-
06	1800 N	1396	-0-	-404	-0-	1396	2		N	-0-			-0-
07	1860 N	1395	-0-	-465	-0-	1395	2		N	-0-			-0-
08	1457 N	1431	-0-	-26	-0-	1431	2		N	-0-			-0-
09	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2		N	-0-			-0-
10	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2		N	-0-			-0-
11	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2		N	-0-			-0-
12	2790 N	2349	-0-	-441	-0-	2349	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2		WELL #:		5	RRCID -> 189288	COMPL. DATE 04/19/2002	TOTAL DEPTH 12724	PERF.10536	- 12724				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 N	523	-0-	-66	-0-	523	2		N	-0-			-0-
02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		N	-0-			-0-
03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-			-0-
04	510 N	143	-0-	-367	-0-	143	2		N	-0-			-0-
05	527 N	87	-0-	-440	-0-	87	2		N	-0-			-0-
06	540 N	88	-0-	-452	-0-	88	2		N	-0-			-0-
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
10	186 N	130	-0-	-56	-0-	130	2		N	-0-			-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
*12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID -> 189501	COMPL. DATE 05/26/2002	TOTAL DEPTH 13105	PERF.10826	- 12956				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-			-0-
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-			-0-
03	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2		N	-0-			-0-
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-			-0-
05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-			-0-
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-			-0-
07	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-			-0-
08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-			-0-
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-			-0-
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-			-0-
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-			-0-
*12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 189589 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10284 - 12903

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2		N	-0-			-0-
02		1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2		N	-0-			-0-
03		1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2		N	-0-			-0-
04		1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2		N	-0-			-0-
05		2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2		N	-0-			-0-
06		2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2		N	-0-			-0-
07		2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2		N	-0-			-0-
08		2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2		N	-0-			-0-
09		2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2		N	-0-			-0-
10		2232 X	2146	-0-	-86	-0-	2146	2		N	-0-			-0-
11		2220 X	1940	-0-	-280	-0-	1940	2		N	-0-			-0-
12		2294 X	1414	-0-	-880	-0-	1414	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			22,486											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BEAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 189700 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11100 - 12997

01		1240 N	1014	-0-	-226	-0-	1014	2		N	-0-			-0-
02		924 N	872	-0-	-52	-0-	872	2		N	-0-			-0-
03		1209 N	847	-0-	-362	-0-	847	2		N	-0-			-0-
04		990 N	906	-0-	-84	-0-	906	2		N	-0-			-0-
05		961 N	860	-0-	-101	-0-	860	2		N	-0-			-0-
06		865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2		N	-0-			-0-
07		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2		N	-0-			-0-
08		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2		N	-0-			-0-
09		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2		N	-0-			-0-
10		1333 N	935	-0-	-398	-0-	935	2		N	-0-			-0-
11		1020 N	859	-0-	-161	-0-	859	2		N	-0-			-0-
12		1054 N	905	-0-	-149	-0-	905	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,519											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189859 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10518 - 12894

01		248 N	192	-0-	-56	-0-	192	2		N	-0-			-0-
02		140 N	136	-0-	-4	-0-	136	2		N	-0-			-0-
03		186 N	104	-0-	-82	-0-	104	2		N	-0-			-0-
04		180 N	69	-0-	-111	-0-	69	2		N	-0-			-0-
05		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-			-0-
06		90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2		N	-0-			-0-
07		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-			-0-
08		279 N	34	-0-	-245	-0-	34	2		N	-0-			-0-
09		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
10		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
11		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
*12		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,433											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 190085 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 13245 PERF.10384 - 13145

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	-0-	5255	2		N	-0-			-0-
02		4116 X	3527	-0-	-589	-0-	-0-	3527	2		N	-0-			-0-
03		4557 X	3333	-0-	-1224	-0-	-0-	3333	2		N	-0-			-0-
04		4410 X	3574	-0-	-836	-0-	-0-	3574	2		N	-0-			-0-
05		4557 X	2949	-0-	-1608	-0-	-0-	2949	2		N	-0-			-0-
06		4410 X	3003	-0-	-1407	-0-	-0-	3003	2		N	-0-			-0-
07		3906 X	3112	-0-	-794	-0-	-0-	3112	2		N	-0-			-0-
08		5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	-0-	5056	2		N	-0-			-0-
09		4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	-0-	4110	2		N	-0-			-0-
10		4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	-0-	4985	2		N	-0-			-0-
11		5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	-0-	5436	2		N	-0-			-0-
12		4557 X	4409	-0-	-148	-0-	-0-	4409	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			48,749												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 190086 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10467 - 13006

01		4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	-0-	4094	2		N	-0-			-0-
02		1092 X	100	-0-	-992	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
03		1209 X	887	-0-	-322	-0-	-0-	887	2		N	-0-			-0-
04		2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	-0-	2767	2		N	-0-			-0-
05		5994 X	5994	-0-	-0-	-0-	-0-	5994	2		N	-0-			-0-
06		5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	-0-	5152	2		N	-0-			-0-
07		3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	-0-	3958	2		N	-0-			-0-
08		3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	-0-	3215	2		N	-0-			-0-
09		2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	-0-	2045	2		N	-0-			-0-
10		4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	-0-	4261	2		N	-0-			-0-
11		4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	-0-	4502	2		N	-0-			-0-
*12		5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	-0-	5545	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			42,520												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 190546 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10437 - 12938

01		3596 X	2368	-0-	-1228	-0-	-0-	2368	2		N	-0-			-0-
02		3248 X	2295	-0-	-953	-0-	-0-	2295	2		N	-0-			-0-
03		3596 X	3536	-0-	-60	-0-	-0-	3536	2		N	-0-			-0-
04		3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	-0-	3453	2		N	-0-			-0-
05		3069 X	2758	-0-	-311	-0-	-0-	2758	2		N	-0-			-0-
06		3420 X	2813	-0-	-607	-0-	-0-	2813	2		N	-0-			-0-
07		3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	-0-	3608	2		N	-0-			-0-
08		3565 X	2938	-0-	-627	-0-	-0-	2938	2		N	-0-			-0-
09		3450 X	2726	-0-	-724	-0-	-0-	2726	2		N	-0-			-0-
10		3596 X	2836	-0-	-760	-0-	-0-	2836	2		N	-0-			-0-
11		3480 X	2329	-0-	-1151	-0-	-0-	2329	2		N	-0-			-0-
12		3596 X	3226	-0-	-370	-0-	-0-	3226	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			34,886												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 190547 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10406 - 13056

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4433 X	4207	-0-	-226	-0-	4207 2		N	-0-			-0-
02		4004 X	2809	-0-	-1195	-0-	2809 2		N	-0-			-0-
03		4340 X	2028	-0-	-2312	-0-	2028 2		N	-0-			-0-
04		4200 X	3971	-0-	-229	-0-	3971 2		N	-0-			-0-
05		4340 X	3764	-0-	-576	-0-	3764 2		N	-0-			-0-
06		5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	5351 2		N	-0-			-0-
07		6928 X	6928	-0-	-0-	-0-	6928 2		N	-0-			-0-
08		7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	7301 2		N	-0-			-0-
09		4290 X	4053	-0-	-237	-0-	4053 2		N	-0-			-0-
10		4433 X	4334	-0-	-99	-0-	4334 2		N	-0-			-0-
11		4290 X	3486	-0-	-804	-0-	3486 2		N	-0-			-0-
12		4433 X	1825	-0-	-2608	-0-	1825 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 50,057													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 190552 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11025 - 12884

01		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157 2		N	-0-			-0-
02		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 2		N	-0-			-0-
03		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757 2		N	-0-			-0-
04		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699 2		N	-0-			-0-
05		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760 2		N	-0-			-0-
06		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653 2		N	-0-			-0-
07		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689 2		N	-0-			-0-
08		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715 2		N	-0-			-0-
09		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540 2		N	-0-			-0-
10		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558 2		N	-0-			-0-
11		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503 2		N	-0-			-0-
*12		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 18,832													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 190620 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13315 PERF.11322 - 13186

01		1643 N	1170	-0-	-473	-0-	1170 2		N	-0-			-0-
02		1484 N	791	-0-	-693	-0-	791 2		N	-0-			-0-
03		1643 N	1492	-0-	-151	-0-	1492 2		N	-0-			-0-
04		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288 2		N	-0-			-0-
05		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 2		N	-0-			-0-
06		1440 N	1093	-0-	-347	-0-	1093 2		N	-0-			-0-
07		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918 2		N	-0-			-0-
08		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839 2		N	-0-			-0-
09		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498 2		N	-0-			-0-
10		1643 N	1199	-0-	-444	-0-	1199 2		N	-0-			-0-
11		1590 N	1508	-0-	-82	-0-	1508 2		N	-0-			-0-
12		1550 N	1420	-0-	-130	-0-	1420 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 16,380													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 190639 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10836 - 12754

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
					STATUS	UNDERAGE	CODE	CODE			AMT	AMT	
01		1457 N	1405	-0-	-52	-0-	1405	2	N	-0-			-0-
02		1428 N	1325	-0-	-103	-0-	1325	2	N	-0-			-0-
03		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2	N	-0-			-0-
04		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2	N	-0-			-0-
05		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2	N	-0-			-0-
06		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2	N	-0-			-0-
07		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2	N	-0-			-0-
08		1612 N	1610	-0-	-2	-0-	1610	2	N	-0-			-0-
09		1710 N	1592	-0-	-118	-0-	1592	2	N	-0-			-0-
10		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2	N	-0-			-0-
11		1560 N	1484	-0-	-76	-0-	1484	2	N	-0-			-0-
12		1643 N	1577	-0-	-66	-0-	1577	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,008				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MITCHELL UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 190772 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10465 - 12834

01		5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	2	N	-0-			-0-
02		4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	2	N	-0-			-0-
03		5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	2	N	-0-			-0-
04		5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	5137	2	N	-0-			-0-
05		4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	2	N	-0-			-0-
06		5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	2	N	-0-			-0-
07		5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	2	N	-0-			-0-
08		4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2	N	-0-			-0-
09		4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2	N	-0-			-0-
10		3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2	N	-0-			-0-
11		3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2	N	-0-			-0-
*12		2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			54,096				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BEAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 191262 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10456 - 13078

01		1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2	N	-0-			-0-
02		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2	N	-0-			-0-
03		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2	N	-0-			-0-
04		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2	N	-0-			-0-
05		2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2	N	-0-			-0-
06		3000 N	4082	-0-	1082	1082	4082	2	N	-0-			-0-
07		3100 N	3286	-0-	186	1268	3286	2	N	-0-			-0-
08		3100 N	2689	-0-	-411	857	2689	2	N	-0-			-0-
09		2472 X	1615	-0-	-857	-0-	1615	2	N	-0-			-0-
10		310 X	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
11		300 X	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-
12		310 X	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,814				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 191267 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 13001 PERF.10405 - 11739												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	
01		5518 X	1100	-0-	-4418	-0-	1100	2			N	-0-
02		5488 X	979	-0-	-4509	-0-	979	2			N	-0-
03		6076 X	835	-0-	-5241	-0-	835	2			N	-0-
04		5880 X	1454	-0-	-4426	-0-	1454	2			N	-0-
05		5332 X	787	-0-	-4545	-0-	787	2			N	-0-
06		1050 X	817	-0-	-233	-0-	817	2			N	-0-
07		1488 X	822	-0-	-666	-0-	822	2			N	-0-
08		1488 X	1124	-0-	-364	-0-	1124	2			N	-0-
09		3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			N	-0-
10		3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			N	-0-
11		1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-
12		3875 X	584	-0-	-3291	-0-	584	2			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			16,731			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 191491 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11075 - 13031												
01		3162 X	2421	-0-	-741	-0-	2421	2			N	-0-
02		2940 X	2255	-0-	-685	-0-	2255	2			N	-0-
03		3255 X	2377	-0-	-878	-0-	2377	2			N	-0-
04		3150 X	2055	-0-	-1095	-0-	2055	2			N	-0-
05		3038 X	2172	-0-	-866	-0-	2172	2			N	-0-
06		2430 X	1914	-0-	-516	-0-	1914	2			N	-0-
07		2511 X	1783	-0-	-728	-0-	1783	2			N	-0-
08		2387 X	1758	-0-	-629	-0-	1758	2			N	-0-
09		2100 X	1605	-0-	-495	-0-	1605	2			N	-0-
10		2170 X	1622	-0-	-548	-0-	1622	2			N	-0-
11		1920 X	1522	-0-	-398	-0-	1522	2			N	-0-
12		1798 X	1530	-0-	-268	-0-	1530	2			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			23,014			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 191496 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10668 - 12962												
01		2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-
02		1708 N	1515	-0-	-193	-0-	1515	2			N	-0-
03		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-
04		2430 N	2065	-0-	-365	-0-	2065	2			N	-0-
05		1674 N	1552	-0-	-122	-0-	1552	2			N	-0-
06		2130 N	1898	-0-	-232	-0-	1898	2			N	-0-
07		2139 N	1905	-0-	-234	-0-	1905	2			N	-0-
08		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-
09		2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-
10		2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-
11		2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-
12		2790 N	1712	-0-	-1078	-0-	1712	2			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			25,700			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MITCHELL UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 192337 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10273 - 12656														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	6012	2		N	-0-			-0-
02		4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2		N	-0-			-0-
03		2759 X	2047	-0-	-712	-0-	2047	2		N	-0-			-0-
04		2670 X	1786	-0-	-884	-0-	1786	2		N	-0-			-0-
05		2759 X	2001	-0-	-758	-0-	2001	2		N	-0-			-0-
06		2670 X	1952	-0-	-718	-0-	1952	2		N	-0-			-0-
07		2759 X	2455	-0-	-304	-0-	2455	2		N	-0-			-0-
08		3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2		N	-0-			-0-
09		2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2		N	-0-			-0-
10		3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2		N	-0-			-0-
11		3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2		N	-0-			-0-
*12		4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			38,590			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BEAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 192429 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11197 - 13070														
01		465 N	414	-0-	-51	-0-	414	2		N	-0-			-0-
02		420 N	334	-0-	-86	-0-	334	2		N	-0-			-0-
03		403 N	310	-0-	-93	-0-	310	2		N	-0-			-0-
04		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-			-0-
05		372 N	348	-0-	-24	-0-	348	2		N	-0-			-0-
06		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2		N	-0-			-0-
07		434 N	225	-0-	-209	-0-	225	2		N	-0-			-0-
08		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-			-0-
09		600 N	417	-0-	-183	-0-	417	2		N	-0-			-0-
10		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-			-0-
11		360 N	277	-0-	-83	-0-	277	2		N	-0-			-0-
12		434 N	311	-0-	-123	-0-	311	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,323			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

REAGAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192498 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10763 - 12940														
01		3224 X	1415	-0-	-1809	-0-	1415	2		N	-0-			-0-
02		2912 X	1144	-0-	-1768	-0-	1144	2		N	-0-			-0-
03		3224 X	1609	-0-	-1615	-0-	1609	2		N	-0-			-0-
04		2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2		N	-0-			-0-
05		1767 X	1684	-0-	-83	-0-	1684	2		N	-0-			-0-
06		1560 X	1325	-0-	-235	-0-	1325	2		N	-0-			-0-
07		2480 X	1565	-0-	-915	-0-	1565	2		N	-0-			-0-
08		2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2		N	-0-			-0-
09		2400 X	1426	-0-	-974	-0-	1426	2		N	-0-			-0-
10		1674 X	1034	-0-	-640	-0-	1034	2		N	-0-			-0-
11		2670 X	851	-0-	-1819	-0-	851	2		N	-0-			-0-
12		2759 X	766	-0-	-1993	-0-	766	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			17,978			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 11 RRCID -> 192524 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10221 - 12657

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		682 N	646	-0-	-36	-0-	646	2	N	-0-			-0-
02		588 N	571	-0-	-17	-0-	571	2	N	-0-			-0-
03		558 N	462	-0-	-96	-0-	462	2	N	-0-			-0-
04		630 N	501	-0-	-129	-0-	501	2	N	-0-			-0-
05		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2	N	-0-			-0-
06		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2	N	-0-			-0-
07		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2	N	-0-			-0-
08		775 N	584	-0-	-191	-0-	584	2	N	-0-			-0-
09		720 N	540	-0-	-180	-0-	540	2	N	-0-			-0-
10		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2	N	-0-			-0-
11		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2	N	-0-			-0-
12		558 N	534	-0-	-24	-0-	534	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,419	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 12 RRCID -> 193307 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 12984 PERF.10455 - 12866

01		1333 X	976	-0-	-357	-0-	976	2	N	-0-			-0-
02		1204 X	1004	-0-	-200	-0-	1004	2	N	-0-			-0-
03		1271 X	1145	-0-	-126	-0-	1145	2	N	-0-			-0-
04		1230 X	1091	-0-	-139	-0-	1091	2	N	-0-			-0-
05		1240 X	1010	-0-	-230	-0-	1010	2	N	-0-			-0-
06		1110 X	981	-0-	-129	-0-	981	2	N	-0-			-0-
07		1147 X	1089	-0-	-58	-0-	1089	2	N	-0-			-0-
08		1147 X	1076	-0-	-71	-0-	1076	2	N	-0-			-0-
09		1080 X	1027	-0-	-53	-0-	1027	2	N	-0-			-0-
10		1085 X	1003	-0-	-82	-0-	1003	2	N	-0-			-0-
11		1050 X	997	-0-	-53	-0-	997	2	N	-0-			-0-
12		1085 X	976	-0-	-109	-0-	976	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,375	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

BILLY TURNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193332 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10520 - 12892

01		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-
02		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2	N	-0-			-0-
03		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2	N	-0-			-0-
04		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2	N	-0-			-0-
05		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2	N	-0-			-0-
06		360 N	319	-0-	-41	-0-	319	2	N	-0-			-0-
07		434 N	231	-0-	-203	-0-	231	2	N	-0-			-0-
08		465 N	311	-0-	-154	-0-	311	2	N	-0-			-0-
09		330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-			-0-
10		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2	N	-0-			-0-
11		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2	N	-0-			-0-
*12		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,655	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 193469 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10708 - 13025

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		3317 X	2923	-0-	-394	-0-	2923	2		N	-0-			113	
02		2996 X	1851	-0-	-1145	-0-	1851	2		N	-0-			113	
03		3224 X	2937	-0-	-287	-0-	2937	2		N	-0-			113	
04		3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2		N	-0-			113	
05		3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2		N	-0-			113	
06		3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2		N	-0-			113	
07		3472 X	3129	-0-	-343	-0-	3129	2		N	-0-			113	
08		3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2		N	-0-			113	
09		3360 X	2541	-0-	-819	-0-	2541	2		N	-0-			113	
10		3162 X	2589	-0-	-573	-0-	2589	2		N	-0-			113	
11		3390 X	2723	-0-	-667	-0-	2723	2		N	-0-			113	
12		3503 X	3255	-0-	-248	-0-	3255	2		N	-0-			113	
TOTAL GAS PROD:			35,058											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193647 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 13062 PERF.10755 - 12994

01		3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2		N	-0-			-0-	
02		2940 X	1805	-0-	-1135	-0-	1805	2		N	-0-			-0-	
03		3255 X	1542	-0-	-1713	-0-	1542	2		N	-0-			-0-	
04		3150 X	1598	-0-	-1552	-0-	1598	2		N	-0-			-0-	
05		3255 X	1694	-0-	-1561	-0-	1694	2		N	-0-			-0-	
06		3150 X	1002	-0-	-2148	-0-	1002	2		N	-0-			-0-	
07		1984 X	1037	-0-	-947	-0-	1037	2		N	-0-			-0-	
08		1705 X	1297	-0-	-408	-0-	1297	2		N	-0-			-0-	
09		2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2		N	-0-			-0-	
10		2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2		N	-0-			-0-	
11		3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2		N	-0-			-0-	
*12		3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			23,716											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193656 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10382 - 12907

01		5084 X	4625	-0-	-459	-0-	4625	2		N	-0-			-0-	
02		4088 X	2988	-0-	-1100	-0-	2988	2		N	-0-			-0-	
03		5425 X	4008	-0-	-1417	-0-	4008	2		N	-0-			-0-	
04		5250 X	1713	-0-	-3537	-0-	1713	2		N	-0-			-0-	
05		6127 X	6127	-0-	-0-	-0-	6127	2		N	-0-			-0-	
06		5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	5975	2		N	-0-			-0-	
07		5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	2		N	-0-			-0-	
08		6014 X	2625	-0-	-3389	-0-	2625	2		N	-0-			-0-	
09		5820 X	1268	-0-	-4552	-0-	1268	2		N	-0-			-0-	
10		6014 X	1535	-0-	-4479	-0-	1535	2		N	-0-			-0-	
11		5820 X	1547	-0-	-4273	-0-	1547	2		N	-0-			-0-	
12		5642 X	3148	-0-	-2494	-0-	3148	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			41,192											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 14 RRCID -> 193806 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10368 - 12787														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2		N	-0-			-0-
10	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2		N	-0-			-0-
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2		N	-0-			-0-
12	1457	N	821	-0-	-636	-0-	821	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,911			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MITCHELL I WELL #: 13 RRCID -> 194087 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10641 - 12984														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	1736	X	1233	-0-	-503	-0-	1233	2		N	-0-			-0-
02	1512	X	1079	-0-	-433	-0-	1079	2		N	-0-			-0-
03	1395	N	1231	-0-	-164	-0-	1231	2		N	-0-			-0-
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2		N	-0-			-0-
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2		N	-0-			-0-
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2		N	-0-			-0-
07	1302	N	1278	-0-	-24	-0-	1278	2		N	-0-			-0-
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2		N	-0-			-0-
09	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2		N	-0-			-0-
10	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2		N	-0-			-0-
11	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2		N	-0-			-0-
*12	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,496			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BEAL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 194598 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10535 - 12953														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	558	N	435	-0-	-123	-0-	435	2		N	-0-			-0-
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-			-0-
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2		N	-0-			-0-
04	420	N	290	-0-	-130	-0-	290	2		N	-0-			-0-
05	713	N	464	-0-	-249	-0-	464	2		N	-0-			-0-
06	660	N	320	-0-	-340	-0-	320	2		N	-0-			-0-
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-			-0-
08	465	N	362	-0-	-103	-0-	362	2		N	-0-			-0-
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-			-0-
10	465	N	379	-0-	-86	-0-	379	2		N	-0-			-0-
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-			-0-
12	496	N	315	-0-	-181	-0-	315	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,308			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194758 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13248 PERF.10486 - 13068

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2	N	-0-			-0-
02		1316 N	169	-0-	-1147	-0-	169	2	N	-0-			-0-
03		1550 N	1436	-0-	-114	-0-	1436	2	N	-0-			-0-
04		1500 N	1275	-0-	-225	-0-	1275	2	N	-0-			-0-
05		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2	N	-0-			-0-
06		1380 N	1308	-0-	-72	-0-	1308	2	N	-0-			-0-
07		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2	N	-0-			-0-
08		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2	N	-0-			-0-
09		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2	N	-0-			-0-
10		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2	N	-0-			-0-
11		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2	N	-0-			-0-
12		1550 N	1482	-0-	-68	-0-	1482	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 194918 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10533 - 12998

01		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2	N	-0-			-0-
02		1372 N	871	-0-	-501	-0-	871	2	N	-0-			-0-
03		1519 N	1055	-0-	-464	-0-	1055	2	N	-0-			-0-
04		1440 N	974	-0-	-466	-0-	974	2	N	-0-			-0-
05		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2	N	-0-			-0-
06		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2	N	-0-			-0-
07		992 N	899	-0-	-93	-0-	899	2	N	-0-			-0-
08		1085 N	1028	-0-	-57	-0-	1028	2	N	-0-			-0-
09		1080 N	548	-0-	-532	-0-	548	2	N	-0-			-0-
10		899 N	608	-0-	-291	-0-	608	2	N	-0-			-0-
11		990 N	600	-0-	-390	-0-	600	2	N	-0-			-0-
*12		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195983 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11065 - 13106

01		2015 N	1879	-0-	-136	-0-	1879	2	N	-0-			-0-
02		1680 N	1345	-0-	-335	-0-	1345	2	N	-0-			-0-
03		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2	N	-0-			-0-
04		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2	N	-0-			-0-
05		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2	N	-0-			-0-
06		1950 N	1503	-0-	-447	-0-	1503	2	N	-0-			-0-
07		1891 N	1158	-0-	-733	-0-	1158	2	N	-0-			-0-
08		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2	N	-0-			-0-
09		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2	N	-0-			-0-
10		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2	N	-0-			-0-
11		1800 N	1760	-0-	-40	-0-	1760	2	N	-0-			-0-
12		1829 N	1293	-0-	-536	-0-	1293	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. SHIPPER GAS UNIT		//CONT.//	05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTSON								
		//CONT.//	945936											
WELL #:		1	RRCID -> 196047	COMPL. DATE 05/10/2003	TOTAL DEPTH 13108	PERF.10071	-	11537						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	MONTHLY CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II		WELL #:	4	RRCID -> 196054	COMPL. DATE 05/21/2003	TOTAL DEPTH 13400	PERF.10299	-	11658					
01	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2		N	-0-				-0-
02	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2		N	-0-				-0-
03	3100 X	2803	-0-	-297	-0-	2803	2		N	-0-				-0-
04	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2		N	-0-				-0-
05	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2		N	-0-				-0-
06	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2		N	-0-				-0-
07	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2		N	-0-				-0-
08	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2		N	-0-				-0-
09	3000 X	2645	-0-	-355	-0-	2645	2		N	-0-				-0-
10	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2		N	-0-				-0-
11	3000 X	2918	-0-	-82	-0-	2918	2		N	-0-				-0-
12	3100 X	1602	-0-	-1498	-0-	1602	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		37,354												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID -> 196065	COMPL. DATE 05/19/2003	TOTAL DEPTH 13049	PERF.10787	-	12890					
01	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2		N	-0-				-0-
02	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2		N	-0-				-0-
03	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2		N	-0-				-0-
04	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2		N	-0-				-0-
05	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2		N	-0-				-0-
06	1740 N	1695	-0-	-45	-0-	1695	2		N	-0-				-0-
07	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2		N	-0-				-0-
08	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2		N	-0-				-0-
09	1710 N	814	-0-	-896	-0-	814	2		N	-0-				-0-
10	1798 N	1276	-0-	-522	-0-	1276	2		N	-0-				-0-
11	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2		N	-0-				-0-
*12	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		22,054												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196276 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13175 PERF.10462 - 13051

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	4111 2		N	-0-			-0-
02		3276 X	2669	-0-	-607	-0-	2669 2		N	-0-			-0-
03		3627 X	3230	-0-	-397	-0-	3230 2		N	-0-			-0-
04		3510 X	3088	-0-	-422	-0-	3088 2		N	-0-			-0-
05		3627 X	3351	-0-	-276	-0-	3351 2		N	-0-			-0-
06		3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3807 2		N	-0-			-0-
07		3224 X	3085	-0-	-139	-0-	3085 2		N	-0-			-0-
08		3348 X	2507	-0-	-841	-0-	2507 2		N	-0-			-0-
09		3510 X	2987	-0-	-523	-0-	2987 2		N	-0-			-0-
10		3627 X	2820	-0-	-807	-0-	2820 2		N	-0-			-0-
11		3510 X	2737	-0-	-773	-0-	2737 2		N	-0-			-0-
*12		3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3738 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			38,130				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196278 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10801 - 12925

01		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 2		N	-0-			-0-
02		868 N	753	-0-	-115	-0-	753 2		N	-0-			-0-
03		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2		N	-0-			-0-
04		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 2		N	-0-			-0-
05		971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 2		N	-0-			-0-
06		960 N	865	-0-	-95	-0-	865 2		N	-0-			-0-
07		992 N	868	-0-	-124	-0-	868 2		N	-0-			-0-
08		961 N	885	-0-	-76	-0-	885 2		N	-0-			-0-
09		963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 2		N	-0-			-0-
10		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2		N	-0-			-0-
11		994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 2		N	-0-			-0-
*12		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,391				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196421 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.10845 - 12758

01		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810 2		N	-0-			-0-
02		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334 2		N	-0-			-0-
03		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944 2		N	-0-			-0-
04		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793 2		N	-0-			-0-
05		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828 2		N	-0-			-0-
06		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802 2		N	-0-			-0-
07		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749 2		N	-0-			-0-
08		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715 2		N	-0-			-0-
09		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612 2		N	-0-			-0-
10		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680 2		N	-0-			-0-
11		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522 2		N	-0-			-0-
*12		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			20,354				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196471 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10401 - 12981												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
				MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE							
01		3720 X	527	-0-	-3193	-0-	527	2				-0-
02		3360 X	361	-0-	-2999	-0-	361	2				-0-
03		3379 X	1941	-0-	-1438	-0-	1941	2				-0-
04		2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2				-0-
05		2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2				-0-
06		2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2				-0-
07		3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2				-0-
08		3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2				-0-
09		3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2				-0-
10		3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2				-0-
11		3210 X	2867	-0-	-343	-0-	2867	2				-0-
12		3317 X	3012	-0-	-305	-0-	3012	2				-0-
TOTAL GAS PROD:			30,148			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196472 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10458 - 11806												
01		3534 X	2596	-0-	-938	-0-	2596	2				64
02		2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2				64
03		3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2				64
04		2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2				64
05		3317 X	2720	-0-	-597	-0-	2720	2				64
06		3210 X	2853	-0-	-357	-0-	2853	2				64
07		3317 X	2911	-0-	-406	-0-	2911	2				64
08		3038 X	2989	-0-	-49	-0-	2989	2				64
09		2940 X	2667	-0-	-273	-0-	2667	2				64
10		3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2				64
11		2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2				64
12		2976 X	2956	-0-	-20	-0-	2956	2				64
TOTAL GAS PROD:			34,679			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 196597 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12988 PERF.10250 - 12833												
01		4650 X	2862	-0-	-1788	-0-	2862	2				-0-
02		4200 X	3221	-0-	-979	-0-	3221	2				-0-
03		4650 X	4309	-0-	-341	-0-	4309	2				-0-
04		4500 X	3290	-0-	-1210	-0-	3290	2				-0-
05		3565 X	2722	-0-	-843	-0-	2722	2				-0-
06		4170 X	2539	-0-	-1631	-0-	2539	2				-0-
07		4309 X	2261	-0-	-2048	-0-	2261	2				-0-
08		4309 X	1615	-0-	-2694	-0-	1615	2				-0-
09		3300 X	1928	-0-	-1372	-0-	1928	2				-0-
10		2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2				-0-
11		2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2				-0-
*12		3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2				-0-
TOTAL GAS PROD:			33,347			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 196605 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10815 - 12878											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2	N	-0-		-0-
02		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2	N	-0-		-0-
03		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2	N	-0-		-0-
04		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2	N	-0-		-0-
05		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2	N	-0-		-0-
06		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107 2	N	-0-		-0-
07		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 2	N	-0-		-0-
08		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291 2	N	-0-		-0-
09		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 2	N	-0-		-0-
10		868 N	626	-0-	-242	-0-	626 2	N	-0-		-0-
11		840 N	646	-0-	-194	-0-	646 2	N	-0-		-0-
12		868 N	428	-0-	-440	-0-	428 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,499			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

REAGAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196630 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10666 - 12954											
01		2883 X	1715	-0-	-1168	-0-	1715 2	N	-0-		-0-
02		2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	2163 2	N	-0-		-0-
03		2852 X	2717	-0-	-135	-0-	2717 2	N	-0-		-0-
04		2760 X	1205	-0-	-1555	-0-	1205 2	N	-0-		-0-
05		2852 X	1160	-0-	-1692	-0-	1160 2	N	-0-		-0-
06		2640 X	1098	-0-	-1542	-0-	1098 2	N	-0-		-0-
07		4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4430 2	N	-0-		-0-
08		2728 X	2520	-0-	-208	-0-	2520 2	N	-0-		-0-
09		2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	2598 2	N	-0-		-0-
10		3379 X	1656	-0-	-1723	-0-	1656 2	N	-0-		-0-
11		3270 X	1016	-0-	-2254	-0-	1016 2	N	-0-		-0-
12		3379 X	3031	-0-	-348	-0-	3031 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			25,309			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196952 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10999 - 12922											
01		2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	2800 2	N	-0-		-0-
02		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706 2	N	-0-		-0-
03		2356 N	1422	-0-	-934	-0-	1422 2	N	-0-		-0-
04		2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2487 2	N	-0-		-0-
05		1891 N	1377	-0-	-514	-0-	1377 2	N	-0-		-0-
06		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 2	N	-0-		-0-
07		2356 N	1698	-0-	-658	-0-	1698 2	N	-0-		-0-
08		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782 2	N	-0-		-0-
09		1440 N	1367	-0-	-73	-0-	1367 2	N	-0-		-0-
10		3100 N	3272	-0-	172	-0-	3272 2	N	-0-		-0-
11		1710 N	856	-0-	-854	-0-	856 2	N	-0-		-0-
*12		2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	2846 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			23,041			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196991 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11408 - 11832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	957 N	957	-0-	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-			-0-
02	784 N	769	-0-	-15	-0-	-0-	769	2			N	-0-			-0-
03	983 N	983	-0-	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-			-0-
04	905 N	905	-0-	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-			-0-
05	868 N	868	-0-	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-			-0-
06	849 N	849	-0-	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-			-0-
07	868 N	836	-0-	-32	-0-	-0-	836	2			N	-0-			-0-
08	868 N	454	-0-	-414	-0-	-0-	454	2			N	-0-			-0-
09	840 N	266	-0-	-574	-0-	-0-	266	2			N	-0-			-0-
10	837 N	292	-0-	-545	-0-	-0-	292	2			N	-0-			-0-
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-			-0-
*12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197951 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10861 - 11624

01	31 N	21	-0-	-10	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 197953 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11064 - 13054

01	403 N	348	-0-	-55	-0-	-0-	348	2			N	-0-			-0-
02	336 N	278	-0-	-58	-0-	-0-	278	2			N	-0-			-0-
03	372 N	262	-0-	-110	-0-	-0-	262	2			N	-0-			-0-
04	330 N	249	-0-	-81	-0-	-0-	249	2			N	-0-			-0-
05	310 N	244	-0-	-66	-0-	-0-	244	2			N	-0-			-0-
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-			-0-
07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-			-0-
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-			-0-
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-			-0-
10	341 N	311	-0-	-30	-0-	-0-	311	2			N	-0-			-0-
11	330 N	327	-0-	-3	-0-	-0-	327	2			N	-0-			-0-
*12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198111 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 13278 PERF.10913 - 13098														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		1023 N	883	-0-	-140	-0-	883	2		N	-0-			-0-
02		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2		N	-0-			-0-
03		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2		N	-0-			-0-
04		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2		N	-0-			-0-
05		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2		N	-0-			-0-
06		960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2		N	-0-			-0-
07		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2		N	-0-			-0-
08		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2		N	-0-			-0-
09		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2		N	-0-			-0-
10		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2		N	-0-			-0-
11		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2		N	-0-			-0-
*12		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,231			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198790 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10823 - 12937														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198794 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 13019 PERF.10886 - 12909														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		1891 X	1696	-0-	-195	-0-	1696	2		N	-0-			-0-
02		1708 X	1347	-0-	-361	-0-	1347	2		N	-0-			-0-
03		1891 X	1813	-0-	-78	-0-	1813	2		N	-0-			-0-
04		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2		N	-0-			-0-
05		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2		N	-0-			-0-
06		1740 N	1674	-0-	-66	-0-	1674	2		N	-0-			-0-
07		1736 N	1639	-0-	-97	-0-	1639	2		N	-0-			-0-
08		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2		N	-0-			-0-
09		1680 N	1665	-0-	-15	-0-	1665	2		N	-0-			-0-
10		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2		N	-0-			-0-
11		1650 N	1458	-0-	-192	-0-	1458	2		N	-0-			-0-
12		1736 N	924	-0-	-812	-0-	924	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,962			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BALDWIN, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199203 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10656 - 11591

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-			-0-
03		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-			-0-
06		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-			-0-
07		249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-			-0-
08		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-			-0-
09		360 N	6	-0-	-354	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
10		248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-			-0-
*12		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,667			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

ZIEGLSCHMID WELL #: 4 RRCID -> 199263 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10640 - 12696

01		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-			-0-
02		616 N	565	-0-	-51	-0-	-0-	565	2			N	-0-			-0-
03		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-			-0-
04		3000 N	4435	-0-	1435	1435	1435	4435	2			N	-0-			-0-
05		3100 N	2341	-0-	-759	-0-	-0-	2341	2			N	-0-			-0-
06		2551 N	1875	-0-	-676	-0-	-0-	1875	2			N	-0-			-0-
07		1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-			-0-
08		2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-			-0-
09		3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	-0-	3800	2			N	-0-			-0-
10		1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-			-0-
11		1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-			-0-
*12		1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			24,130			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

REAGAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199267 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10711 - 12939

01		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-			-0-
02		840 N	836	-0-	-4	-0-	-0-	836	2			N	-0-			-0-
03		957 N	957	-0-	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-			-0-
04		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-			-0-
05		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-			-0-
06		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-			-0-
07		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-			-0-
08		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-			-0-
09		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-			-0-
10		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-			-0-
11		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-			-0-
*12		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,929			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 199617 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10737 - 12740

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		744 N	593	-0-	-151	-0-	593	2		N	-0-			-0-
02		588 N	317	-0-	-271	-0-	317	2		N	-0-			-0-
03		620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			-0-
04		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2		N	-0-			-0-
05		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-			-0-
06		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-			-0-
07		899 N	442	-0-	-457	-0-	442	2		N	-0-			-0-
08		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2		N	-0-			-0-
09		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2		N	-0-			-0-
10		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2		N	-0-			-0-
11		630 N	530	-0-	-100	-0-	530	2		N	-0-			-0-
12		589 N	475	-0-	-114	-0-	475	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199622 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11147 - 12975

01		3813 X	3501	-0-	-312	-0-	3501	2		N	-0-			-0-
02		3444 X	2778	-0-	-666	-0-	2778	2		N	-0-			-0-
03		3813 X	3674	-0-	-139	-0-	3674	2		N	-0-			-0-
04		3660 X	3318	-0-	-342	-0-	3318	2		N	-0-			-0-
05		3689 X	3516	-0-	-173	-0-	3516	2		N	-0-			-0-
06		3570 X	3360	-0-	-210	-0-	3360	2		N	-0-			-0-
07		3689 X	3503	-0-	-186	-0-	3503	2		N	-0-			-0-
08		3689 X	3362	-0-	-327	-0-	3362	2		N	-0-			-0-
09		3390 X	3294	-0-	-96	-0-	3294	2		N	-0-			-0-
10		3503 X	3079	-0-	-424	-0-	3079	2		N	-0-			-0-
11		3390 X	2628	-0-	-762	-0-	2628	2		N	-0-			-0-
12		3503 X	2248	-0-	-1255	-0-	2248	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199724 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11201 - 12785

01		961 N	960	-0-	-1	-0-	960	2		N	-0-			-0-
02		905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2		N	-0-			-0-
03		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2		N	-0-			-0-
04		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2		N	-0-			-0-
05		992 N	882	-0-	-110	-0-	882	2		N	-0-			-0-
06		960 N	853	-0-	-107	-0-	853	2		N	-0-			-0-
07		992 N	713	-0-	-279	-0-	713	2		N	-0-			-0-
08		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2		N	-0-			-0-
09		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2		N	-0-			-0-
10		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2		N	-0-			-0-
11		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2		N	-0-			-0-
*12		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LINDLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199840 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 13790 PERF.10473 - 11320

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2	N	-0-			-0-
02		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-			-0-
03		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2	N	-0-			-0-
04		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-			-0-
05		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2	N	-0-			-0-
06		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2	N	-0-			-0-
07		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2	N	-0-			-0-
08		248 N	205	-0-	-43	-0-	205	2	N	-0-			-0-
09		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-			-0-
10		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2	N	-0-			-0-
11		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2	N	-0-			-0-
*12		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,019	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199841 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11036 - 11900

01		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2	N	-0-			-0-
02		2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2	N	-0-			-0-
03		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2	N	-0-			-0-
04		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2	N	-0-			-0-
05		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2	N	-0-			-0-
06		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2	N	-0-			-0-
07		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2	N	-0-			-0-
08		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2	N	-0-			-0-
09		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2	N	-0-			-0-
10		2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2	N	-0-			-0-
11		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2	N	-0-			-0-
*12		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			20,122	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200028 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10769 - 12716

01		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2	N	-0-			-0-
02		1456 N	1293	-0-	-163	-0-	1293	2	N	-0-			-0-
03		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2	N	-0-			-0-
04		1650 N	1587	-0-	-63	-0-	1587	2	N	-0-			-0-
05		1426 N	1325	-0-	-101	-0-	1325	2	N	-0-			-0-
06		1770 N	1345	-0-	-425	-0-	1345	2	N	-0-			-0-
07		1643 N	1542	-0-	-101	-0-	1542	2	N	-0-			-0-
08		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2	N	-0-			-0-
09		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2	N	-0-			-0-
10		1550 N	1409	-0-	-141	-0-	1409	2	N	-0-			-0-
11		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2	N	-0-			-0-
*12		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,047	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200212 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10931 - 12843

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2	N	-0-			-0-
02		1456 N	1294	-0-	-162	-0-	1294	2	N	-0-			-0-
03		1643 N	1629	-0-	-14	-0-	1629	2	N	-0-			-0-
04		1560 N	1516	-0-	-44	-0-	1516	2	N	-0-			-0-
05		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2	N	-0-			-0-
06		1590 N	1398	-0-	-192	-0-	1398	2	N	-0-			-0-
07		1581 N	1371	-0-	-210	-0-	1371	2	N	-0-			-0-
08		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2	N	-0-			-0-
09		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2	N	-0-			-0-
10		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2	N	-0-			-0-
11		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2	N	-0-			-0-
*12		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200634 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 13027 PERF.10734 - 12717

01		1426 N	1394	-0-	-32	-0-	1394	2	N	-0-			-0-
02		1232 N	1047	-0-	-185	-0-	1047	2	N	-0-			-0-
03		1364 N	1253	-0-	-111	-0-	1253	2	N	-0-			-0-
04		1350 N	1131	-0-	-219	-0-	1131	2	N	-0-			-0-
05		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2	N	-0-			-0-
06		1200 N	1046	-0-	-154	-0-	1046	2	N	-0-			-0-
07		1178 N	1089	-0-	-89	-0-	1089	2	N	-0-			-0-
08		1240 N	1160	-0-	-80	-0-	1160	2	N	-0-			-0-
09		1050 N	959	-0-	-91	-0-	959	2	N	-0-			-0-
10		1085 N	956	-0-	-129	-0-	956	2	N	-0-			-0-
11		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2	N	-0-			-0-
*12		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200855 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF.10219 - 12392

01		983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2	N	-0-			-0-
02		896 N	547	-0-	-349	-0-	547	2	N	-0-			-0-
03		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2	N	-0-			-0-
04		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2	N	-0-			-0-
05		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2	N	-0-			-0-
06		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2	N	-0-			-0-
07		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2	N	-0-			-0-
08		992 N	940	-0-	-52	-0-	940	2	N	-0-			-0-
09		960 N	836	-0-	-124	-0-	836	2	N	-0-			-0-
10		992 N	782	-0-	-210	-0-	782	2	N	-0-			-0-
11		900 N	866	-0-	-34	-0-	866	2	N	-0-			-0-
*12		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 200862 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10355 - 12884

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2	N	-0-			-0-
02		1344 X	376	-0-	-968	-0-	376	2	N	-0-			-0-
03		3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2	N	-0-			-0-
04		1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2	N	-0-			-0-
05		1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2	N	-0-			-0-
06		4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2	N	-0-			-0-
07		3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2	N	-0-			-0-
08		2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2	N	-0-			-0-
09		2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2	N	-0-			-0-
10		1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2	N	-0-			-0-
11		2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2	N	-0-			-0-
*12		2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			28,656				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 200988 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10962 - 11677

01		3441 X	3369	-0-	-72	-0-	3369	2	N	-0-			-0-
02		3108 X	2699	-0-	-409	-0-	2699	2	N	-0-			-0-
03		3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2	N	-0-			-0-
04		3270 X	3234	-0-	-36	-0-	3234	2	N	-0-			-0-
05		3379 X	3276	-0-	-103	-0-	3276	2	N	-0-			-0-
06		3420 X	3220	-0-	-200	-0-	3220	2	N	-0-			-0-
07		3534 X	3215	-0-	-319	-0-	3215	2	N	-0-			-0-
08		3534 X	3229	-0-	-305	-0-	3229	2	N	-0-			-0-
09		3240 X	3187	-0-	-53	-0-	3187	2	N	-0-			-0-
10		3317 X	3306	-0-	-11	-0-	3306	2	N	-0-			-0-
11		3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2	N	-0-			-0-
12		3286 X	3143	-0-	-143	-0-	3143	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			38,664				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 200989 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11000 - 11719

01		2449 X	2188	-0-	-261	-0-	2188	2	N	-0-			-0-
02		2212 X	1608	-0-	-604	-0-	1608	2	N	-0-			-0-
03		3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2	N	-0-			-0-
04		2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2	N	-0-			-0-
05		2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2	N	-0-			-0-
06		2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2	N	-0-			-0-
07		2449 N	2288	-0-	-161	-0-	2288	2	N	-0-			-0-
08		2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2	N	-0-			-0-
09		2370 N	2097	-0-	-273	-0-	2097	2	N	-0-			-0-
10		2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2	N	-0-			-0-
11		2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2	N	-0-			-0-
*12		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			28,796				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201147 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 13265 PERF.10806 - 11813

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		419 N	419	-0-	-0-	-0-	-0-	419 2		N	-0-			-0-
02		485 N	485	-0-	-0-	-0-	-0-	485 2		N	-0-			-0-
03		340 N	340	-0-	-0-	-0-	-0-	340 2		N	-0-			-0-
04		297 N	297	-0-	-0-	-0-	-0-	297 2		N	-0-			-0-
05		252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-			-0-
06		240 N	234	-0-	-6	-0-	-0-	234 2		N	-0-			-0-
07		248 N	242	-0-	-6	-0-	-0-	242 2		N	-0-			-0-
08		248 N	241	-0-	-7	-0-	-0-	241 2		N	-0-			-0-
09		240 N	221	-0-	-19	-0-	-0-	221 2		N	-0-			-0-
10		248 N	243	-0-	-5	-0-	-0-	243 2		N	-0-			-0-
11		240 N	239	-0-	-1	-0-	-0-	239 2		N	-0-			-0-
*12		244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	244 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 201148 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10824 - 12931

01		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	-0-	1172 2		N	-0-			-0-
02		992 N	992	-0-	-0-	-0-	-0-	992 2		N	-0-			-0-
03		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	-0-	1158 2		N	-0-			-0-
04		1080 N	1064	-0-	-16	-0-	-0-	1064 2		N	-0-			-0-
05		1085 N	1049	-0-	-36	-0-	-0-	1049 2		N	-0-			-0-
06		1080 N	928	-0-	-152	-0-	-0-	928 2		N	-0-			-0-
07		1085 N	742	-0-	-343	-0-	-0-	742 2		N	-0-			-0-
08		1054 N	1043	-0-	-11	-0-	-0-	1043 2		N	-0-			-0-
09		930 N	867	-0-	-63	-0-	-0-	867 2		N	-0-			-0-
10		828 N	828	-0-	-0-	-0-	-0-	828 2		N	-0-			-0-
11		1020 N	836	-0-	-184	-0-	-0-	836 2		N	-0-			-0-
12		899 N	886	-0-	-13	-0-	-0-	886 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 201563 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 13203 PERF.10241 - 11468

01		4712 X	4379	-0-	-333	-0-	-0-	4379 2		N	-0-			-0-
02		4256 X	2618	-0-	-1638	-0-	-0-	2618 2		N	-0-			-0-
03		4557 X	4383	-0-	-174	-0-	-0-	4383 2		N	-0-			-0-
04		4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	-0-	4790 2		N	-0-			-0-
05		4433 X	3028	-0-	-1405	-0-	-0-	3028 2		N	-0-			-0-
06		4230 X	4105	-0-	-125	-0-	-0-	4105 2		N	-0-			-0-
07		4960 X	4836	-0-	-124	-0-	-0-	4836 2		N	-0-			-0-
08		4960 X	4289	-0-	-671	-0-	-0-	4289 2		N	-0-			-0-
09		4800 X	4358	-0-	-442	-0-	-0-	4358 2		N	-0-			-0-
10		5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	-0-	5080 2		N	-0-			-0-
11		4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	-0-	4865 2		N	-0-			-0-
12		4836 X	4344	-0-	-492	-0-	-0-	4344 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 201726 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10347 - 11573

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2728 X	2684	-0-	-44	-0-	2684	2		N	-0-			-0-
02		2464 X	554	-0-	-1910	-0-	554	2		N	-0-			-0-
03		3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2		N	-0-			-0-
04		3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2		N	-0-			-0-
05		2697 X	1340	-0-	-1357	-0-	1340	2		N	-0-			-0-
06		3270 X	2959	-0-	-311	-0-	2959	2		N	-0-			-0-
07		3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2		N	-0-			-0-
08		3379 X	2917	-0-	-462	-0-	2917	2		N	-0-			-0-
09		3090 X	2670	-0-	-420	-0-	2670	2		N	-0-			-0-
10		3379 X	627	-0-	-2752	-0-	627	2		N	-0-			-0-
11		3270 X	670	-0-	-2600	-0-	670	2		N	-0-			-0-
12		3379 X	748	-0-	-2631	-0-	748	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			25,665	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

MARTIN/MITCHELL I GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202066 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12982 PERF.11025 - 12928

01		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2		N	-0-			-0-
02		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2		N	-0-			-0-
03		713 N	596	-0-	-117	-0-	596	2		N	-0-			-0-
04		720 N	663	-0-	-57	-0-	663	2		N	-0-			-0-
05		775 N	675	-0-	-100	-0-	675	2		N	-0-			-0-
06		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2		N	-0-			-0-
07		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2		N	-0-			-0-
08		682 N	677	-0-	-5	-0-	677	2		N	-0-			-0-
09		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2		N	-0-			-0-
10		713 N	706	-0-	-7	-0-	706	2		N	-0-			-0-
11		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2		N	-0-			-0-
12		713 N	654	-0-	-59	-0-	654	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,065	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202101 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10999 - 12937

01		2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2		N	-0-			-0-
02		1400 X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2		N	-0-			-0-
03		1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2		N	-0-			-0-
04		1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2		N	-0-			-0-
05		1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2		N	-0-			-0-
06		3000 N	3357	-0-	357	357	3357	2		N	-0-			-0-
07		2823 N	2466	-0-	-357	-0-	2466	2		N	-0-			-0-
08		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2		N	-0-			-0-
09		750 X	99	-0-	-651	-0-	99	2		N	-0-			-0-
10		775 X	694	-0-	-81	-0-	694	2		N	-0-			-0-
11		750 X	257	-0-	-493	-0-	257	2		N	-0-			-0-
12		775 X	387	-0-	-388	-0-	387	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,017	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202102 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10810 - 12744

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-			-0-	
02		2800 N	5324	-0-	2524	2524	5324	2		N	-0-			-0-	
03		3100 N	691	-0-	-2409	115	691	2		N	-0-			-0-	
04		2180 N	2065	-0-	-115	-0-	2065	2		N	-0-			-0-	
05		2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2		N	-0-			-0-	
06		3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2		N	-0-			-0-	
07		3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2		N	-0-			-0-	
08		1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2		N	-0-			-0-	
09		2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2		N	-0-			-0-	
10		3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2		N	-0-			-0-	
11		1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2		N	-0-			-0-	
12		465 X	262	-0-	-203	-0-	262	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			26,636												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202109 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10892 - 11920

01		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2		N	-0-			-0-	
02		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2		N	-0-			-0-	
03		682 N	675	-0-	-7	-0-	675	2		N	-0-			-0-	
04		660 N	606	-0-	-54	-0-	606	2		N	-0-			-0-	
05		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2		N	-0-			-0-	
06		660 N	617	-0-	-43	-0-	617	2		N	-0-			-0-	
07		620 N	617	-0-	-3	-0-	617	2		N	-0-			-0-	
08		620 N	599	-0-	-21	-0-	599	2		N	-0-			-0-	
09		630 N	604	-0-	-26	-0-	604	2		N	-0-			-0-	
10		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2		N	-0-			-0-	
11		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2		N	-0-			-0-	
*12		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			7,522												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 202260 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 12844

01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-	
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-	
10		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-			-0-	
11		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-	
*12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			74												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
WHALEY, T.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 202396 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10419 - 13110														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		6515 X	6515	-0-	-0-	-0-	6515	2		N	-0-			-0-
02		5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	2		N	-0-			-0-
03		7176 X	7176	-0-	-0-	-0-	7176	2		N	-0-			-0-
04		5858 X	5858	-0-	-0-	-0-	5858	2		N	-0-			-0-
05		6123 X	6123	-0-	-0-	-0-	6123	2		N	-0-			-0-
06		5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	5766	2		N	-0-			-0-
07		5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2		N	-0-			-0-
08		6471 X	6471	-0-	-0-	-0-	6471	2		N	-0-			-0-
09		5698 X	5698	-0-	-0-	-0-	5698	2		N	-0-			-0-
10		6513 X	6513	-0-	-0-	-0-	6513	2		N	-0-			-0-
11		6986 X	6986	-0-	-0-	-0-	6986	2		N	-0-			-0-
*12		3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			71,756			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 202625 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10795 - 12943														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2		N	-0-			-0-
02		1484 N	1220	-0-	-264	-0-	1220	2		N	-0-			-0-
03		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2		N	-0-			-0-
04		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2		N	-0-			-0-
05		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2		N	-0-			-0-
06		1770 N	1718	-0-	-52	-0-	1718	2		N	-0-			-0-
07		1829 N	1624	-0-	-205	-0-	1624	2		N	-0-			-0-
08		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2		N	-0-			-0-
09		1710 N	1696	-0-	-14	-0-	1696	2		N	-0-			-0-
10		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2		N	-0-			-0-
11		1770 N	1388	-0-	-382	-0-	1388	2		N	-0-			-0-
12		1767 N	1462	-0-	-305	-0-	1462	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			20,297			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202634 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10388 - 12925														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2		N	-0-			-0-
02		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2		N	-0-			-0-
03		2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2		N	-0-			-0-
04		2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2		N	-0-			-0-
05		2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2		N	-0-			-0-
06		2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2		N	-0-			-0-
07		2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2		N	-0-			-0-
08		2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2		N	-0-			-0-
09		2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2		N	-0-			-0-
10		2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2		N	-0-			-0-
11		2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2		N	-0-			-0-
*12		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			30,088			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202830 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 12743												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2970 2		N	-0-		-0-
02		2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	2150 2		N	-0-		-0-
03		3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3996 2		N	-0-		-0-
04		3000 N	4231	-0-	1231	1231	4231 2		N	-0-		-0-
05		3100 N	4842	-0-	1742	2973	4842 2		N	-0-		-0-
06		8604 X	5631	-0-	-2973	-0-	5631 2		N	-0-		-0-
07		5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	5147 2		N	-0-		-0-
08		2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	2415 2		N	-0-		-0-
09		3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3127 2		N	-0-		-0-
10		4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	4422 2		N	-0-		-0-
11		3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3988 2		N	-0-		-0-
*12		4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	4977 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			47,896	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BLACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203149 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13226 PERF.10595 - 11597												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		496 N	433	-0-	-63	-0-	433 2		N	-0-		-0-
02		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2		N	-0-		-0-
03		372 N	347	-0-	-25	-0-	347 2		N	-0-		-0-
04		420 N	346	-0-	-74	-0-	346 2		N	-0-		-0-
05		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2		N	-0-		-0-
06		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2		N	-0-		-0-
07		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 2		N	-0-		-0-
08		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2		N	-0-		-0-
09		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2		N	-0-		-0-
10		496 N	465	-0-	-31	-0-	465 2		N	-0-		-0-
11		480 N	360	-0-	-120	-0-	360 2		N	-0-		-0-
12		496 N	343	-0-	-153	-0-	343 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,507	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ZIEGLSCHMID WELL #: 3 RRCID -> 203151 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10616 - 12836												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3764 2		N	-0-		-0-
02		3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669 2		N	-0-		-0-
03		5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	5022 2		N	-0-		-0-
04		3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038 2		N	-0-		-0-
05		4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	4395 2		N	-0-		-0-
06		1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	1919 2		N	-0-		-0-
07		2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	2546 2		N	-0-		-0-
08		2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	2438 2		N	-0-		-0-
09		1874 X	1874	-0-	-0-	-0-	1874 2		N	-0-		-0-
10		2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2751 2		N	-0-		-0-
11		4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4312 2		N	-0-		-0-
*12		2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2463 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			38,191	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 203899 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10508 - 10754

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608 2		N	-0-			-0-
02		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397 2		N	-0-			-0-
03		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922 2		N	-0-			-0-
04		1560 N	1392	-0-	-168	-0-	1392 2		N	-0-			-0-
05		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638 2		N	-0-			-0-
06		1860 N	1285	-0-	-575	-0-	1285 2		N	-0-			-0-
07		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579 2		N	-0-			-0-
08		1643 N	486	-0-	-1157	-0-	486 2		N	-0-			-0-
09		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747 2		N	-0-			-0-
10		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902 2		N	-0-			-0-
11		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 2		N	-0-			-0-
12		1798 N	1492	-0-	-306	-0-	1492 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			17,882										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204100 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10745 - 12936

01		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013 2		N	-0-			-0-
02		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052 2		N	-0-			-0-
03		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285 2		N	-0-			-0-
04		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966 2		N	-0-			-0-
05		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957 2		N	-0-			-0-
06		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867 2		N	-0-			-0-
07		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930 2		N	-0-			-0-
08		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939 2		N	-0-			-0-
09		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870 2		N	-0-			-0-
10		1922 N	1906	-0-	-16	-0-	1906 2		N	-0-			-0-
11		1860 N	1719	-0-	-141	-0-	1719 2		N	-0-			-0-
12		1922 N	1725	-0-	-197	-0-	1725 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			23,229										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204379 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10671 - 12906

01		3100 N	6210	-0-	3110	3110	6210 2		N	-0-			-0-
02		2800 N	5135	-0-	2335	5445	5135 2		N	-0-			-0-
03		3100 N	6141	-0-	3041	8486	6141 2		N	-0-			-0-
04		11134 X	2648	-0-	-8486	-0-	2648 2		N	-0-			-0-
05		2976 X	2593	-0-	-383	-0-	2593 2		N	-0-			-0-
06		2880 X	1718	-0-	-1162	-0-	1718 2		N	-0-			-0-
07		2976 X	1397	-0-	-1579	-0-	1397 2		N	-0-			-0-
08		2976 X	1213	-0-	-1763	-0-	1213 2		N	-0-			-0-
09		2640 X	1111	-0-	-1529	-0-	1111 2		N	-0-			-0-
10		2604 X	1303	-0-	-1301	-0-	1303 2		N	-0-			-0-
11		1710 X	1154	-0-	-556	-0-	1154 2		N	-0-			-0-
*12		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			31,942										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
REAGAN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 204534 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10801 - 12847														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		2759 N	2609	-0-	-150	-0-	2609	2		N	-0-			-0-
02		2464 N	2177	-0-	-287	-0-	2177	2		N	-0-			-0-
03		2790 N	2401	-0-	-389	-0-	2401	2		N	-0-			-0-
04		2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2		N	-0-			-0-
05		2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2		N	-0-			-0-
06		2310 N	2117	-0-	-193	-0-	2117	2		N	-0-			-0-
07		2697 N	2588	-0-	-109	-0-	2588	2		N	-0-			-0-
08		2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2		N	-0-			-0-
09		2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2		N	-0-			-0-
10		2984 N	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2		N	-0-			-0-
11		2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2		N	-0-			-0-
12		2883 N	2845	-0-	-38	-0-	2845	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			31,818			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204827 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 13925 PERF.11570 - 13792														

01		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2		N	-0-			-0-
02		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2		N	-0-			-0-
03		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2		N	-0-			-0-
04		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2		N	-0-			-0-
05		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2		N	-0-			-0-
06		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2		N	-0-			-0-
07		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2		N	-0-			-0-
08		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2		N	-0-			-0-
09		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2		N	-0-			-0-
10		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2		N	-0-			-0-
11		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			-0-
*12		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,126			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204828 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10594 - 13043														

01		3131 X	3079	-0-	-52	-0-	3079	2		N	-0-			-0-
02		3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2		N	-0-			-0-
03		4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2		N	-0-			-0-
04		3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2		N	-0-			-0-
05		3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2		N	-0-			-0-
06		3210 X	3090	-0-	-120	-0-	3090	2		N	-0-			-0-
07		3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2		N	-0-			-0-
08		9209 X	9209	-0-	-0-	-0-	9209	2		N	-0-			-0-
09		3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2		N	-0-			-0-
10		3317 X	2944	-0-	-373	-0-	2944	2		N	-0-			-0-
11		3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2		N	-0-			-0-
12		3317 X	3005	-0-	-312	-0-	3005	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			47,239			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 205151 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 13365 PERF.10901 - 11755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-			-0-
02	2016 N	1719	-0-	-297	-0-	-0-	1719	2			N	-0-			-0-
03	2294 N	1776	-0-	-518	-0-	-0-	1776	2			N	-0-			-0-
04	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-			-0-
05	1891 N	1468	-0-	-423	-0-	-0-	1468	2			N	-0-			-0-
06	1710 N	1467	-0-	-243	-0-	-0-	1467	2			N	-0-			-0-
07	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-			-0-
08	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-			-0-
09	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-			-0-
10	2263 N	1986	-0-	-277	-0-	-0-	1986	2			N	-0-			-0-
11	2160 N	2044	-0-	-116	-0-	-0-	2044	2			N	-0-			-0-
*12	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205506 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11081 - 13034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1767 N	1249	-0-	-518	-0-	-0-	1249	2			N	-0-			-0-
02	1512 N	1148	-0-	-364	-0-	-0-	1148	2			N	-0-			-0-
03	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-			-0-
04	1200 N	1196	-0-	-4	-0-	-0-	1196	2			N	-0-			-0-
05	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-			-0-
06	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-			-0-
07	1240 N	1097	-0-	-143	-0-	-0-	1097	2			N	-0-			-0-
08	1271 N	943	-0-	-328	-0-	-0-	943	2			N	-0-			-0-
09	1590 N	1277	-0-	-313	-0-	-0-	1277	2			N	-0-			-0-
10	1085 N	906	-0-	-179	-0-	-0-	906	2			N	-0-			-0-
11	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-			-0-
*12	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205507 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 12947 PERF.10775 - 12724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-			-0-
02	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-			-0-
03	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-			-0-
04	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-			-0-
05	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-			-0-
06	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-			-0-
07	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-			-0-
08	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-			-0-
09	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-			-0-
10	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-			-0-
11	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-			-0-
*12	3100 N	3341	-0-	241	-0-	-0-	3341	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205562 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13264 PERF.10948 - 11742

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1550 N	1324	-0-	-226	-0-	1324 2		N	-0-			11
02		2800 N	3956	-0-	1156	1156	3804 2	152 9	N	138			149
03		3100 N	4922	-0-	1822	2978	4922 2		N	-0-			149
04		3000 N	3013	-0-	13	2991	3013 2		N	-0-			149
05		5701 X	2710	-0-	-2991	-0-	2710 2		N	-0-			149
06		2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	2399 2		N	-0-			149
07		2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	2625 2		N	-0-			149
08		2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	2692 2		N	-0-			149
09		2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2613 2		N	-0-			149
10		2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2739 2		N	-0-			149
11		2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	2276 2		N	-0-			149
*12		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350 2		N	-0-			149
TOTAL GAS PROD: 33,619													
TOTAL CONDENSATE PROD:										138			

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206181 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10751 - 12716

01		1209 N	975	-0-	-234	-0-	975 2		N	-0-			-0-
02		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331 2		N	-0-			-0-
03		1085 N	901	-0-	-184	-0-	901 2		N	-0-			-0-
04		930 N	858	-0-	-72	-0-	858 2		N	-0-			-0-
05		1488 N	799	-0-	-689	-0-	799 2		N	-0-			-0-
06		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 2		N	-0-			-0-
07		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 2		N	-0-			-0-
08		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352 2		N	-0-			-0-
09		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 2		N	-0-			-0-
10		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 2		N	-0-			-0-
11		1320 N	1017	-0-	-303	-0-	1017 2		N	-0-			-0-
12		1240 N	902	-0-	-338	-0-	902 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 12,414													
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-			

WHALEY, T.W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 206795 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11080 - 13131

01		3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3240 2		N	-0-			-0-
02		2576 X	2420	-0-	-156	-0-	2420 2		N	-0-			-0-
03		3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3817 2		N	-0-			-0-
04		3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365 2		N	-0-			-0-
05		3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3970 2		N	-0-			-0-
06		4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	4632 2		N	-0-			-0-
07		3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3226 2		N	-0-			-0-
08		3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3128 2		N	-0-			-0-
09		2760 X	2728	-0-	-32	-0-	2728 2		N	-0-			-0-
10		2852 X	2567	-0-	-285	-0-	2567 2		N	-0-			-0-
11		2760 X	1446	-0-	-1314	-0-	1446 2		N	-0-			-0-
12		2852 X	1147	-0-	-1705	-0-	1147 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 35,686													
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-			

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207041 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11073 - 12999

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2		N	-0-			-0-
02		1484 N	776	-0-	-708	-0-	776	2		N	-0-			-0-
03		2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2		N	-0-			-0-
04		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2		N	-0-			-0-
05		2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2		N	-0-			-0-
06		3000 N	3086	-0-	86	86	3086	2		N	-0-			-0-
07		3100 N	3318	-0-	218	304	3318	2		N	-0-			-0-
08		3100 N	2870	-0-	-230	74	2870	2		N	-0-			-0-
09		2135 X	2061	-0-	-74	-0-	2061	2		N	-0-			-0-
10		1860 X	1607	-0-	-253	-0-	1607	2		N	-0-			-0-
11		1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2		N	-0-			-0-
*12		2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			26,714	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

PLATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207042 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.10914 - 11646

01		155 N	122	-0-	-33	-0-	122	2		N	-0-			-0-
02		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-			-0-
03		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2		N	-0-			-0-
04		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			-0-
05		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2		N	-0-			-0-
06		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2		N	-0-			-0-
07		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2		N	-0-			-0-
08		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2		N	-0-			-0-
09		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2		N	-0-			-0-
10		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2		N	-0-			-0-
11		420 N	348	-0-	-72	-0-	348	2		N	-0-			-0-
12		434 N	355	-0-	-79	-0-	355	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,540	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF.10988 - 13019

01		1147 N	815	-0-	-332	-0-	815	2		N	-0-			-0-
02		896 N	761	-0-	-135	-0-	761	2		N	-0-			-0-
03		930 N	890	-0-	-40	-0-	890	2		N	-0-			-0-
04		780 N	760	-0-	-20	-0-	760	2		N	-0-			-0-
05		837 N	730	-0-	-107	-0-	730	2		N	-0-			-0-
06		870 N	799	-0-	-71	-0-	799	2		N	-0-			-0-
07		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2		N	-0-			-0-
08		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2		N	-0-			-0-
09		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2		N	-0-			-0-
10		969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2		N	-0-			-0-
11		1200 N	949	-0-	-251	-0-	949	2		N	-0-			-0-
12		1085 N	878	-0-	-207	-0-	878	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,671	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207182 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10904 - 12843

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2		N	-0-			-0-
02		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2		N	-0-			-0-
03		2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2		N	-0-			-0-
04		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2		N	-0-			-0-
05		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2		N	-0-			-0-
06		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2		N	-0-			-0-
07		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2		N	-0-			-0-
08		2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2		N	-0-			-0-
09		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2		N	-0-			-0-
10		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2		N	-0-			-0-
11		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2		N	-0-			-0-
*12		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			27,516			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

ZIEGLSCHMID WELL #: 5 RRCID -> 207353 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 13085 PERF.10504 - 11537

01		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2		N	-0-			-0-
02		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2		N	-0-			-0-
03		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2		N	-0-			-0-
04		2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2		N	-0-			-0-
05		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2		N	-0-			-0-
06		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2		N	-0-			-0-
07		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2		N	-0-			-0-
08		2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2		N	-0-			-0-
09		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2		N	-0-			-0-
10		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2		N	-0-			-0-
11		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2		N	-0-			-0-
*12		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			25,109			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207362 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11635 PERF.10546 - 11374

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

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON					
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
EUBANK, K. J. WELL #: 1 RRCID -> 207363										COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH 13345		PERF.10928 - 12962	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-		2001 2		N	-0-			-0-	
02		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-		1709 2		N	-0-			-0-	
03		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-		1960 2		N	-0-			-0-	
04		1950 N	1828	-0-	-122	-0-		1828 2		N	-0-			-0-	
05		1891 N	1830	-0-	-61	-0-		1830 2		N	-0-			-0-	
06		1890 N	1772	-0-	-118	-0-		1772 2		N	-0-			-0-	
07		1891 N	1338	-0-	-553	-0-		1338 2		N	-0-			-0-	
08		1829 N	1402	-0-	-427	-0-		1402 2		N	-0-			-0-	
09		1770 N	965	-0-	-805	-0-		965 2		N	-0-			-0-	
10		1333 N	684	-0-	-649	-0-		684 2		N	-0-			-0-	
11		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-		1428 2		N	-0-			-0-	
*12		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-		1012 2		N	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: 17,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 207459		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 12985		PERF.10835 - 12760	
01		112 N	112	-0-	-0-	-0-		112 2		N	-0-			-0-					
02		259 N	259	-0-	-0-	-0-		259 2		N	-0-			-0-					
03		139 N	139	-0-	-0-	-0-		139 2		N	-0-			-0-					
04		91 N	91	-0-	-0-	-0-		91 2		N	-0-			-0-					
05		181 N	181	-0-	-0-	-0-		181 2		N	-0-			-0-					
06		78 N	78	-0-	-0-	-0-		78 2		N	-0-			-0-					
07		77 N	77	-0-	-0-	-0-		77 2		N	-0-			-0-					
08		139 N	139	-0-	-0-	-0-		139 2		N	-0-			-0-					
09		118 N	118	-0-	-0-	-0-		118 2		N	-0-			-0-					
10		107 N	107	-0-	-0-	-0-		107 2		N	-0-			-0-					
11		154 N	154	-0-	-0-	-0-		154 2		N	-0-			-0-					
*12		86 N	86	-0-	-0-	-0-		86 2		N	-0-			-0-					

TOTAL GAS PROD: 1,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL I										WELL #: 11		RRCID -> 208054		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 12822		PERF.10916 - 12787	
01		2852 X	2696	-0-	-156	-0-		2696 2		N	-0-			-0-					
02		2520 N	2167	-0-	-353	-0-		2167 2		N	-0-			-0-					
03		2852 N	2796	-0-	-56	-0-		2796 2		N	-0-			-0-					
04		2610 N	2591	-0-	-19	-0-		2591 2		N	-0-			-0-					
05		2591 N	2591	-0-	-0-	-0-		2591 2		N	-0-			-0-					
06		2700 N	2531	-0-	-169	-0-		2531 2		N	-0-			-0-					
07		2666 N	2620	-0-	-46	-0-		2620 2		N	-0-			-0-					
08		2604 N	2470	-0-	-134	-0-		2470 2		N	-0-			-0-					
09		2528 N	2528	-0-	-0-	-0-		2528 2		N	-0-			-0-					
10		2650 N	2650	-0-	-0-	-0-		2650 2		N	-0-			-0-					
11		2529 N	2529	-0-	-0-	-0-		2529 2		N	-0-			-0-					
12		2604 N	2424	-0-	-180	-0-		2424 2		N	-0-			-0-					

TOTAL GAS PROD: 30,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TC & C REAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 208092 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 13485 PERF.11012 - 13453

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	4031 2		N	-0-			-0-
02		2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706 2		N	-0-			-0-
03		3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3852 2		N	-0-			-0-
04		3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3689 2		N	-0-			-0-
05		3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3832 2		N	-0-			-0-
06		3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3550 2		N	-0-			-0-
07		3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3673 2		N	-0-			-0-
08		3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3749 2		N	-0-			-0-
09		3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633 2		N	-0-			-0-
10		4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	4150 2		N	-0-			-0-
11		3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3945 2		N	-0-			-0-
*12		3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3938 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAULCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208096 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 13014 PERF.10618 - 12820

01		2263 N	2141	-0-	-122	-0-	2141 2		N	-0-			-0-
02		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493 2		N	-0-			-0-
03		2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342 2		N	-0-			-0-
04		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249 2		N	-0-			-0-
05		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143 2		N	-0-			-0-
06		2250 N	1588	-0-	-662	-0-	1588 2		N	-0-			-0-
07		2325 N	1273	-0-	-1052	-0-	1273 2		N	-0-			-0-
08		2139 N	1324	-0-	-815	-0-	1324 2		N	-0-			-0-
09		1590 N	1249	-0-	-341	-0-	1249 2		N	-0-			-0-
10		1271 N	861	-0-	-410	-0-	861 2		N	-0-			-0-
11		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014 2		N	-0-			-0-
*12		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208097 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14342 PERF.11315 - 14218

01		682 N	403	-0-	-279	-0-	403 2		N	-0-			-0-
02		420 N	374	-0-	-46	-0-	374 2		N	-0-			-0-
03		434 N	423	-0-	-11	-0-	423 2		N	-0-			-0-
04		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2		N	-0-			-0-
05		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2		N	-0-			-0-
06		420 N	362	-0-	-58	-0-	362 2		N	-0-			-0-
07		434 N	379	-0-	-55	-0-	379 2		N	-0-			-0-
08		434 N	345	-0-	-89	-0-	345 2		N	-0-			-0-
09		360 N	330	-0-	-30	-0-	330 2		N	-0-			-0-
10		372 N	345	-0-	-27	-0-	345 2		N	-0-			-0-
11		330 N	275	-0-	-55	-0-	275 2		N	-0-			-0-
12		341 N	232	-0-	-109	-0-	232 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REAGAN HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 208098 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10728 - 12601

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	6261	-0-	3161	3161	6261 2		N	-0-		-0-
02	2800 N	2589	-0-	-211	2950	2589 2		N	-0-		-0-
03	3100 N	1334	-0-	-1766	1184	1334 2		N	-0-		-0-
04	3953 X	2769	-0-	-1184	-0-	2769 2		N	-0-		-0-
05	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	2362 2		N	-0-		-0-
06	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	2377 2		N	-0-		-0-
07	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	2452 2		N	-0-		-0-
08	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	1954 2		N	-0-		-0-
09	1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	1637 2		N	-0-		-0-
10	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388 2		N	-0-		-0-
11	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878 2		N	-0-		-0-
*12	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972 2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 29,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 208668 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10953 - 12964

01	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399 2		N	-0-		-0-
02	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2745 2		N	-0-		-0-
03	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233 2		N	-0-		-0-
04	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2909 2		N	-0-		-0-
05	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2780 2		N	-0-		-0-
06	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	2661 2		N	-0-		-0-
07	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2697 2		N	-0-		-0-
08	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2633 2		N	-0-		-0-
09	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2695 2		N	-0-		-0-
10	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2934 2		N	-0-		-0-
11	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	2685 2		N	-0-		-0-
*12	3100 N	3965	-0-	865	865	3965 2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 35,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 13 RRCID -> 209021 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12824 PERF.10280 - 12630

01	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3460 2		N	-0-		-0-
02	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2995 2		N	-0-		-0-
03	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3550 2		N	-0-		-0-
04	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3587 2		N	-0-		-0-
05	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	4488 2		N	-0-		-0-
06	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3571 2		N	-0-		-0-
07	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3665 2		N	-0-		-0-
08	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3771 2		N	-0-		-0-
09	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	4846 2		N	-0-		-0-
10	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367 2		N	-0-		-0-
11	3090 X	1224	-0-	-1866	-0-	1224 2		N	-0-		-0-
12	3193 X	2538	-0-	-655	-0-	2538 2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 41,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 209595 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.11430 - 13802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	930 N	811	-0-	-119	-0-	811	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	784 N	775	-0-	-9	-0-	775	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	837 N	805	-0-	-32	-0-	805	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	780 N	734	-0-	-46	-0-	734	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	868 N	712	-0-	-156	-0-	712	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	1140 N	927	-0-	-213	-0-	927	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	1178 N	878	-0-	-300	-0-	878	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		12,612												
						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 209927 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 13249 PERF.10120 - 12744

01	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1036 N	600	-0-	-436	-0-	600	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	651 N	119	-0-	-532	-0-	119	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	540 N	506	-0-	-34	-0-	506	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	510 N	232	-0-	-278	-0-	232	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,343											
						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210882 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11052 - 12974

01	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1232 N	1097	-0-	-135	-0-	1097	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1209 N	722	-0-	-487	-0-	722	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		17,986											
						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MITCHELL UNIT II WELL #: 13 RRCID -> 210912 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 13411 PERF.10790 - 10962														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
01		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2		N	-0-			-0-
02		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2		N	-0-			-0-
03		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2		N	-0-			-0-
04		1740 N	1698	-0-	-42	-0-	1698	2		N	-0-			-0-
05		1798 N	1733	-0-	-65	-0-	1733	2		N	-0-			-0-
06		1740 N	1549	-0-	-191	-0-	1549	2		N	-0-			-0-
07		1767 N	1747	-0-	-20	-0-	1747	2		N	-0-			-0-
08		1736 N	1458	-0-	-278	-0-	1458	2		N	-0-			-0-
09		1560 N	1535	-0-	-25	-0-	1535	2		N	-0-			-0-
10		1736 N	1477	-0-	-259	-0-	1477	2		N	-0-			-0-
11		2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2		N	-0-			-0-
*12		2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			21,004			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HEAD, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 211429 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10866 - 14426														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
01		124 N	15	-0-	-109	-0-	15	2		N	-0-			-0-
02		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-			-0-
03		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
04		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
05		124 N	11	-0-	-113	-0-	11	2		N	-0-			-0-
06		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
07		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
08		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
09		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
10		124 N	38	-0-	-86	-0-	38	2		N	-0-			-0-
11		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
12		124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,319			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 211679 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10664 - 12500														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
01		1829 N	1252	-0-	-577	-0-	1252	2		N	-0-			-0-
02		1316 N	1206	-0-	-110	-0-	1206	2		N	-0-			-0-
03		1829 N	1427	-0-	-402	-0-	1427	2		N	-0-			-0-
04		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2		N	-0-			-0-
05		1333 N	1254	-0-	-79	-0-	1254	2		N	-0-			-0-
06		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2		N	-0-			-0-
07		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2		N	-0-			-0-
08		3100 N	3738	-0-	638	638	3738	2		N	-0-			-0-
09		3000 N	3065	-0-	65	703	3065	2		N	-0-			-0-
10		3044 N	2341	-0-	-703	-0-	2341	2		N	-0-			-0-
11		1950 X	1470	-0-	-480	-0-	1470	2		N	-0-			-0-
12		2015 X	1452	-0-	-563	-0-	1452	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			22,969			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 211761 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10910 - 11770

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
01		3286 X	1806	-0-	-1480	-0-	1806	2				N	-0-			191			
02		4060 X	2552	-0-	-1508	-0-	2552	2				N	-0-			191			
03		4495 X	4130	-0-	-365	-0-	4130	2				N	-0-			191			
04		4350 X	3803	-0-	-547	-0-	3803	2				N	-0-			191			
05		4123 X	3823	-0-	-300	-0-	3750	2	73	9		N	66	188	1	69			
06		3990 X	2110	-0-	-1880	-0-	2110	2				N	-0-			69			
07		4123 X	687	-0-	-3436	-0-	687	2				N	-0-			69			
08		4123 X	1372	-0-	-2751	-0-	1372	2				N	-0-			69			
09		4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	2				N	-0-			69			
10		3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2				N	-0-			69			
11		4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2				N	-0-			69			
12		5022 X	1689	-0-	-3333	-0-	1689	2				N	-0-			69			
TOTAL GAS PROD:			34,817													TOTAL CONDENSATE PROD:	66		

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211772 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.10970 - 12960

01		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2				N	-0-			-0-			
02		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2				N	-0-			-0-			
03		1240 N	865	-0-	-375	-0-	865	2				N	-0-			-0-			
04		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2				N	-0-			-0-			
05		1457 N	908	-0-	-549	-0-	908	2				N	-0-			-0-			
06		840 N	717	-0-	-123	-0-	717	2				N	-0-			-0-			
07		1054 N	686	-0-	-368	-0-	686	2				N	-0-			-0-			
08		899 N	682	-0-	-217	-0-	682	2				N	-0-			-0-			
09		936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2				N	-0-			-0-			
10		895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2				N	-0-			-0-			
11		1410 X	975	-0-	-435	-0-	975	2				N	-0-			-0-			
12		961 N	442	-0-	-519	-0-	442	2				N	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:			10,486													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 211775 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13677 PERF.10692 - 12770

01		589 N	434	-0-	-155	-0-	434	2				N	-0-			-0-			
02		448 N	349	-0-	-99	-0-	349	2				N	-0-			-0-			
03		465 N	406	-0-	-59	-0-	406	2				N	-0-			-0-			
04		420 N	365	-0-	-55	-0-	365	2				N	-0-			-0-			
05		372 N	339	-0-	-33	-0-	339	2				N	-0-			-0-			
06		390 N	377	-0-	-13	-0-	377	2				N	-0-			-0-			
07		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2				N	-0-			-0-			
08		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2				N	-0-			-0-			
09		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2				N	-0-			-0-			
10		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2				N	-0-			-0-			
11		510 N	412	-0-	-98	-0-	412	2				N	-0-			-0-			
12		465 N	353	-0-	-112	-0-	353	2				N	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:			4,914													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212351 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11718 - 12727												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2			N	-0-
02		3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-
03		3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2			N	-0-
04		2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-
05		2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-
06		2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-
07		1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-
08		5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	2			N	-0-
09		3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			N	-0-
10		3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-
11		4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			N	-0-
*12		3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			40,943			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213332 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 13116 PERF.10928 - 12926												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

REAGAN HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 214630 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10800 - 12750												
01		1984 X	1739	-0-	-245	-0-	1739	2			N	-0-
02		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-
03		2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-
04		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-
05		1922 N	1745	-0-	-177	-0-	1745	2			N	-0-
06		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-
07		2046 N	2024	-0-	-22	-0-	2024	2			N	-0-
08		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-
09		2010 N	1876	-0-	-134	-0-	1876	2			N	-0-
10		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-
11		2010 N	1819	-0-	-191	-0-	1819	2			N	-0-
12		1953 N	1856	-0-	-97	-0-	1856	2			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			23,606			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 215162 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11114 - 13092

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1147 N	450	-0-	-697	-0-	450 2		N	-0-			-0-
02		1036 N	429	-0-	-607	-0-	429 2		N	-0-			-0-
03		1085 N	616	-0-	-469	-0-	616 2		N	-0-			-0-
04		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2		N	-0-			-0-
05		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2		N	-0-			-0-
06		600 N	503	-0-	-97	-0-	503 2		N	-0-			-0-
07		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2		N	-0-			-0-
08		2986 N	2986	-0-	-0-	-0-	2986 2		N	-0-			-0-
09		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 2		N	-0-			-0-
10		744 N	451	-0-	-293	-0-	451 2		N	-0-			-0-
11		1770 N	371	-0-	-1399	-0-	371 2		N	-0-			-0-
12		682 N	223	-0-	-459	-0-	223 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,541				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215527 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13294 PERF.11124 - 13084

01		2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2997 2		N	-0-			-0-
02		1652 X	776	-0-	-876	-0-	776 2		N	-0-			-0-
03		1829 X	1100	-0-	-729	-0-	1100 2		N	-0-			-0-
04		1770 X	481	-0-	-1289	-0-	481 2		N	-0-			-0-
05		2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	2525 2		N	-0-			-0-
06		3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3774 2		N	-0-			-0-
07		2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	2147 2		N	-0-			-0-
08		3100 N	3340	-0-	240	240	3340 2		N	-0-			-0-
09		2347 X	2107	-0-	-240	-0-	2107 2		N	-0-			-0-
10		2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	2141 2		N	-0-			-0-
11		2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	2320 2		N	-0-			-0-
*12		2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2751 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			26,459				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10880 - 12792

01		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530 2		N	-0-			-0-
02		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591 2		N	-0-			-0-
03		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523 2		N	-0-			-0-
04		1470 N	1396	-0-	-74	-0-	1396 2		N	-0-			-0-
05		1643 N	1380	-0-	-263	-0-	1380 2		N	-0-			-0-
06		1470 N	1282	-0-	-188	-0-	1282 2		N	-0-			-0-
07		1457 N	1239	-0-	-218	-0-	1239 2		N	-0-			-0-
08		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499 2		N	-0-			-0-
09		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297 2		N	-0-			-0-
10		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 2		N	-0-			-0-
11		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382 2		N	-0-			-0-
*12		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,964				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 215789 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 13140 PERF.11002 - 12950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
02	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
03	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
04	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
05	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
06	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
07	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
08	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
09	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
10	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
11	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
*12	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 216689 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 13789 PERF.10662 - 13652

01	1829 N	1181	-0-	-648	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
02	1792 N	654	-0-	-1138	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
03	2046 N	879	-0-	-1167	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
04	1140 N	1126	-0-	-14	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
05	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
06	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
07	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
08	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
09	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
10	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
11	1500 N	978	-0-	-522	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
12	1798 N	1230	-0-	-568	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 10 RRCID -> 216701 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 13182 PERF.10480 - 12650

01	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
02	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
03	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
04	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
05	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
06	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
07	1550 N	1105	-0-	-445	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
08	1550 N	1490	-0-	-60	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
09	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
10	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
11	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
*12	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
LINCCEUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216764 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10260 - 11888														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		4216 X	3857	-0-	-359	-0-	3857	2		N	-0-			-0-
02		3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2		N	-0-			-0-
03		4495 X	4480	-0-	-15	-0-	4480	2		N	-0-			-0-
04		4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	2		N	-0-			-0-
05		4495 X	2837	-0-	-1658	-0-	2837	2		N	-0-			-0-
06		4350 X	193	-0-	-4157	-0-	193	2		N	-0-			-0-
07		5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-				N	-0-			-0-
08		5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-				N	-0-			-0-
09		4950 X	2168	-0-	-2782	-0-	2168	2		N	-0-			-0-
10		2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2		N	-0-			-0-
11		1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2		N	-0-			-0-
12		2232 X	2078	-0-	-154	-0-	2078	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			29,083			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BEAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 216767 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11136 - 13050														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1767 N	1726	-0-	-41	-0-	1726	2		N	-0-			-0-
02		1512 N	978	-0-	-534	-0-	978	2		N	-0-			-0-
03		2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2		N	-0-			-0-
04		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2		N	-0-			-0-
05		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2		N	-0-			-0-
06		2010 N	1766	-0-	-244	-0-	1766	2		N	-0-			-0-
07		1891 N	1693	-0-	-198	-0-	1693	2		N	-0-			-0-
08		1736 N	1577	-0-	-159	-0-	1577	2		N	-0-			-0-
09		1770 N	1500	-0-	-270	-0-	1500	2		N	-0-			-0-
10		1705 N	1528	-0-	-177	-0-	1528	2		N	-0-			-0-
11		1530 N	1136	-0-	-394	-0-	1136	2		N	-0-			-0-
12		1550 N	1128	-0-	-422	-0-	1128	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,160			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216858 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 13543 PERF.10960 - 13504														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2		N	-0-			-0-
02		1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2		N	-0-			-0-
03		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2		N	-0-			-0-
04		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2		N	-0-			-0-
05		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2		N	-0-			-0-
06		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2		N	-0-			-0-
07		2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2		N	-0-			-0-
08		2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2		N	-0-			-0-
09		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2		N	-0-			-0-
10		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2		N	-0-			-0-
11		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2		N	-0-			-0-
*12		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			20,856			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 FRAZIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217100 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11260 - 13204

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2		N	-0-			-0-
02		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2		N	-0-			-0-
03		1333 N	1274	-0-	-59	-0-	1274	2		N	-0-			-0-
04		1290 N	1217	-0-	-73	-0-	1217	2		N	-0-			-0-
05		1333 N	1325	-0-	-8	-0-	1325	2		N	-0-			-0-
06		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2		N	-0-			-0-
07		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2		N	-0-			-0-
08		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2		N	-0-			-0-
09		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2		N	-0-			-0-
10		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2		N	-0-			-0-
11		1290 N	950	-0-	-340	-0-	950	2		N	-0-			-0-
12		1333 N	981	-0-	-352	-0-	981	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217226 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 15007 PERF.11726 - 14184

01		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2		N	-0-			-0-
02		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2		N	-0-			-0-
03		3047 N	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2		N	-0-			-0-
04		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2		N	-0-			-0-
05		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2		N	-0-			-0-
06		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2		N	-0-			-0-
07		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2		N	-0-			-0-
08		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2		N	-0-			-0-
09		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2		N	-0-			-0-
10		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2		N	-0-			-0-
11		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2		N	-0-			-0-
*12		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217559 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 13314 PERF.10628 - 13070

01		3317 X	2046	-0-	-1271	-0-	2046	2		N	-0-			-0-
02		2996 X	2596	-0-	-400	-0-	2596	2		N	-0-			-0-
03		3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2		N	-0-			-0-
04		2340 X	1783	-0-	-557	-0-	1783	2		N	-0-			-0-
05		2883 X	1421	-0-	-1462	-0-	1421	2		N	-0-			-0-
06		3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2		N	-0-			-0-
07		3007 X	1975	-0-	-1032	-0-	1975	2		N	-0-			-0-
08		3007 X	2849	-0-	-158	-0-	2849	2		N	-0-			-0-
09		3060 X	3052	-0-	-8	-0-	3052	2		N	-0-			-0-
10		3162 X	3051	-0-	-111	-0-	3051	2		N	-0-			-0-
11		3060 X	2495	-0-	-565	-0-	2495	2		N	-0-			-0-
*12		3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
FRAZIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217610 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13580 PERF.10608 - 13550														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			-0-
02		252 N	38	-0-	-214	-0-	38	2		N	-0-			-0-
03		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-			-0-
04		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
05		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
06		420 N	171	-0-	-249	-0-	171	2		N	-0-			-0-
07		93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2		N	-0-			-0-
08		93 N	49	-0-	-44	-0-	49	2		N	-0-			-0-
09		180 N	167	-0-	-13	-0-	167	2		N	-0-			-0-
10		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-			-0-
11		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2		N	-0-			-0-
*12		935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,281			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217611 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11126 - 12180														

01		1333 N	1235	-0-	-98	-0-	1235	2		N	-0-			-0-
02		1176 N	1009	-0-	-167	-0-	1009	2		N	-0-			-0-
03		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2		N	-0-			-0-
04		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2		N	-0-			-0-
05		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2		N	-0-			-0-
06		1230 N	1141	-0-	-89	-0-	1141	2		N	-0-			-0-
07		1302 N	1280	-0-	-22	-0-	1280	2		N	-0-			-0-
08		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2		N	-0-			-0-
09		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2		N	-0-			-0-
10		1271 N	1216	-0-	-55	-0-	1216	2		N	-0-			-0-
11		1260 N	1071	-0-	-189	-0-	1071	2		N	-0-			-0-
12		1333 N	1056	-0-	-277	-0-	1056	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,328			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217637 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 13342 PERF.11220 - 13036														

01		2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2		N	-0-			-0-
02		2184 X	2156	-0-	-28	-0-	2156	2		N	-0-			-0-
03		2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2		N	-0-			-0-
04		2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2		N	-0-			-0-
05		2418 X	2117	-0-	-301	-0-	2117	2		N	-0-			-0-
06		2340 X	1357	-0-	-983	-0-	1357	2		N	-0-			-0-
07		2418 X	1750	-0-	-668	-0-	1750	2		N	-0-			-0-
08		2418 X	1503	-0-	-915	-0-	1503	2		N	-0-			-0-
09		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2		N	-0-			-0-
10		1736 N	1198	-0-	-538	-0-	1198	2		N	-0-			-0-
11		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2		N	-0-			-0-
*12		3100 N	4529	-0-	1429	1429	4529	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			26,030			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 217648 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10874 - 12072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	688 N	688	-0-	-0-	-0-	-0-	688	2		N	-0-			-0-
02	772 N	772	-0-	-0-	-0-	-0-	772	2		N	-0-			-0-
03	651 N	634	-0-	-17	-0-	-0-	634	2		N	-0-			-0-
04	660 N	561	-0-	-99	-0-	-0-	561	2		N	-0-			-0-
05	868 N	585	-0-	-283	-0-	-0-	585	2		N	-0-			-0-
06	600 N	513	-0-	-87	-0-	-0-	513	2		N	-0-			-0-
07	589 N	164	-0-	-425	-0-	-0-	164	2		N	-0-			-0-
08	589 N	71	-0-	-518	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
09	510 N	113	-0-	-397	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			-0-
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-
*12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,829		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217649 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10630 - 11844

01	3007 X	2612	-0-	-395	-0-	-0-	2612	2		N	-0-			-0-
02	2716 X	1923	-0-	-793	-0-	-0-	1923	2		N	-0-			-0-
03	3007 X	2737	-0-	-270	-0-	-0-	2737	2		N	-0-			-0-
04	2790 X	2224	-0-	-566	-0-	-0-	2224	2		N	-0-			-0-
05	2759 X	2154	-0-	-605	-0-	-0-	2154	2		N	-0-			-0-
06	2640 X	2189	-0-	-451	-0-	-0-	2189	2		N	-0-			-0-
07	2728 X	2185	-0-	-543	-0-	-0-	2185	2		N	-0-			-0-
08	2728 X	2232	-0-	-496	-0-	-0-	2232	2		N	-0-			-0-
09	2220 X	2062	-0-	-158	-0-	-0-	2062	2		N	-0-			-0-
10	2263 X	2228	-0-	-35	-0-	-0-	2228	2		N	-0-			-0-
11	2190 X	2068	-0-	-122	-0-	-0-	2068	2		N	-0-			-0-
12	2232 X	2129	-0-	-103	-0-	-0-	2129	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		26,743		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LINCECUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217986 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.10838 - 12814

01	2511 X	2200	-0-	-311	-0-	-0-	2200	2		N	-0-			-0-
02	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	-0-	2144	2		N	-0-			-0-
03	2232 N	2213	-0-	-19	-0-	-0-	2213	2		N	-0-			-0-
04	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	-0-	2427	2		N	-0-			-0-
05	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	-0-	2496	2		N	-0-			-0-
06	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	-0-	2310	2		N	-0-			-0-
07	2511 N	2291	-0-	-220	-0-	-0-	2291	2		N	-0-			-0-
08	2511 N	2186	-0-	-325	-0-	-0-	2186	2		N	-0-			-0-
09	2310 N	1356	-0-	-954	-0-	-0-	1356	2		N	-0-			-0-
10	2294 N	1139	-0-	-1155	-0-	-0-	1139	2		N	-0-			-0-
11	2130 N	947	-0-	-1183	-0-	-0-	947	2		N	-0-			-0-
12	1395 N	1312	-0-	-83	-0-	-0-	1312	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		23,021		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MITCHELL I WELL #: 12 RRCID -> 217991 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11164 - 13130												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
01		5177 X	3718	-0-	-1459	-0-	3718	2		N	-0-	-0-
02		4676 X	2728	-0-	-1948	-0-	2728	2		N	-0-	-0-
03		5177 X	3228	-0-	-1949	-0-	3228	2		N	-0-	-0-
04		5010 X	2885	-0-	-2125	-0-	2885	2		N	-0-	-0-
05		4526 X	3297	-0-	-1229	-0-	3297	2		N	-0-	-0-
06		3600 X	3310	-0-	-290	-0-	3310	2		N	-0-	-0-
07		8310 X	8310	-0-	-0-	-0-	8310	2		N	-0-	-0-
08		5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	2		N	-0-	-0-
09		6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	6197	2		N	-0-	-0-
10		5177 X	5120	-0-	-57	-0-	5120	2		N	-0-	-0-
11		5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	2		N	-0-	-0-
12		5177 X	3834	-0-	-1343	-0-	3834	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			53,198				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11120 - 13002												
01		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2		N	-0-	-0-
02		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2		N	-0-	-0-
03		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2		N	-0-	-0-
04		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2		N	-0-	-0-
05		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2		N	-0-	-0-
06		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2		N	-0-	-0-
07		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2		N	-0-	-0-
08		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2		N	-0-	-0-
09		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2		N	-0-	-0-
10		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2		N	-0-	-0-
11		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2		N	-0-	-0-
*12		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			20,520				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218086 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11220 - 13160												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
STEELE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218097 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 16320 PERF.12140 - 15116												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				MONTHLY	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		7838 X	7838	-0-	-0-	-0-	7838 2		N	-0-		-0-
02		9706 X	9706	-0-	-0-	-0-	9706 2		N	-0-		-0-
03		8491 X	8491	-0-	-0-	-0-	8491 2		N	-0-		-0-
04		6492 X	6492	-0-	-0-	-0-	6492 2		N	-0-		-0-
05		4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	4321 2		N	-0-		-0-
06		5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	5118 2		N	-0-		-0-
07		4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	4209 2		N	-0-		-0-
08		8353 X	8353	-0-	-0-	-0-	8353 2		N	-0-		-0-
09		9024 X	9024	-0-	-0-	-0-	9024 2		N	-0-		-0-
10		8236 X	8236	-0-	-0-	-0-	8236 2		N	-0-		-0-
11		8122 X	8122	-0-	-0-	-0-	8122 2		N	-0-		-0-
*12		6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	6137 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			86,047	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218098 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11026 - 13200												
01		1550 N	1528	-0-	-22	-0-	1528 2		N	-0-		-0-
02		1288 N	1090	-0-	-198	-0-	1090 2		N	-0-		-0-
03		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397 2		N	-0-		-0-
04		1470 N	1467	-0-	-3	-0-	1467 2		N	-0-		-0-
05		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 2		N	-0-		-0-
06		1350 N	1340	-0-	-10	-0-	1340 2		N	-0-		-0-
07		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588 2		N	-0-		-0-
08		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546 2		N	-0-		-0-
09		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611 2		N	-0-		-0-
10		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724 2		N	-0-		-0-
11		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843 2		N	-0-		-0-
12		1550 N	1112	-0-	-438	-0-	1112 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			17,625	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218236 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 13662 PERF.11036 - 13344												
01		992 N	581	-0-	-411	-0-	581 2		N	-0-		-0-
02		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 2		N	-0-		-0-
03		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 2		N	-0-		-0-
04		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 2		N	-0-		-0-
05		992 N	623	-0-	-369	-0-	623 2		N	-0-		-0-
06		960 N	677	-0-	-283	-0-	677 2		N	-0-		-0-
07		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 2		N	-0-		-0-
08		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 2		N	-0-		-0-
09		792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 2		N	-0-		-0-
10		927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 2		N	-0-		-0-
11		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191 2		N	-0-		-0-
12		806 N	680	-0-	-126	-0-	680 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			9,955	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HOLMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218266 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10926 - 12590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	-0-	1083	2		N	-0-			-0-
02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	-0-	900	2		N	-0-			-0-
03	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	-0-	1078	2		N	-0-			-0-
04	962 N	962	-0-	-0-	-0-	-0-	962	2		N	-0-			-0-
05	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	-0-	1058	2		N	-0-			-0-
06	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	-0-	1007	2		N	-0-			-0-
07	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	-0-	1037	2		N	-0-			-0-
08	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	-0-	1060	2		N	-0-			-0-
09	956 N	956	-0-	-0-	-0-	-0-	956	2		N	-0-			-0-
10	966 N	966	-0-	-0-	-0-	-0-	966	2		N	-0-			-0-
11	932 N	932	-0-	-0-	-0-	-0-	932	2		N	-0-			-0-
*12	936 N	936	-0-	-0-	-0-	-0-	936	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 218291 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10780 - 12926

01	2635 X	1686	-0-	-949	-0-	-0-	1686	2		N	-0-			-0-
02	2240 X	1179	-0-	-1061	-0-	-0-	1179	2		N	-0-			-0-
03	7093 X	7093	-0-	-0-	-0-	-0-	7093	2		N	-0-			-0-
04	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	-0-	4073	2		N	-0-			-0-
05	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	-0-	2500	2		N	-0-			-0-
06	3090 X	2120	-0-	-970	-0-	-0-	2120	2		N	-0-			-0-
07	3193 X	2165	-0-	-1028	-0-	-0-	2165	2		N	-0-			-0-
08	3193 X	1739	-0-	-1454	-0-	-0-	1739	2		N	-0-			-0-
09	3090 X	1823	-0-	-1267	-0-	-0-	1823	2		N	-0-			-0-
10	2511 X	1672	-0-	-839	-0-	-0-	1672	2		N	-0-			-0-
11	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	-0-	2607	2		N	-0-			-0-
*12	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	-0-	2260	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 218301 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11066 - 12987

01	3565 X	2406	-0-	-1159	-0-	-0-	2406	2		N	-0-			-0-
02	3080 X	2157	-0-	-923	-0-	-0-	2157	2		N	-0-			-0-
03	3410 X	2928	-0-	-482	-0-	-0-	2928	2		N	-0-			-0-
04	2700 X	2289	-0-	-411	-0-	-0-	2289	2		N	-0-			-0-
05	2697 X	2051	-0-	-646	-0-	-0-	2051	2		N	-0-			-0-
06	2820 X	2335	-0-	-485	-0-	-0-	2335	2		N	-0-			-0-
07	2914 X	2507	-0-	-407	-0-	-0-	2507	2		N	-0-			-0-
08	2914 X	2911	-0-	-3	-0-	-0-	2911	2		N	-0-			-0-
09	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	-0-	2782	2		N	-0-			-0-
10	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	-0-	2788	2		N	-0-			-0-
11	2820 X	2584	-0-	-236	-0-	-0-	2584	2		N	-0-			-0-
12	2914 X	2865	-0-	-49	-0-	-0-	2865	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 ZIEGLSCHMID WELL #: 7 RRCID -> 218302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10570 - 12926

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2922 N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2		N	-0-			-0-
02		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2		N	-0-			-0-
03		1612 N	1556	-0-	-56	-0-	1556	2		N	-0-			-0-
04		2989 N	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	3197	-0-	97	97	3197	2		N	-0-			-0-
06		2625 N	2528	-0-	-97	-0-	2528	2		N	-0-			-0-
07		3055 N	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2		N	-0-			-0-
08		3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2		N	-0-			-0-
09		2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2		N	-0-			-0-
10		3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2		N	-0-			-0-
11		2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2		N	-0-			-0-
*12		3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			32,572				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PHILLIPS, THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219350 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11480 - 12613

01		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2		N	-0-			-0-
02		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2		N	-0-			-0-
03		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
04		570 N	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-			-0-
05		792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2		N	-0-			-0-
06		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2		N	-0-			-0-
07		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2		N	-0-			-0-
08		806 N	26	-0-	-780	-0-	26	2		N	-0-			-0-
09		780 N	451	-0-	-329	-0-	451	2		N	-0-			-0-
10		682 N	472	-0-	-210	-0-	472	2		N	-0-			-0-
11		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2		N	-0-			-0-
12		465 N	118	-0-	-347	-0-	118	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,274				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219842 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10874 - 13089

01		1922 N	1863	-0-	-59	-0-	1863	2		N	-0-			-0-
02		1764 N	1545	-0-	-219	-0-	1545	2		N	-0-			-0-
03		2046 N	2014	-0-	-32	-0-	2014	2		N	-0-			-0-
04		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2		N	-0-			-0-
05		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2		N	-0-			-0-
06		1950 N	1804	-0-	-146	-0-	1804	2		N	-0-			-0-
07		2046 N	1747	-0-	-299	-0-	1747	2		N	-0-			-0-
08		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2		N	-0-			-0-
09		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2		N	-0-			-0-
10		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2		N	-0-			-0-
11		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2		N	-0-			-0-
*12		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			22,588				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON				
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
INGRAM, G. H. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220089 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 13916 PERF.11372 - 13736														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		961 N	924	-0-	-37	-0-	924	2		N	-0-			-0-
02		896 N	724	-0-	-172	-0-	724	2		N	-0-			-0-
03		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2		N	-0-			-0-
04		900 N	898	-0-	-2	-0-	898	2		N	-0-			-0-
05		953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2		N	-0-			-0-
06		900 N	883	-0-	-17	-0-	883	2		N	-0-			-0-
07		930 N	921	-0-	-9	-0-	921	2		N	-0-			-0-
08		961 N	912	-0-	-49	-0-	912	2		N	-0-			-0-
09		870 N	740	-0-	-130	-0-	740	2		N	-0-			-0-
10		930 N	843	-0-	-87	-0-	843	2		N	-0-			-0-
11		870 N	836	-0-	-34	-0-	836	2		N	-0-			-0-
*12		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,432			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CONNELL, F. D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 220198 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9718 - 10457														
01		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-			-0-
02		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-			-0-
03		310 N	235	-0-	-75	-0-	235	2		N	-0-			-0-
04		300 N	193	-0-	-107	-0-	193	2		N	-0-			-0-
05		310 N	203	-0-	-107	-0-	203	2		N	-0-			-0-
06		240 N	227	-0-	-13	-0-	227	2		N	-0-			-0-
07		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-			-0-
08		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-			-0-
09		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-			-0-
10		310 N	276	-0-	-34	-0-	276	2		N	-0-			-0-
11		300 N	239	-0-	-61	-0-	239	2		N	-0-			-0-
12		279 N	230	-0-	-49	-0-	230	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,163			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

REAGAN, L. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220650 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10934 - 13156														
01		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2		N	-0-			-0-
02		1204 N	1188	-0-	-16	-0-	1188	2		N	-0-			-0-
03		1333 N	1282	-0-	-51	-0-	1282	2		N	-0-			-0-
04		1290 N	1198	-0-	-92	-0-	1198	2		N	-0-			-0-
05		1302 N	1285	-0-	-17	-0-	1285	2		N	-0-			-0-
06		1230 N	1189	-0-	-41	-0-	1189	2		N	-0-			-0-
07		1240 N	1176	-0-	-64	-0-	1176	2		N	-0-			-0-
08		1271 N	1197	-0-	-74	-0-	1197	2		N	-0-			-0-
09		1200 N	1133	-0-	-67	-0-	1133	2		N	-0-			-0-
10		1178 N	1122	-0-	-56	-0-	1122	2		N	-0-			-0-
11		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2		N	-0-			-0-
12		1178 N	840	-0-	-338	-0-	840	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,177			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 221032 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10918 - 13187

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		2635 X	1163	-0-	-1472	-0-	-0-	1163	2			N	-0-				-0-	
02		2072 X	1529	-0-	-543	-0-	-0-	1529	2			N	-0-				-0-	
03		2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-				-0-	
04		2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-				-0-	
05		2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-				-0-	
06		2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-				-0-	
07		2573 X	2536	-0-	-37	-0-	-0-	2536	2			N	-0-				-0-	
08		2573 X	2541	-0-	-32	-0-	-0-	2541	2			N	-0-				-0-	
09		2550 X	2442	-0-	-108	-0-	-0-	2442	2			N	-0-				-0-	
10		2635 X	2310	-0-	-325	-0-	-0-	2310	2			N	-0-				-0-	
11		3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	-0-	3451	2			N	-0-				-0-	
*12		3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			29,388															
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-				

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222505 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 12987 PERF.10712 - 12730

01		3069 X	3065	-0-	-4	-0-	-0-	3065	2			N	-0-				-0-	
02		2828 X	1082	-0-	-1746	-0-	-0-	1082	2			N	-0-				-0-	
03		3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	-0-	3589	2			N	-0-				-0-	
04		3030 X	2647	-0-	-383	-0-	-0-	2647	2			N	-0-				-0-	
05		3069 X	3058	-0-	-11	-0-	-0-	3058	2			N	-0-				-0-	
06		3180 X	2650	-0-	-530	-0-	-0-	2650	2			N	-0-				-0-	
07		3286 X	2016	-0-	-1270	-0-	-0-	2016	2			N	-0-				-0-	
08		3286 X	2098	-0-	-1188	-0-	-0-	2098	2			N	-0-				-0-	
09		3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-				-0-	
10		3069 X	2901	-0-	-168	-0-	-0-	2901	2			N	-0-				-0-	
11		3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	-0-	3200	2			N	-0-				-0-	
*12		6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	-0-	6251	2			N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			35,673															
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-				

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 222622 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10934 - 12940

01		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-				-0-	
02		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-				-0-	
03		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-				-0-	
04		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-				-0-	
05		1271 N	792	-0-	-479	-0-	-0-	792	2			N	-0-				-0-	
06		1230 N	641	-0-	-589	-0-	-0-	641	2			N	-0-				-0-	
07		1271 N	774	-0-	-497	-0-	-0-	774	2			N	-0-				-0-	
08		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-				-0-	
09		670 N	670	-0-	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-				-0-	
10		775 N	670	-0-	-105	-0-	-0-	670	2			N	-0-				-0-	
11		1020 N	450	-0-	-570	-0-	-0-	450	2			N	-0-				-0-	
12		682 N	326	-0-	-356	-0-	-0-	326	2			N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			11,047															
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-				

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222637 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11054 - 13010														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		2302 N	2168	-0-	-134	-0-	2168	2		N	-0-			-0-
02		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2		N	-0-			-0-
03		2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2		N	-0-			-0-
04		1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2		N	-0-			-0-
05		1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2		N	-0-			-0-
06		1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2		N	-0-			-0-
07		1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2		N	-0-			-0-
08		2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2		N	-0-			-0-
09		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2		N	-0-			-0-
10		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2		N	-0-			-0-
11		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2		N	-0-			-0-
*12		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			22,417			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222639 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10646 - 12835														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1240 N	1166	-0-	-74	-0-	1166	2		N	-0-			-0-
02		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2		N	-0-			-0-
03		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2		N	-0-			-0-
04		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2		N	-0-			-0-
05		1271 N	1211	-0-	-60	-0-	1211	2		N	-0-			-0-
06		1140 N	1127	-0-	-13	-0-	1127	2		N	-0-			-0-
07		1271 N	1221	-0-	-50	-0-	1221	2		N	-0-			-0-
08		1209 N	1141	-0-	-68	-0-	1141	2		N	-0-			-0-
09		1140 N	1122	-0-	-18	-0-	1122	2		N	-0-			-0-
10		1209 N	1150	-0-	-59	-0-	1150	2		N	-0-			-0-
11		1110 N	1016	-0-	-94	-0-	1016	2		N	-0-			-0-
12		1147 N	1144	-0-	-3	-0-	1144	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,935			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BEAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222829 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10490 - 13001														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		558 N	486	-0-	-72	-0-	486	2		N	-0-			-0-
02		504 N	480	-0-	-24	-0-	480	2		N	-0-			-0-
03		558 N	328	-0-	-230	-0-	328	2		N	-0-			-0-
04		480 N	144	-0-	-336	-0-	144	2		N	-0-			-0-
05		527 N	176	-0-	-351	-0-	176	2		N	-0-			-0-
06		330 N	193	-0-	-137	-0-	193	2		N	-0-			-0-
07		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			-0-
08		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			-0-
09		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-			-0-
10		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-			-0-
11		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2		N	-0-			-0-
12		372 N	282	-0-	-90	-0-	282	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,859			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222971 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10886 - 12510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2852 N	2427	-0-	-425	-0-	-0-	2427	2			N	-0-				-0-	
02	2464 N	2043	-0-	-421	-0-	-0-	2043	2			N	-0-				-0-	
03	2542 N	2512	-0-	-30	-0-	-0-	2512	2			N	-0-				-0-	
04	2340 N	1844	-0-	-496	-0-	-0-	1844	2			N	-0-				-0-	
05	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-				-0-	
06	2430 N	1648	-0-	-782	-0-	-0-	1648	2			N	-0-				-0-	
07	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-				-0-	
08	2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-				-0-	
09	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-				-0-	
10	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-				-0-	
11	2760 N	2102	-0-	-658	-0-	-0-	2102	2			N	-0-				-0-	
12	2511 N	2186	-0-	-325	-0-	-0-	2186	2			N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		27,240														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223845 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14623 PERF.11568 - 13928

01	899 N	586	-0-	-313	-0-	-0-	586	2			N	-0-				-0-	
02	616 N	554	-0-	-62	-0-	-0-	554	2			N	-0-				-0-	
03	589 N	538	-0-	-51	-0-	-0-	538	2			N	-0-				-0-	
04	570 N	360	-0-	-210	-0-	-0-	360	2			N	-0-				-0-	
05	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-				-0-	
06	814 N	814	-0-	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-				-0-	
07	586 N	586	-0-	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-				-0-	
08	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-				-0-	
09	810 N	706	-0-	-104	-0-	-0-	706	2			N	-0-				-0-	
10	589 N	513	-0-	-76	-0-	-0-	513	2			N	-0-				-0-	
11	1140 N	337	-0-	-803	-0-	-0-	337	2			N	-0-				-0-	
12	744 N	343	-0-	-401	-0-	-0-	343	2			N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		8,233														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224366 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11242 - 12126

01	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-				-0-	
02	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-				-0-	
03	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-				-0-	
04	796 N	796	-0-	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-				-0-	
05	828 N	828	-0-	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-				-0-	
06	696 N	696	-0-	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-				-0-	
07	617 N	617	-0-	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-				-0-	
08	574 N	574	-0-	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-				-0-	
09	814 N	814	-0-	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-				-0-	
10	641 N	641	-0-	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-				-0-	
11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-				-0-	
*12	927 N	927	-0-	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		9,733														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 224802 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 13215 PERF.10786 - 13074												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	4665 2		N	-0-		-0-
02		3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3930 2		N	-0-		-0-
03		4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	4657 2		N	-0-		-0-
04		4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	4349 2		N	-0-		-0-
05		4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	4307 2		N	-0-		-0-
06		4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4020 2		N	-0-		-0-
07		4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	4186 2		N	-0-		-0-
08		4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4139 2		N	-0-		-0-
09		3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3929 2		N	-0-		-0-
10		4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4122 2		N	-0-		-0-
11		3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3962 2		N	-0-		-0-
*12		3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3957 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			50,223			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 225645 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13216 PERF.11014 - 12986												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643 2		N	-0-		-0-
02		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 2		N	-0-		-0-
03		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717 2		N	-0-		-0-
04		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587 2		N	-0-		-0-
05		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722 2		N	-0-		-0-
06		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687 2		N	-0-		-0-
07		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806 2		N	-0-		-0-
08		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858 2		N	-0-		-0-
09		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 2		N	-0-		-0-
10		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391 2		N	-0-		-0-
11		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373 2		N	-0-		-0-
*12		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			18,780			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226287 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15059 PERF.11684 - 14107												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226512 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15530 PERF.11450 - 11834

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2	N	-0-			-0-
02		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2	N	-0-			-0-
03		988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2	N	-0-			-0-
04		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2	N	-0-			-0-
05		899 N	889	-0-	-10	-0-	889	2	N	-0-			-0-
06		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2	N	-0-			-0-
07		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2	N	-0-			-0-
08		973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2	N	-0-			-0-
09		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2	N	-0-			-0-
10		974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2	N	-0-			-0-
11		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2	N	-0-			-0-
*12		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227159 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12004 - 14502

01		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2	N	-0-			-0-
02		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2	N	-0-			-0-
03		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2	N	-0-			-0-
04		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2	N	-0-			-0-
05		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2	N	-0-			-0-
06		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2	N	-0-			-0-
07		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2	N	-0-			-0-
08		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2	N	-0-			-0-
09		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2	N	-0-			-0-
10		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2	N	-0-			-0-
11		990 N	959	-0-	-31	-0-	959	2	N	-0-			-0-
*12		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLAWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227296 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 13616 PERF.11106 - 13028

01		1581 X	825	-0-	-756	-0-	825	2	N	-0-			-0-
02		1428 X	537	-0-	-891	-0-	537	2	N	-0-			-0-
03		806 N	528	-0-	-278	-0-	528	2	N	-0-			-0-
04		810 N	672	-0-	-138	-0-	672	2	N	-0-			-0-
05		589 N	582	-0-	-7	-0-	582	2	N	-0-			-0-
06		510 N	326	-0-	-184	-0-	326	2	N	-0-			-0-
07		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2	N	-0-			-0-
08		589 N	509	-0-	-80	-0-	509	2	N	-0-			-0-
09		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2	N	-0-			-0-
10		806 N	630	-0-	-176	-0-	630	2	N	-0-			-0-
11		989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2	N	-0-			-0-
12		651 N	448	-0-	-203	-0-	448	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CONNELL, F.D. GAS UNIT NO.1 WELL #: 4 RRCID -> 227298 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 11934 PERF. 9716 - 10446

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2077 N	1985	-0-	-92	-0-		1985 2		N	-0-			-0-
02		1820 N	1530	-0-	-290	-0-		1530 2		N	-0-			-0-
03		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-		2105 2		N	-0-			-0-
04		1920 N	1845	-0-	-75	-0-		1845 2		N	-0-			-0-
05		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-		1737 2		N	-0-			-0-
06		2040 N	1665	-0-	-375	-0-		1665 2		N	-0-			-0-
07		1922 N	1741	-0-	-181	-0-		1741 2		N	-0-			-0-
08		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-		1810 2		N	-0-			-0-
09		1680 N	1669	-0-	-11	-0-		1669 2		N	-0-			-0-
10		1736 N	1704	-0-	-32	-0-		1704 2		N	-0-			-0-
11		1740 N	1300	-0-	-440	-0-		1300 2		N	-0-			-0-
12		1736 N	1457	-0-	-279	-0-		1457 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			20,548											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228076 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14938 PERF.10790 - 11916

01		144 N	144	-0-	-0-	-0-		144 2		N	-0-			-0-
02		56 N	47	-0-	-9	-0-		47 2		N	-0-			-0-
03		38 N	38	-0-	-0-	-0-		38 2		N	-0-			-0-
04		98 N	98	-0-	-0-	-0-		98 2		N	-0-			-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
06		116 N	116	-0-	-0-	-0-		116 2		N	-0-			-0-
07		93 N	58	-0-	-35	-0-		58 2		N	-0-			-0-
08		43 N	43	-0-	-0-	-0-		43 2		N	-0-			-0-
09		90 N	58	-0-	-32	-0-		58 2		N	-0-			-0-
10		115 N	115	-0-	-0-	-0-		115 2		N	-0-			-0-
11		51 N	51	-0-	-0-	-0-		51 2		N	-0-			-0-
12		62 N	62	-0-	-0-	-0-		62 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			830											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228079 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10344 - 12850

01		72 N	72	-0-	-0-	-0-		72 2		N	-0-			-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		77 N	77	-0-	-0-	-0-		77 2		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		213 N	213	-0-	-0-	-0-		213 2		N	-0-			-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
08		92 N	92	-0-	-0-	-0-		92 2		N	-0-			-0-
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
10		164 N	164	-0-	-0-	-0-		164 2		N	-0-			-0-
11		90 N	71	-0-	-19	-0-		71 2		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			689											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228129 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11750 - 14966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2967 N	2967	-0-	-0-	-0-	-0-	2967	2				N	-0-			-0-
02	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	-0-	1911	2				N	-0-			-0-
03	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	-0-	1994	2				N	-0-			-0-
04	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	-0-	1551	2				N	-0-			-0-
05	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	-0-	1013	2				N	-0-			-0-
06	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	-0-	1552	2				N	-0-			-0-
07	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	-0-	1604	2				N	-0-			-0-
08	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	-0-	1495	2				N	-0-			-0-
09	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	-0-	1331	2				N	-0-			-0-
10	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	-0-	1321	2				N	-0-			-0-
11	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	-0-	1184	2				N	-0-			-0-
*12	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	-0-	1148	2				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 228539 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10914 - 12732

01	2914 X	2319	-0-	-595	-0-	-0-	2319	2				N	-0-			-0-
02	2296 N	1993	-0-	-303	-0-	-0-	1993	2				N	-0-			-0-
03	2418 N	1957	-0-	-461	-0-	-0-	1957	2				N	-0-			-0-
04	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	-0-	2397	2				N	-0-			-0-
05	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	-0-	2599	2				N	-0-			-0-
06	1890 N	1456	-0-	-434	-0-	-0-	1456	2				N	-0-			-0-
07	2480 N	1556	-0-	-924	-0-	-0-	1556	2				N	-0-			-0-
08	2604 N	1375	-0-	-1229	-0-	-0-	1375	2				N	-0-			-0-
09	1470 N	840	-0-	-630	-0-	-0-	840	2				N	-0-			-0-
10	1550 N	1232	-0-	-318	-0-	-0-	1232	2				N	-0-			-0-
11	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	-0-	1484	2				N	-0-			-0-
*12	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	-0-	2154	2				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229194 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 13362 PERF.11078 - 12978

01	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	-0-	2142	2				N	-0-			-0-
02	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	-0-	1777	2				N	-0-			-0-
03	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	-0-	1976	2				N	-0-			-0-
04	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	-0-	1922	2				N	-0-			-0-
05	1953 N	1930	-0-	-23	-0-	-0-	1930	2				N	-0-			-0-
06	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	-0-	1908	2				N	-0-			-0-
07	1953 N	1916	-0-	-37	-0-	-0-	1916	2				N	-0-			-0-
08	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	-0-	1929	2				N	-0-			-0-
09	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	-0-	1919	2				N	-0-			-0-
10	1922 N	1634	-0-	-288	-0-	-0-	1634	2				N	-0-			-0-
11	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	-0-	2178	2				N	-0-			-0-
12	1953 N	1951	-0-	-2	-0-	-0-	1951	2				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 229722 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10610 - 10955

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		124 N	76	-0-	-48	-0-	76	2		N	-0-			-0-
02		140 N	104	-0-	-36	-0-	104	2		N	-0-			-0-
03		155 N	105	-0-	-50	-0-	105	2		N	-0-			-0-
04		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
05		124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2		N	-0-			-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
07		155 N	135	-0-	-20	-0-	135	2		N	-0-			-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
09		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			-0-
10		124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2		N	-0-			-0-
11		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			-0-
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17 RRCID -> 229838 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10904 - 13260

01		5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	2		N	-0-			-0-
02		4592 X	4281	-0-	-311	-0-	4281	2		N	-0-			-0-
03		5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	2		N	-0-			-0-
04		5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	2		N	-0-			-0-
05		5332 X	5256	-0-	-76	-0-	5256	2		N	-0-			-0-
06		5160 X	4972	-0-	-188	-0-	4972	2		N	-0-			-0-
07		5332 X	5079	-0-	-253	-0-	5079	2		N	-0-			-0-
08		5332 X	4996	-0-	-336	-0-	4996	2		N	-0-			-0-
09		5160 X	4975	-0-	-185	-0-	4975	2		N	-0-			-0-
10		5270 X	5089	-0-	-181	-0-	5089	2		N	-0-			-0-
11		4980 X	4716	-0-	-264	-0-	4716	2		N	-0-			-0-
12		5146 X	4681	-0-	-465	-0-	4681	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229848 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10784 - 12710

01		3100 N	2307	-0-	-793	3163	2307	2		N	-0-			-0-
02		4774 X	1611	-0-	-3163	-0-	1611	2		N	-0-			-0-
03		2356 X	2059	-0-	-297	-0-	2059	2		N	-0-			-0-
04		2280 X	1931	-0-	-349	-0-	1931	2		N	-0-			-0-
05		2356 X	2042	-0-	-314	-0-	2042	2		N	-0-			-0-
06		2220 X	2217	-0-	-3	-0-	2217	2		N	-0-			-0-
07		2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2		N	-0-			-0-
08		2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2		N	-0-			-0-
09		2220 N	1929	-0-	-291	-0-	1929	2		N	-0-			-0-
10		2356 N	1860	-0-	-496	-0-	1860	2		N	-0-			-0-
11		2280 N	1694	-0-	-586	-0-	1694	2		N	-0-			-0-
12		1984 N	1814	-0-	-170	-0-	1814	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 21 RRCID -> 229850 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10368 - 12742																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		2077 N	2072	-0-	-5	-0-		2072	2		N	-0-				-0-
02		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-		1837	2		N	-0-				-0-
03		3027 N	3027	-0-	-0-	-0-		3027	2		N	-0-				-0-
04		3000 N	3369	-0-	369	369		3369	2		N	-0-				-0-
05		3100 N	5026	-0-	1926	2295		5026	2		N	-0-				-0-
06		3000 N	1476	-0-	-1524	771		1476	2		N	-0-				-0-
07		2285 X	1514	-0-	-771	-0-		1514	2		N	-0-				-0-
08		2170 X	1591	-0-	-579	-0-		1591	2		N	-0-				-0-
09		2100 X	1568	-0-	-532	-0-		1568	2		N	-0-				-0-
10		2170 X	1626	-0-	-544	-0-		1626	2		N	-0-				-0-
11		1551 X	1551	-0-	-0-	-0-		1551	2		N	-0-				-0-
12		1612 X	1481	-0-	-131	-0-		1481	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			26,138			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229864 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10866 - 12830																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		1302 N	1270	-0-	-32	-0-		1270	2		N	-0-				-0-
02		1176 N	792	-0-	-384	-0-		792	2		N	-0-				-0-
03		1302 N	1093	-0-	-209	-0-		1093	2		N	-0-				-0-
04		1230 N	1128	-0-	-102	-0-		1128	2		N	-0-				-0-
05		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-		1121	2		N	-0-				-0-
06		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-		1051	2		N	-0-				-0-
07		1178 N	1002	-0-	-176	-0-		1002	2		N	-0-				-0-
08		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-		1166	2		N	-0-				-0-
09		1050 N	1038	-0-	-12	-0-		1038	2		N	-0-				-0-
10		992 N	992	-0-	-0-	-0-		992	2		N	-0-				-0-
11		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-		1103	2		N	-0-				-0-
*12		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-		1132	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			12,888			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

PARKER, G. B. & SONS WELL #: 4 RRCID -> 229932 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 11485 PERF.10272 - 11336																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		2449 X	2288	-0-	-161	-0-		2288	2		N	-0-				-0-
02		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-		2274	2		N	-0-				-0-
03		2623 N	2623	-0-	-0-	-0-		2623	2		N	-0-				-0-
04		2494 N	2494	-0-	-0-	-0-		2494	2		N	-0-				-0-
05		2566 N	2566	-0-	-0-	-0-		2566	2		N	-0-				-0-
06		2550 N	2447	-0-	-103	-0-		2447	2		N	-0-				-0-
07		2573 N	2511	-0-	-62	-0-		2511	2		N	-0-				-0-
08		2573 N	2472	-0-	-101	-0-		2472	2		N	-0-				-0-
09		2460 N	2065	-0-	-395	-0-		2065	2		N	-0-				-0-
10		2511 N	2225	-0-	-286	-0-		2225	2		N	-0-				-0-
11		3000 N	3470	-0-	470	470		3470	2		N	-0-				-0-
*12		3100 N	2895	-0-	-205	265		2895	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			30,330			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229933 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11786 - 14822

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	4091	-0-	1291	1291	4091	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	3555	-0-	455	1746	3555	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	3251	-0-	251	1997	3251	2		N	-0-			-0-
05		5378 X	3381	-0-	-1997	-0-	3381	2		N	-0-			-0-
06		3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2		N	-0-			-0-
07		3069 X	2883	-0-	-186	-0-	2883	2		N	-0-			-0-
08		3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2		N	-0-			-0-
09		2970 X	2684	-0-	-286	-0-	2684	2		N	-0-			-0-
10		3069 X	2609	-0-	-460	-0-	2609	2		N	-0-			-0-
11		2970 X	2323	-0-	-647	-0-	2323	2		N	-0-			-0-
12		3069 X	2240	-0-	-829	-0-	2240	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			36,413			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229947 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 14911 PERF.12690 - 14500

01		1227 X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2		N	-0-			-0-
02		1092 X	973	-0-	-119	-0-	973	2		N	-0-			-0-
03		1271 X	1262	-0-	-9	-0-	1262	2		N	-0-			-0-
04		1230 X	1162	-0-	-68	-0-	1162	2		N	-0-			-0-
05		1271 X	944	-0-	-327	-0-	944	2		N	-0-			-0-
06		1230 X	771	-0-	-459	-0-	771	2		N	-0-			-0-
07		1271 X	803	-0-	-468	-0-	803	2		N	-0-			-0-
08		1271 X	800	-0-	-471	-0-	800	2		N	-0-			-0-
09		1170 X	779	-0-	-391	-0-	779	2		N	-0-			-0-
10		930 X	810	-0-	-120	-0-	810	2		N	-0-			-0-
11		940 X	940	-0-	-0-	-0-	940	2		N	-0-			-0-
12		806 X	625	-0-	-181	-0-	625	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,096			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

CONNELL, F. D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230027 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10196 - 11834

01		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-
02		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-			-0-
03		279 N	238	-0-	-41	-0-	238	2		N	-0-			-0-
04		270 N	232	-0-	-38	-0-	232	2		N	-0-			-0-
05		279 N	232	-0-	-47	-0-	232	2		N	-0-			-0-
06		240 N	233	-0-	-7	-0-	233	2		N	-0-			-0-
07		248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2		N	-0-			-0-
08		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-			-0-
09		240 N	225	-0-	-15	-0-	225	2		N	-0-			-0-
10		248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2		N	-0-			-0-
11		240 N	216	-0-	-24	-0-	216	2		N	-0-			-0-
12		248 N	235	-0-	-13	-0-	235	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,880			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230647 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 15665 PERF.12314 - 13497

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		248 N	167	-0-	-81	-0-	167	2		N	-0-			-0-
02		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2		N	-0-			-0-
03		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-			-0-
04		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2		N	-0-			-0-
05		775 N	553	-0-	-222	-0-	553	2		N	-0-			-0-
06		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2		N	-0-			-0-
07		496 N	158	-0-	-338	-0-	158	2		N	-0-			-0-
08		558 N	378	-0-	-180	-0-	378	2		N	-0-			-0-
09		600 N	70	-0-	-530	-0-	70	2		N	-0-			-0-
10		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2		N	-0-			-0-
11		360 N	144	-0-	-216	-0-	144	2		N	-0-			-0-
*12		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,423											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

STEELE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230719 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12170 - 15798

01		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2		N	-0-			-0-
02		1428 N	1266	-0-	-162	-0-	1266	2		N	-0-			-0-
03		1581 N	519	-0-	-1062	-0-	519	2		N	-0-			-0-
04		1530 N	535	-0-	-995	-0-	535	2		N	-0-			-0-
05		1395 N	610	-0-	-785	-0-	610	2		N	-0-			-0-
06		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2		N	-0-			-0-
07		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2		N	-0-			-0-
08		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2		N	-0-			-0-
09		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2		N	-0-			-0-
10		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2		N	-0-			-0-
11		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2		N	-0-			-0-
*12		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,373											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

NORTH AMERICAN COAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231881 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10444 - 12712

01		2821 X	2264	-0-	-557	-0-	2264	2		N	-0-			-0-
02		1904 X	1566	-0-	-338	-0-	1566	2		N	-0-			-0-
03		1953 X	1521	-0-	-432	-0-	1521	2		N	-0-			-0-
04		2190 X	1968	-0-	-222	-0-	1968	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	4113	-0-	1013	1013	4113	2		N	-0-			-0-
06		3000 N	2880	-0-	-120	893	2880	2		N	-0-			-0-
07		3100 N	2995	-0-	-105	788	2995	2		N	-0-			-0-
08		4814 X	4026	-0-	-788	-0-	4026	2		N	-0-			-0-
09		4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2		N	-0-			-0-
10		6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	2		N	-0-			-0-
11		2730 X	1739	-0-	-991	-0-	1739	2		N	-0-			-0-
12		2821 X	2481	-0-	-340	-0-	2481	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			35,873											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232486 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 14874 PERF.13626 - 14475											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		9641 X	9228	-0-	-413	-0-	9228 2	N	-0-		-0-
02		8596 X	5563	-0-	-3033	-0-	5563 2	N	-0-		-0-
03		9424 X	5204	-0-	-4220	-0-	5204 2	N	-0-		-0-
04		9060 X	3933	-0-	-5127	-0-	3933 2	N	-0-		-0-
05		9269 X	4305	-0-	-4964	-0-	4305 2	N	-0-		-0-
06		8940 X	2579	-0-	-6361	-0-	2579 2	N	-0-		-0-
07		6169 X	4531	-0-	-1638	-0-	4531 2	N	-0-		-0-
08		5208 X	4195	-0-	-1013	-0-	4195 2	N	-0-		-0-
09		4170 X	4141	-0-	-29	-0-	4141 2	N	-0-		-0-
10		7767 X	7767	-0-	-0-	-0-	7767 2	N	-0-		-0-
11		8144 X	8144	-0-	-0-	-0-	8144 2	N	-0-		-0-
*12		8516 X	8516	-0-	-0-	-0-	8516 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			68,106			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 17 RRCID -> 233020 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10388 - 12726											
01		1085 N	1044	-0-	-41	-0-	1044 2	N	-0-		-0-
02		952 N	804	-0-	-148	-0-	804 2	N	-0-		-0-
03		1054 N	931	-0-	-123	-0-	931 2	N	-0-		-0-
04		1020 N	862	-0-	-158	-0-	862 2	N	-0-		-0-
05		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 2	N	-0-		-0-
06		900 N	866	-0-	-34	-0-	866 2	N	-0-		-0-
07		899 N	882	-0-	-17	-0-	882 2	N	-0-		-0-
08		930 N	748	-0-	-182	-0-	748 2	N	-0-		-0-
09		870 N	753	-0-	-117	-0-	753 2	N	-0-		-0-
10		868 N	545	-0-	-323	-0-	545 2	N	-0-		-0-
11		720 N	509	-0-	-211	-0-	509 2	N	-0-		-0-
12		775 N	539	-0-	-236	-0-	539 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			9,403			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

KING, MARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233239 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14331 PERF.11718 - 12792											
01		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153 2	N	-0-		-0-
02		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767 2	N	-0-		-0-
03		2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439 2	N	-0-		-0-
04		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139 2	N	-0-		-0-
05		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116 2	N	-0-		-0-
06		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817 2	N	-0-		-0-
07		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518 2	N	-0-		-0-
08		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553 2	N	-0-		-0-
09		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524 2	N	-0-		-0-
10		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732 2	N	-0-		-0-
11		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 2	N	-0-		-0-
12		1116 N	633	-0-	-483	-0-	633 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			20,491			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233319 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 15709 PERF.14775 - 15709

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	-0-	1993	2		N	-0-			-0-
02		1652 X	1029	-0-	-623	-0-	-0-	1029	2		N	-0-			-0-
03		1829 X	1280	-0-	-549	-0-	-0-	1280	2		N	-0-			-0-
04		1770 X	1375	-0-	-395	-0-	-0-	1375	2		N	-0-			-0-
05		1829 X	1150	-0-	-679	-0-	-0-	1150	2		N	-0-			-0-
06		1770 X	914	-0-	-856	-0-	-0-	914	2		N	-0-			-0-
07		1426 N	1221	-0-	-205	-0-	-0-	1221	2		N	-0-			-0-
08		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	-0-	2325	2		N	-0-			-0-
09		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	-0-	2270	2		N	-0-			-0-
10		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	-0-	1872	2		N	-0-			-0-
11		1770 N	1027	-0-	-743	-0-	-0-	1027	2		N	-0-			-0-
12		1829 N	1289	-0-	-540	-0-	-0-	1289	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 233480 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12096 - 14832

01		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	-0-	1162	2		N	-0-			-0-
02		945 N	945	-0-	-0-	-0-	-0-	945	2		N	-0-			-0-
03		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	-0-	1158	2		N	-0-			-0-
04		1110 N	994	-0-	-116	-0-	-0-	994	2		N	-0-			-0-
05		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	-0-	1064	2		N	-0-			-0-
06		1110 N	1038	-0-	-72	-0-	-0-	1038	2		N	-0-			-0-
07		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	-0-	1026	2		N	-0-			-0-
08		1054 N	999	-0-	-55	-0-	-0-	999	2		N	-0-			-0-
09		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	-0-	1051	2		N	-0-			-0-
10		1023 N	1015	-0-	-8	-0-	-0-	1015	2		N	-0-			-0-
11		960 N	731	-0-	-229	-0-	-0-	731	2		N	-0-			-0-
*12		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	-0-	1179	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233616 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10834 - 12802

01		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	-0-	1279	2		N	-0-			-0-
02		784 N	440	-0-	-344	-0-	-0-	440	2		N	-0-			-0-
03		868 N	636	-0-	-232	-0-	-0-	636	2		N	-0-			-0-
04		840 N	717	-0-	-123	-0-	-0-	717	2		N	-0-			-0-
05		826 N	826	-0-	-0-	-0-	-0-	826	2		N	-0-			-0-
06		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	-0-	1065	2		N	-0-			-0-
07		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	-0-	1153	2		N	-0-			-0-
08		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	-0-	1310	2		N	-0-			-0-
09		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	-0-	1225	2		N	-0-			-0-
10		984 N	984	-0-	-0-	-0-	-0-	984	2		N	-0-			-0-
11		840 N	712	-0-	-128	-0-	-0-	712	2		N	-0-			-0-
12		868 N	772	-0-	-96	-0-	-0-	772	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MORGAN CREEK VILLAGE INC. #1 GU WELL #: 1 RRCID -> 233716 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 15208 PERF.11848 - 14274

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	
01		3069 X	2827	-0-	-242	-0-	2827	2	N	-0-			-0-
02		2128 N	1867	-0-	-261	-0-	1867	2	N	-0-			-0-
03		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2	N	-0-			-0-
04		2730 N	2070	-0-	-660	-0-	2070	2	N	-0-			-0-
05		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2	N	-0-			-0-
06		2100 N	2017	-0-	-83	-0-	2017	2	N	-0-			-0-
07		2139 N	2081	-0-	-58	-0-	2081	2	N	-0-			-0-
08		2108 N	1951	-0-	-157	-0-	1951	2	N	-0-			-0-
09		2010 N	1787	-0-	-223	-0-	1787	2	N	-0-			-0-
10		2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2	N	-0-			-0-
11		2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2	N	-0-			-0-
*12		2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN, OLENE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 233793 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 14135 PERF.11506 - 12410

01		1302 N	1086	-0-	-216	-0-	1086	2	N	-0-			-0-
02		980 N	919	-0-	-61	-0-	919	2	N	-0-			-0-
03		1054 N	328	-0-	-726	-0-	328	2	N	-0-			-0-
04		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2	N	-0-			-0-
05		1023 N	274	-0-	-749	-0-	274	2	N	-0-			-0-
06		330 N	93	-0-	-237	-0-	93	2	N	-0-			-0-
07		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2	N	-0-			-0-
08		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2	N	-0-			-0-
09		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2	N	-0-			-0-
10		1488 N	1072	-0-	-416	-0-	1072	2	N	-0-			-0-
11		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2	N	-0-			-0-
*12		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234066 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11698 - 12982

01		217 N	192	-0-	-25	-0-	192	2	N	-0-			-0-
02		168 N	138	-0-	-30	-0-	138	2	N	-0-			-0-
03		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2	N	-0-			-0-
04		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2	N	-0-			-0-
05		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	N	-0-			-0-
06		270 N	110	-0-	-160	-0-	110	2	N	-0-			-0-
07		279 N	246	-0-	-33	-0-	246	2	N	-0-			-0-
08		217 N	108	-0-	-109	-0-	108	2	N	-0-			-0-
09		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-			-0-
10		248 N	197	-0-	-51	-0-	197	2	N	-0-			-0-
11		90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2	N	-0-			-0-
12		279 N	159	-0-	-120	-0-	159	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234068 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11450 - 13410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076 2		N	-0-			-0-
02	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715 2		N	-0-			-0-
03	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036 2		N	-0-			-0-
04	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104 2		N	-0-			-0-
05	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005 2		N	-0-			-0-
06	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683 2		N	-0-			-0-
07	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044 2		N	-0-			-0-
08	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379 2		N	-0-			-0-
09	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924 2		N	-0-			-0-
10	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913 2		N	-0-			-0-
11	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798 2		N	-0-			-0-
*12	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		23,476		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234075 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 16244 PERF.11900 - 15914

01	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 2		N	-0-			-0-
02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2		N	-0-			-0-
03	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2		N	-0-			-0-
04	570 N	560	-0-	-10	-0-	560 2		N	-0-			-0-
05	589 N	531	-0-	-58	-0-	531 2		N	-0-			-0-
06	570 N	504	-0-	-66	-0-	504 2		N	-0-			-0-
07	589 N	509	-0-	-80	-0-	509 2		N	-0-			-0-
08	527 N	520	-0-	-7	-0-	520 2		N	-0-			-0-
09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2		N	-0-			-0-
10	496 N	487	-0-	-9	-0-	487 2		N	-0-			-0-
11	510 N	476	-0-	-34	-0-	476 2		N	-0-			-0-
12	558 N	482	-0-	-76	-0-	482 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,897		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 234847 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10830 - 12892

01	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019 2		N	-0-			-0-
02	1764 N	1509	-0-	-255	-0-	1509 2		N	-0-			-0-
03	1922 N	1880	-0-	-42	-0-	1880 2		N	-0-			-0-
04	1950 N	1838	-0-	-112	-0-	1838 2		N	-0-			-0-
05	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828 2		N	-0-			-0-
06	1830 N	1623	-0-	-207	-0-	1623 2		N	-0-			-0-
07	1891 N	1675	-0-	-216	-0-	1675 2		N	-0-			-0-
08	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935 2		N	-0-			-0-
09	1620 N	861	-0-	-759	-0-	861 2		N	-0-			-0-
10	1674 N	1047	-0-	-627	-0-	1047 2		N	-0-			-0-
11	1620 N	1122	-0-	-498	-0-	1122 2		N	-0-			-0-
*12	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,275		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235762 COMPL. DATE 09/09/2007										TOTAL DEPTH 15800	PERF.11186 - 11432		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	-0-	2963	2	N	-0-	-0-	-0-
02		2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	-0-	2329	2	N	-0-	-0-	-0-
03		2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	-0-	2724	2	N	-0-	-0-	-0-
04		2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	-0-	2922	2	N	-0-	-0-	-0-
05		2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	-0-	2854	2	N	-0-	-0-	-0-
06		2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	-0-	2751	2	N	-0-	-0-	-0-
07		2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	-0-	2799	2	N	-0-	-0-	-0-
08		2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	-0-	2369	2	N	-0-	-0-	-0-
09		3000 N	3137	-0-	137	137	137	3137	2	N	-0-	-0-	-0-
10		3100 N	3340	-0-	240	377	377	3340	2	N	-0-	-0-	-0-
11		3000 N	3330	-0-	330	707	707	3330	2	N	-0-	-0-	-0-
*12		4015 X	3308	-0-	-707	-0-	-0-	3308	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			34,826				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235948 COMPL. DATE 01/08/2008										TOTAL DEPTH 13043	PERF.10736 - 12770		
01		1984 N	1624	-0-	-360	-0-	-0-	1624	2	N	-0-	-0-	-0-
02		1652 N	1307	-0-	-345	-0-	-0-	1307	2	N	-0-	-0-	-0-
03		1767 N	1590	-0-	-177	-0-	-0-	1590	2	N	-0-	-0-	-0-
04		1560 N	1358	-0-	-202	-0-	-0-	1358	2	N	-0-	-0-	-0-
05		1457 N	1288	-0-	-169	-0-	-0-	1288	2	N	-0-	-0-	-0-
06		1530 N	1296	-0-	-234	-0-	-0-	1296	2	N	-0-	-0-	-0-
07		1395 N	1333	-0-	-62	-0-	-0-	1333	2	N	-0-	-0-	-0-
08		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	-0-	1649	2	N	-0-	-0-	-0-
09		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	-0-	1511	2	N	-0-	-0-	-0-
10		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	-0-	1464	2	N	-0-	-0-	-0-
11		1590 N	1324	-0-	-266	-0-	-0-	1324	2	N	-0-	-0-	-0-
12		1550 N	1158	-0-	-392	-0-	-0-	1158	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			16,902				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

COCHRAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237226 COMPL. DATE 01/23/2008										TOTAL DEPTH 15721	PERF.11872 - 14488		
01		3410 X	1337	-0-	-2073	-0-	-0-	1337	2	N	-0-	-0-	-0-
02		3080 X	789	-0-	-2291	-0-	-0-	789	2	N	-0-	-0-	-0-
03		3441 X	464	-0-	-2977	-0-	-0-	464	2	N	-0-	-0-	-0-
04		3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-
05		3441 X	752	-0-	-2689	-0-	-0-	752	2	N	-0-	-0-	-0-
06		1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	-0-	1772	2	N	-0-	-0-	-0-
07		1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	-0-	1791	2	N	-0-	-0-	-0-
08		965 X	965	-0-	-0-	-0-	-0-	965	2	N	-0-	-0-	-0-
09		1770 X	1215	-0-	-555	-0-	-0-	1215	2	N	-0-	-0-	-0-
10		1829 X	1494	-0-	-335	-0-	-0-	1494	2	N	-0-	-0-	-0-
11		1770 X	1169	-0-	-601	-0-	-0-	1169	2	N	-0-	-0-	-0-
12		1798 X	896	-0-	-902	-0-	-0-	896	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			12,644				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240331 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 11064

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2418 X	1959	-0-	-459	-0-	1959	2		N	-0-			-0-
02		1960 N	1062	-0-	-898	-0-	1062	2		N	-0-			-0-
03		1674 N	1400	-0-	-274	-0-	1400	2		N	-0-			-0-
04		1890 N	1371	-0-	-519	-0-	1371	2		N	-0-			-0-
05		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2		N	-0-			-0-
06		1350 N	910	-0-	-440	-0-	910	2		N	-0-			-0-
07		1426 N	956	-0-	-470	-0-	956	2		N	-0-			-0-
08		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2		N	-0-			-0-
09		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2		N	-0-			-0-
10		961 N	768	-0-	-193	-0-	768	2		N	-0-			-0-
11		1470 N	937	-0-	-533	-0-	937	2		N	-0-			-0-
12		992 N	585	-0-	-407	-0-	585	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,694	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240355 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11102 - 13064

01		5123 X	2786	-0-	-2337	-0-	2786	2		N	-0-			-0-
02		2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2		N	-0-			-0-
03		2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2		N	-0-			-0-
04		2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2		N	-0-			-0-
05		2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2		N	-0-			-0-
06		2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2		N	-0-			-0-
07		2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2		N	-0-			-0-
08		1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2		N	-0-			-0-
09		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2		N	-0-			-0-
10		2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2		N	-0-			-0-
11		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2		N	-0-			-0-
*12		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			28,330	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

BEAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 240365 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13390 PERF.11118 - 13020

01		2294 X	1933	-0-	-361	-0-	1933	2		N	-0-			-0-
02		2072 X	603	-0-	-1469	-0-	603	2		N	-0-			-0-
03		1395 N	1137	-0-	-258	-0-	1137	2		N	-0-			-0-
04		1860 N	1510	-0-	-350	-0-	1510	2		N	-0-			-0-
05		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2		N	-0-			-0-
06		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2		N	-0-			-0-
07		1550 N	1404	-0-	-146	-0-	1404	2		N	-0-			-0-
08		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2		N	-0-			-0-
09		1350 N	379	-0-	-971	-0-	379	2		N	-0-			-0-
10		1395 N	518	-0-	-877	-0-	518	2		N	-0-			-0-
11		1200 N	1013	-0-	-187	-0-	1013	2		N	-0-			-0-
12		403 N	128	-0-	-275	-0-	128	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,359	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240487 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10670 - 12730												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		4092 X	3682	-0-	-410	-0-	3682	2		N	-0-	-0-
02		3696 X	3081	-0-	-615	-0-	3081	2		N	-0-	-0-
03		4061 X	3000	-0-	-1061	-0-	3000	2		N	-0-	-0-
04		3660 X	2746	-0-	-914	-0-	2746	2		N	-0-	-0-
05		3689 X	2487	-0-	-1202	-0-	2487	2		N	-0-	-0-
06		5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	2		N	-0-	-0-
07		4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2		N	-0-	-0-
08		5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	2		N	-0-	-0-
09		4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2		N	-0-	-0-
10		4092 X	3965	-0-	-127	-0-	3965	2		N	-0-	-0-
11		3960 X	3402	-0-	-558	-0-	3402	2		N	-0-	-0-
12		4092 X	2825	-0-	-1267	-0-	2825	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			44,330				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240492 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11348 - 13180												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2		N	-0-	-0-
02		2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2		N	-0-	-0-
03		3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2		N	-0-	-0-
04		4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2		N	-0-	-0-
05		3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2		N	-0-	-0-
06		3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2		N	-0-	-0-
07		3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2		N	-0-	-0-
08		4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2		N	-0-	-0-
09		3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2		N	-0-	-0-
10		2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2		N	-0-	-0-
11		3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2		N	-0-	-0-
*12		2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			41,912				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240541 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13234 PERF.10889 - 12972												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		2170 N	555	-0-	-1615	-0-	555	2		N	-0-	-0-
02		1456 N	528	-0-	-928	-0-	528	2		N	-0-	-0-
03		651 N	544	-0-	-107	-0-	544	2		N	-0-	-0-
04		540 N	467	-0-	-73	-0-	467	2		N	-0-	-0-
05		589 N	393	-0-	-196	-0-	393	2		N	-0-	-0-
06		540 N	524	-0-	-16	-0-	524	2		N	-0-	-0-
07		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2		N	-0-	-0-
08		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2		N	-0-	-0-
09		510 N	414	-0-	-96	-0-	414	2		N	-0-	-0-
10		2201 N	872	-0-	-1329	-0-	872	2		N	-0-	-0-
11		2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2		N	-0-	-0-
*12		2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			12,862				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BUMPERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240583 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 14841 PERF.11954 - 14310

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 2		N	-0-			-0-
02		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 2		N	-0-			-0-
03		1333 N	1324	-0-	-9	-0-	1324 2		N	-0-			-0-
04		1290 N	1243	-0-	-47	-0-	1243 2		N	-0-			-0-
05		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344 2		N	-0-			-0-
06		1290 N	1266	-0-	-24	-0-	1266 2		N	-0-			-0-
07		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279 2		N	-0-			-0-
08		1333 N	1255	-0-	-78	-0-	1255 2		N	-0-			-0-
09		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340 2		N	-0-			-0-
10		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518 2		N	-0-			-0-
11		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535 2		N	-0-			-0-
*12		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,039				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 241169 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 13380 PERF.11062 - 13068

01		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111 2		N	-0-			-0-
02		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807 2		N	-0-			-0-
03		2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370 2		N	-0-			-0-
04		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373 2		N	-0-			-0-
05		2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2526 2		N	-0-			-0-
06		2940 N	2940	-0-	-0-	-0-	2940 2		N	-0-			-0-
07		3047 N	3047	-0-	-0-	-0-	3047 2		N	-0-			-0-
08		2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2681 2		N	-0-			-0-
09		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117 2		N	-0-			-0-
10		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016 2		N	-0-			-0-
11		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836 2		N	-0-			-0-
*12		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			27,954				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GRIFFITHS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 241171 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9790 - 12544

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

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241172 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13261 PERF.10870 - 12810

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	1648 2		N	-0-			-0-
02		1261 X	1261	-0-	-0-	-0-	1261 2		N	-0-			-0-
03		1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	1452 2		N	-0-			-0-
04		1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	1172 2		N	-0-			-0-
05		4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	4362 2		N	-0-			-0-
06		3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3662 2		N	-0-			-0-
07		5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	5668 2		N	-0-			-0-
08		5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	5951 2		N	-0-			-0-
09		5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	5025 2		N	-0-			-0-
10		4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	4913 2		N	-0-			-0-
11		4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	4359 2		N	-0-			-0-
*12		4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4523 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			43,996				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241351 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 15467 PERF.13278 - 15194

01		5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	5644 2		N	-0-			-0-
02		4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	4426 2		N	-0-			-0-
03		4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172 2		N	-0-			-0-
04		6595 X	6595	-0-	-0-	-0-	6595 2		N	-0-			-0-
05		6395 X	6395	-0-	-0-	-0-	6395 2		N	-0-			-0-
06		3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505 2		N	-0-			-0-
07		2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2766 2		N	-0-			-0-
08		5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	5897 2		N	-0-			-0-
09		5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	5244 2		N	-0-			-0-
10		5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	5225 2		N	-0-			-0-
11		4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	4848 2		N	-0-			-0-
*12		4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	4266 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			58,983				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BYRD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241534 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 13598 PERF.10436 - 11556

01		298 X	298	-0-	-0-	-0-	298 2		N	-0-			-0-
02		308 N	233	-0-	-75	-0-	233 2		N	-0-			-0-
03		310 N	240	-0-	-70	-0-	240 2		N	-0-			-0-
04		300 N	224	-0-	-76	-0-	224 2		N	-0-			-0-
05		248 N	211	-0-	-37	-0-	211 2		N	-0-			-0-
06		240 N	179	-0-	-61	-0-	179 2		N	-0-			-0-
07		217 N	175	-0-	-42	-0-	175 2		N	-0-			-0-
08		217 N	178	-0-	-39	-0-	178 2		N	-0-			-0-
09		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-			-0-
10		186 N	70	-0-	-116	-0-	70 2		N	-0-			-0-
11		180 N	9	-0-	-171	-0-	9 2		N	-0-			-0-
12		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,014				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CORYR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241593 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11748 - 14088

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		4278 X	3541	-0-	-737	-0-	3541	2		N	-0-			-0-	
02		3864 X	2591	-0-	-1273	-0-	2591	2		N	-0-			-0-	
03		4278 X	3503	-0-	-775	-0-	3503	2		N	-0-			-0-	
04		3510 X	3428	-0-	-82	-0-	3428	2		N	-0-			-0-	
05		3627 X	2649	-0-	-978	-0-	2649	2		N	-0-			-0-	
06		3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2		N	-0-			-0-	
07		3534 X	1861	-0-	-1673	-0-	1861	2		N	-0-			-0-	
08		3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2		N	-0-			-0-	
09		4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2		N	-0-			-0-	
10		3937 X	3566	-0-	-371	-0-	3566	2		N	-0-			-0-	
11		4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2		N	-0-			-0-	
12		4216 X	3692	-0-	-524	-0-	3692	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			40,521											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241651 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10736 - 12610

01		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2		N	-0-			-0-	
02		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-			-0-	
03		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-			-0-	
04		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-	
05		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-	
06		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-			-0-	
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-	
08		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-			-0-	
09		30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2		N	-0-			-0-	
10		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-			-0-	
11		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-	
*12		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,752											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241662 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12014 - 15458

01		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2		N	-0-			-0-	
02		672 N	608	-0-	-64	-0-	608	2		N	-0-			-0-	
03		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2		N	-0-			-0-	
04		750 N	740	-0-	-10	-0-	740	2		N	-0-			-0-	
05		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2		N	-0-			-0-	
06		780 N	714	-0-	-66	-0-	714	2		N	-0-			-0-	
07		775 N	714	-0-	-61	-0-	714	2		N	-0-			-0-	
08		744 N	718	-0-	-26	-0-	718	2		N	-0-			-0-	
09		720 N	688	-0-	-32	-0-	688	2		N	-0-			-0-	
10		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2		N	-0-			-0-	
11		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2		N	-0-			-0-	
12		713 N	706	-0-	-7	-0-	706	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			8,613											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STEGALL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241663 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10310 - 12506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	976 N	976	-0-	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
02	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
03	805 N	805	-0-	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
05	530 N	530	-0-	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
07	559 N	559	-0-	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
10	769 N	769	-0-	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
*12	720 N	720	-0-	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241664 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11272 - 12830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1116 N	881	-0-	-235	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
02	924 N	853	-0-	-71	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
03	1023 N	974	-0-	-49	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
04	859 N	859	-0-	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
05	930 N	792	-0-	-138	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
06	930 N	822	-0-	-108	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
07	899 N	805	-0-	-94	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
08	806 N	752	-0-	-54	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
09	810 N	683	-0-	-127	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
10	806 N	679	-0-	-127	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
11	720 N	660	-0-	-60	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
12	713 N	632	-0-	-81	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILSING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241670 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11189 - 12664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
02	3304 X	2684	-0-	-620	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
03	3658 X	3548	-0-	-110	-0-	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
04	3540 X	3119	-0-	-421	-0-	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
05	3658 X	3542	-0-	-116	-0-	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
06	3540 X	1952	-0-	-1588	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
07	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
08	3534 X	3034	-0-	-500	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
09	3420 X	3348	-0-	-72	-0-	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
10	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
11	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
12	3689 X	3563	-0-	-126	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
MITCHELL I		WELL #:		21	RRCID ->	241775	COMPL. DATE	10/23/2012	TOTAL DEPTH	13210	PERF.10488 - 12824
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2573 X	2397	-0-	-176	-0-	2397 2	N	-0-		-0-
02		1960 X	1534	-0-	-426	-0-	1534 2	N	-0-		-0-
03		2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2874 2	N	-0-		-0-
04		2670 X	2632	-0-	-38	-0-	2632 2	N	-0-		-0-
05		2759 X	2657	-0-	-102	-0-	2657 2	N	-0-		-0-
06		2790 X	2357	-0-	-433	-0-	2357 2	N	-0-		-0-
07		2883 X	2510	-0-	-373	-0-	2510 2	N	-0-		-0-
08		2883 X	2499	-0-	-384	-0-	2499 2	N	-0-		-0-
09		2640 X	1364	-0-	-1276	-0-	1364 2	N	-0-		-0-
10		2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979 2	N	-0-		-0-
11		2430 X	1969	-0-	-461	-0-	1969 2	N	-0-		-0-
12		2511 X	2376	-0-	-135	-0-	2376 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		28,148		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HANCOCK GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	241782	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL DEPTH	15683	PERF.12026 - 12959
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4960 X	3050	-0-	-1910	-0-	3050 2	N	-0-		-0-
02		4368 X	2253	-0-	-2115	-0-	2253 2	N	-0-		-0-
03		4402 X	2925	-0-	-1477	-0-	2925 2	N	-0-		-0-
04		3420 X	2787	-0-	-633	-0-	2787 2	N	-0-		-0-
05		3038 X	3006	-0-	-32	-0-	3006 2	N	-0-		-0-
06		3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326 2	N	-0-		-0-
07		4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4183 2	N	-0-		-0-
08		4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	4382 2	N	-0-		-0-
09		3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3915 2	N	-0-		-0-
10		4185 X	3886	-0-	-299	-0-	3886 2	N	-0-		-0-
11		4230 X	2327	-0-	-1903	-0-	2327 2	N	-0-		-0-
12		4371 X	1710	-0-	-2661	-0-	1710 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		37,750		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MITCHELL UNIT II		WELL #:		11	RRCID ->	241820	COMPL. DATE	07/26/2013	TOTAL DEPTH	12550	PERF.10216 - 11634
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		992 X	775	-0-	-217	-0-	775 2	N	-0-		-0-
02		784 N	417	-0-	-367	-0-	417 2	N	-0-		-0-
03		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648 2	N	-0-		-0-
04		3000 N	6758	-0-	3758	3758	6758 2	N	-0-		-0-
05		3100 N	1411	-0-	-1689	2069	1411 2	N	-0-		-0-
06		3000 N	2688	-0-	-312	1757	2688 2	N	-0-		-0-
07		3828 X	2071	-0-	-1757	-0-	2071 2	N	-0-		-0-
08		1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	1945 2	N	-0-		-0-
09		1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	1824 2	N	-0-		-0-
10		1085 X	588	-0-	-497	-0-	588 2	N	-0-		-0-
11		1050 X	602	-0-	-448	-0-	602 2	N	-0-		-0-
*12		5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	5278 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		26,005		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242949 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10446 - 13171														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		3317 X	3266	-0-	-51	-0-	3266	2		N	-0-			-0-
02		2996 X	2155	-0-	-841	-0-	2155	2		N	-0-			-0-
03		3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2		N	-0-			-0-
04		3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2		N	-0-			-0-
05		3255 X	3088	-0-	-167	-0-	3088	2		N	-0-			-0-
06		3450 X	2270	-0-	-1180	-0-	2270	2		N	-0-			-0-
07		3565 X	2284	-0-	-1281	-0-	2284	2		N	-0-			-0-
08		3565 X	2663	-0-	-902	-0-	2663	2		N	-0-			-0-
09		3270 X	2350	-0-	-920	-0-	2350	2		N	-0-			-0-
10		3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2		N	-0-			-0-
11		2580 X	2093	-0-	-487	-0-	2093	2		N	-0-			-0-
12		2666 X	2524	-0-	-142	-0-	2524	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			32,766			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 243022 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 14839 PERF.11124 - 12754														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 15 RRCID -> 243425 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.10936 - 12849														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2		N	-0-			-0-
02		1932 N	1870	-0-	-62	-0-	1870	2		N	-0-			-0-
03		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2		N	-0-			-0-
04		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2		N	-0-			-0-
05		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2		N	-0-			-0-
06		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2		N	-0-			-0-
07		2139 N	1431	-0-	-708	-0-	1431	2		N	-0-			-0-
08		2139 N	2107	-0-	-32	-0-	2107	2		N	-0-			-0-
09		2070 N	2065	-0-	-5	-0-	2065	2		N	-0-			-0-
10		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2		N	-0-			-0-
11		2040 N	1168	-0-	-872	-0-	1168	2		N	-0-			-0-
12		2139 N	1119	-0-	-1020	-0-	1119	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			22,820			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON				
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
FRIER, R. H. GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 243438 COMPL. DATE 10/11/2008										TOTAL DEPTH 13480	PERF.11262 - 13126			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		4216 X	3896	-0-	-320	-0-	3896	2		N	-0-			107
02		3808 X	2994	-0-	-814	-0-	2994	2		N	-0-			107
03		4247 X	4181	-0-	-66	-0-	4181	2		N	-0-			107
04		4110 X	3803	-0-	-307	-0-	3803	2		N	-0-			107
05		4247 X	3615	-0-	-632	-0-	3497	2	118 9	N	107	187 1		27
06		4050 X	3254	-0-	-796	-0-	3254	2		N	-0-			27
07		4185 X	3712	-0-	-473	-0-	3712	2		N	-0-			27
08		4185 X	3045	-0-	-1140	-0-	3045	2		N	-0-			27
09		3810 X	3140	-0-	-670	-0-	3140	2		N	-0-			27
10		4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2		N	-0-			27
11		3600 X	3477	-0-	-123	-0-	3477	2		N	-0-			27
*12		5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	2		N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:		44,259		TOTAL CONDENSATE PROD:		107								

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243524 COMPL. DATE 08/06/2008										TOTAL DEPTH 13125	PERF.10728 - 12722			
01		4402 X	2516	-0-	-1886	-0-	2516	2		N	-0-			-0-
02		3836 X	2458	-0-	-1378	-0-	2458	2		N	-0-			-0-
03		4247 X	1843	-0-	-2404	-0-	1843	2		N	-0-			-0-
04		3780 X	2128	-0-	-1652	-0-	2128	2		N	-0-			-0-
05		2728 X	2696	-0-	-32	-0-	2696	2		N	-0-			-0-
06		2640 X	1629	-0-	-1011	-0-	1629	2		N	-0-			-0-
07		2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2		N	-0-			-0-
08		3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2		N	-0-			-0-
09		2610 X	1980	-0-	-630	-0-	1980	2		N	-0-			-0-
10		3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2		N	-0-			-0-
11		3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2		N	-0-			-0-
*12		3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		31,232		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243525 COMPL. DATE 10/29/2008										TOTAL DEPTH 13050	PERF.10806 - 12754			
01		3875 X	3465	-0-	-410	-0-	3465	2		N	-0-			-0-
02		3500 X	2770	-0-	-730	-0-	2770	2		N	-0-			-0-
03		4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	2		N	-0-			-0-
04		3540 X	3119	-0-	-421	-0-	3119	2		N	-0-			-0-
05		3658 X	2063	-0-	-1595	-0-	2063	2		N	-0-			-0-
06		5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	2		N	-0-			-0-
07		4185 X	4001	-0-	-184	-0-	4001	2		N	-0-			-0-
08		4185 X	3770	-0-	-415	-0-	3770	2		N	-0-			-0-
09		4050 X	3550	-0-	-500	-0-	3550	2		N	-0-			-0-
10		4185 X	3439	-0-	-746	-0-	3439	2		N	-0-			-0-
11		4050 X	3512	-0-	-538	-0-	3512	2		N	-0-			-0-
12		3999 X	3443	-0-	-556	-0-	3443	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		42,751		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INGRAM, G. H. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 243526 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13920 PERF.11344 - 13860

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-		1874	2	N	-0-			-0-
02		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-		1355	2	N	-0-			-0-
03		1829 N	763	-0-	-1066	-0-		763	2	N	-0-			-0-
04		1800 N	843	-0-	-957	-0-		843	2	N	-0-			-0-
05		1488 N	667	-0-	-821	-0-		667	2	N	-0-			-0-
06		750 N	588	-0-	-162	-0-		588	2	N	-0-			-0-
07		868 N	522	-0-	-346	-0-		522	2	N	-0-			-0-
08		682 N	521	-0-	-161	-0-		521	2	N	-0-			-0-
09		640 N	640	-0-	-0-	-0-		640	2	N	-0-			-0-
10		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-		1530	2	N	-0-			-0-
11		2583 N	2583	-0-	-0-	-0-		2583	2	N	-0-			-0-
*12		2853 N	2853	-0-	-0-	-0-		2853	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRERO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243532 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 15120 PERF.10920 - 12760

01		114 N	114	-0-	-0-	-0-		114	2	N	-0-			-0-
02		84 N	55	-0-	-29	-0-		55	2	N	-0-			-0-
03		124 N	71	-0-	-53	-0-		71	2	N	-0-			-0-
04		120 N	97	-0-	-23	-0-		97	2	N	-0-			-0-
05		114 N	114	-0-	-0-	-0-		114	2	N	-0-			-0-
06		587 N	587	-0-	-0-	-0-		587	2	N	-0-			-0-
07		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-		1081	2	N	-0-			-0-
08		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-		1260	2	N	-0-			-0-
09		699 N	699	-0-	-0-	-0-		699	2	N	-0-			-0-
10		186 N	175	-0-	-11	-0-		175	2	N	-0-			-0-
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
12		186 N	58	-0-	-128	-0-		58	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244051 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11156 - 12878

01		7424 X	7424	-0-	-0-	-0-		7424	2	N	-0-			-0-
02		6020 X	4603	-0-	-1417	-0-		4603	2	N	-0-			-0-
03		6665 X	6248	-0-	-417	-0-		6248	2	N	-0-			-0-
04		6450 X	6218	-0-	-232	-0-		6218	2	N	-0-			-0-
05		6665 X	6318	-0-	-347	-0-		6318	2	N	-0-			-0-
06		6450 X	5142	-0-	-1308	-0-		5142	2	N	-0-			-0-
07		6417 X	3862	-0-	-2555	-0-		3862	2	N	-0-			-0-
08		6417 X	2627	-0-	-3790	-0-		2627	2	N	-0-			-0-
09		6210 X	3006	-0-	-3204	-0-		3006	2	N	-0-			-0-
10		6324 X	2771	-0-	-3553	-0-		2771	2	N	-0-			-0-
11		5130 X	2560	-0-	-2570	-0-		2560	2	N	-0-			-0-
12		3875 X	2411	-0-	-1464	-0-		2411	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244053 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11022 - 12990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					-0-	
02	1820 N	1768	-0-	-52	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-	
03	2015 N	1657	-0-	-358	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-	
04	1950 N	1684	-0-	-266	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-	
05	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					-0-	
06	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					-0-	
07	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					-0-	
08	2015 N	1971	-0-	-44	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-	
09	1950 N	776	-0-	-1174	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-	
10	2015 N	1110	-0-	-905	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-	
11	1920 N	1137	-0-	-783	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-	
*12	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		22,095																
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-					

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 244063 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11052 - 13034

01	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-	
02	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-	
03	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-	
04	1440 N	1093	-0-	-347	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-	
05	1488 N	1203	-0-	-285	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-	
06	1440 N	1297	-0-	-143	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-	
07	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-	
08	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-	
09	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-	
10	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-	
11	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-	
*12	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		18,392																
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-					

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244355 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10624 - 12882

01	3565 X	3383	-0-	-182	-0-	-0-	3383	2			N	-0-					-0-	
02	3220 X	2673	-0-	-547	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					-0-	
03	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	-0-	3492	2			N	-0-					-0-	
04	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	-0-	3409	2			N	-0-					-0-	
05	3410 X	3235	-0-	-175	-0-	-0-	3235	2			N	-0-					-0-	
06	3390 X	3301	-0-	-89	-0-	-0-	3301	2			N	-0-					-0-	
07	3534 X	3274	-0-	-260	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					-0-	
08	3534 X	3261	-0-	-273	-0-	-0-	3261	2			N	-0-					-0-	
09	3420 X	3282	-0-	-138	-0-	-0-	3282	2			N	-0-					-0-	
10	3410 X	3262	-0-	-148	-0-	-0-	3262	2			N	-0-					-0-	
11	3300 X	2925	-0-	-375	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					-0-	
12	3379 X	3046	-0-	-333	-0-	-0-	3046	2			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		38,543																
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244952 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14677 PERF.11686 - 13750

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	2		N	-0-			-0-
02		3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2		N	-0-			-0-
03		2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2		N	-0-			-0-
04		2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2		N	-0-			-0-
05		4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2		N	-0-			-0-
06		3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2		N	-0-			-0-
07		4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2		N	-0-			-0-
08		4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2		N	-0-			-0-
09		3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2		N	-0-			-0-
10		4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2		N	-0-			-0-
11		4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2		N	-0-			-0-
*12		4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244956 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.11668 - 12453

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2		N	-0-			-0-
02		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2		N	-0-			-0-
03		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2		N	-0-			-0-
04		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2		N	-0-			-0-
05		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2		N	-0-			-0-
06		240 N	116	-0-	-124	-0-	116	2		N	-0-			-0-
07		248 N	55	-0-	-193	-0-	55	2		N	-0-			-0-
08		248 N	61	-0-	-187	-0-	61	2		N	-0-			-0-
09		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2		N	-0-			-0-
10		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
11		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
*12		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244962 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10508 - 12998

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3875 X	3554	-0-	-321	-0-	3554	2		N	-0-			-0-
02		3500 X	1967	-0-	-1533	-0-	1967	2		N	-0-			-0-
03		5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	5238	2		N	-0-			-0-
04		3750 X	3436	-0-	-314	-0-	3436	2		N	-0-			-0-
05		3565 X	2782	-0-	-783	-0-	2782	2		N	-0-			-0-
06		3750 X	3648	-0-	-102	-0-	3648	2		N	-0-			-0-
07		4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2		N	-0-			-0-
08		3875 X	3140	-0-	-735	-0-	3140	2		N	-0-			-0-
09		3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2		N	-0-			-0-
10		4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2		N	-0-			-0-
11		3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2		N	-0-			-0-
*12		4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SNAPDRAGON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245113 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12002 - 14799

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2	N	-0-			-0-
02		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2	N	-0-			-0-
03		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2	N	-0-			-0-
04		450 N	298	-0-	-152	-0-	298	2	N	-0-			-0-
05		465 N	187	-0-	-278	-0-	187	2	N	-0-			-0-
06		330 N	196	-0-	-134	-0-	196	2	N	-0-			-0-
07		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2	N	-0-			-0-
08		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2	N	-0-			-0-
09		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-			-0-
10		403 N	269	-0-	-134	-0-	269	2	N	-0-			-0-
11		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2	N	-0-			-0-
12		279 N	251	-0-	-28	-0-	251	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246802 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14801 PERF.11618 - 14128

01		4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	2	N	-0-			-0-
02		3724 X	2905	-0-	-819	-0-	2905	2	N	-0-			-0-
03		3937 X	2702	-0-	-1235	-0-	2702	2	N	-0-			-0-
04		4320 X	3105	-0-	-1215	-0-	3105	2	N	-0-			-0-
05		4464 X	2894	-0-	-1570	-0-	2894	2	N	-0-			-0-
06		7394 X	7394	-0-	-0-	-0-	7394	2	N	-0-			-0-
07		8808 X	8808	-0-	-0-	-0-	8808	2	N	-0-			-0-
08		7283 X	7283	-0-	-0-	-0-	7283	2	N	-0-			-0-
09		6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	6037	2	N	-0-			-0-
10		5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2	N	-0-			-0-
11		4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	2	N	-0-			-0-
*12		4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246819 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11334 - 12052

01		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2	N	-0-			-0-
02		1568 N	1122	-0-	-446	-0-	1122	2	N	-0-			-0-
03		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2	N	-0-			-0-
04		1890 N	1627	-0-	-263	-0-	1627	2	N	-0-			-0-
05		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2	N	-0-			-0-
06		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2	N	-0-			-0-
07		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2	N	-0-			-0-
08		2263 N	1865	-0-	-398	-0-	1865	2	N	-0-			-0-
09		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2	N	-0-			-0-
10		2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2	N	-0-			-0-
11		2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2	N	-0-			-0-
12		2263 N	1998	-0-	-265	-0-	1998	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 25 RRCID -> 247405 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10538 - 12908																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		4647 X	4647	-0-	-0-	-0-		4647	2		N	-0-				-0-
02		2548 X	1682	-0-	-866	-0-		1682	2		N	-0-				-0-
03		2648 X	2648	-0-	-0-	-0-		2648	2		N	-0-				-0-
04		3677 X	3677	-0-	-0-	-0-		3677	2		N	-0-				-0-
05		3565 X	3187	-0-	-378	-0-		3187	2		N	-0-				-0-
06		3450 X	2999	-0-	-451	-0-		2999	2		N	-0-				-0-
07		3565 X	2769	-0-	-796	-0-		2769	2		N	-0-				-0-
08		3565 X	3021	-0-	-544	-0-		3021	2		N	-0-				-0-
09		3450 X	2687	-0-	-763	-0-		2687	2		N	-0-				-0-
10		3193 X	3040	-0-	-153	-0-		3040	2		N	-0-				-0-
11		3000 X	2721	-0-	-279	-0-		2721	2		N	-0-				-0-
*12		3354 X	3354	-0-	-0-	-0-		3354	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			36,432			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247410 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11138 - 13090																
01		2581 X	2581	-0-	-0-	-0-		2581	2		N	-0-				-0-
02		2240 X	1067	-0-	-1173	-0-		1067	2		N	-0-				-0-
03		2830 X	2830	-0-	-0-	-0-		2830	2		N	-0-				-0-
04		2571 X	2571	-0-	-0-	-0-		2571	2		N	-0-				-0-
05		2667 X	2667	-0-	-0-	-0-		2667	2		N	-0-				-0-
06		2730 X	2419	-0-	-311	-0-		2419	2		N	-0-				-0-
07		2821 X	2557	-0-	-264	-0-		2557	2		N	-0-				-0-
08		2821 X	2635	-0-	-186	-0-		2635	2		N	-0-				-0-
09		2580 X	2280	-0-	-300	-0-		2280	2		N	-0-				-0-
10		2666 X	2634	-0-	-32	-0-		2634	2		N	-0-				-0-
11		2675 X	2675	-0-	-0-	-0-		2675	2		N	-0-				-0-
12		2635 X	2539	-0-	-96	-0-		2539	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			29,455			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

TXU MINING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247464 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11540 - 12450																
01		279 N	267	-0-	-12	-0-		267	2		N	-0-				-0-
02		196 N	168	-0-	-28	-0-		168	2		N	-0-				-0-
03		248 N	110	-0-	-138	-0-		110	2		N	-0-				-0-
04		270 N	225	-0-	-45	-0-		225	2		N	-0-				-0-
05		238 N	238	-0-	-0-	-0-		238	2		N	-0-				-0-
06		172 N	172	-0-	-0-	-0-		172	2		N	-0-				-0-
07		248 N	171	-0-	-77	-0-		171	2		N	-0-				-0-
08		248 N	158	-0-	-90	-0-		158	2		N	-0-				-0-
09		279 N	279	-0-	-0-	-0-		279	2		N	-0-				-0-
10		250 N	250	-0-	-0-	-0-		250	2		N	-0-				-0-
11		369 N	369	-0-	-0-	-0-		369	2		N	-0-				-0-
*12		286 N	286	-0-	-0-	-0-		286	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			2,693			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 19 RRCID -> 247468 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11204 - 13084													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01		2511 X	2276	-0-	-235	-0-	2276	2		N	-0-		-0-
02		2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2		N	-0-		-0-
03		2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2		N	-0-		-0-
04		2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2		N	-0-		-0-
05		2511 X	2329	-0-	-182	-0-	2329	2		N	-0-		-0-
06		2430 X	2047	-0-	-383	-0-	2047	2		N	-0-		-0-
07		2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2		N	-0-		-0-
08		2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2		N	-0-		-0-
09		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2		N	-0-		-0-
10		2511 N	2117	-0-	-394	-0-	2117	2		N	-0-		-0-
11		2430 N	2099	-0-	-331	-0-	2099	2		N	-0-		-0-
12		2449 N	2399	-0-	-50	-0-	2399	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			28,763			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247834 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.11550 - 13692													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01		682 X	465	-0-	-217	-0-	465	2		N	-0-		-0-
02		711 X	711	-0-	-0-	-0-	711	2		N	-0-		-0-
03		856 X	856	-0-	-0-	-0-	856	2		N	-0-		-0-
04		818 X	818	-0-	-0-	-0-	818	2		N	-0-		-0-
05		1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2		N	-0-		-0-
06		1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2		N	-0-		-0-
07		868 X	669	-0-	-199	-0-	669	2		N	-0-		-0-
08		1271 X	601	-0-	-670	-0-	601	2		N	-0-		-0-
09		1530 X	570	-0-	-960	-0-	570	2		N	-0-		-0-
10		1581 X	602	-0-	-979	-0-	602	2		N	-0-		-0-
11		1530 X	624	-0-	-906	-0-	624	2		N	-0-		-0-
12		682 X	545	-0-	-137	-0-	545	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			9,235			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247839 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 12773													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01		3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2		N	-0-		-0-
02		3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2		N	-0-		-0-
03		4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2		N	-0-		-0-
04		4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2		N	-0-		-0-
05		4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2		N	-0-		-0-
06		4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2		N	-0-		-0-
07		4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	2		N	-0-		-0-
08		3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2		N	-0-		-0-
09		4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	2		N	-0-		-0-
10		4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2		N	-0-		-0-
11		2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2		N	-0-		-0-
*12		3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			49,155			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247843 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10950 - 12450													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-		-0-
02		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-		-0-
03		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-		-0-
04		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-		-0-
05		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-		-0-
06		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-		-0-
07		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-		-0-
08		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-		-0-
09		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-		-0-
10		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-		-0-
11		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2		N	-0-		-0-
*12		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,712			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BEAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 248001 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11154 - 12990													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2		N	-0-		-0-
02		1848 N	1758	-0-	-90	-0-	1758	2		N	-0-		-0-
03		2077 N	2010	-0-	-67	-0-	2010	2		N	-0-		-0-
04		2100 N	1634	-0-	-466	-0-	1634	2		N	-0-		-0-
05		1953 N	1591	-0-	-362	-0-	1591	2		N	-0-		-0-
06		1950 N	1672	-0-	-278	-0-	1672	2		N	-0-		-0-
07		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2		N	-0-		-0-
08		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2		N	-0-		-0-
09		1680 N	1415	-0-	-265	-0-	1415	2		N	-0-		-0-
10		1674 N	1481	-0-	-193	-0-	1481	2		N	-0-		-0-
11		1590 N	1336	-0-	-254	-0-	1336	2		N	-0-		-0-
12		1457 N	1301	-0-	-156	-0-	1301	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			19,844			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HILL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248102 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10832 - 12065													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		3441 X	3274	-0-	-167	-0-	3274	2		N	-0-		-0-
02		3108 X	2615	-0-	-493	-0-	2615	2		N	-0-		-0-
03		3441 X	3062	-0-	-379	-0-	3062	2		N	-0-		-0-
04		3180 X	2886	-0-	-294	-0-	2886	2		N	-0-		-0-
05		3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2		N	-0-		-0-
06		3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2		N	-0-		-0-
07		4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2		N	-0-		-0-
08		3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2		N	-0-		-0-
09		3540 X	3461	-0-	-79	-0-	3461	2		N	-0-		-0-
10		3658 X	3544	-0-	-114	-0-	3544	2		N	-0-		-0-
11		3540 X	3466	-0-	-74	-0-	3466	2		N	-0-		-0-
12		3658 X	3358	-0-	-300	-0-	3358	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			40,795			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TC & C REAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248104 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 13318 PERF.11094 - 13238

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2511 X	1367	-0-	-1144	-0-	1367	2		N	-0-			-0-
02		2268 X	1481	-0-	-787	-0-	1481	2		N	-0-			-0-
03		2511 X	1435	-0-	-1076	-0-	1435	2		N	-0-			-0-
04		2430 X	1453	-0-	-977	-0-	1453	2		N	-0-			-0-
05		2356 X	1262	-0-	-1094	-0-	1262	2		N	-0-			-0-
06		1590 X	1123	-0-	-467	-0-	1123	2		N	-0-			-0-
07		1643 X	1503	-0-	-140	-0-	1503	2		N	-0-			-0-
08		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2		N	-0-			-0-
09		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2		N	-0-			-0-
10		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2		N	-0-			-0-
11		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2		N	-0-			-0-
*12		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248107 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 15030 PERF.12018 - 14858

01		1333 N	1227	-0-	-106	-0-	1227	2		N	-0-			-0-
02		1148 N	842	-0-	-306	-0-	842	2		N	-0-			-0-
03		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2		N	-0-			-0-
04		1200 N	1138	-0-	-62	-0-	1138	2		N	-0-			-0-
05		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2		N	-0-			-0-
06		1200 N	1160	-0-	-40	-0-	1160	2		N	-0-			-0-
07		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2		N	-0-			-0-
08		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2		N	-0-			-0-
09		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2		N	-0-			-0-
10		1271 N	1160	-0-	-111	-0-	1160	2		N	-0-			-0-
11		1230 N	1119	-0-	-111	-0-	1119	2		N	-0-			-0-
12		1209 N	1164	-0-	-45	-0-	1164	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248190 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10950 - 11482

01		620 N	314	-0-	-306	-0-	314	2		N	-0-			-0-
02		476 N	458	-0-	-18	-0-	458	2		N	-0-			-0-
03		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-			-0-
04		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2		N	-0-			-0-
05		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-			-0-
06		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2		N	-0-			-0-
07		465 N	394	-0-	-71	-0-	394	2		N	-0-			-0-
08		496 N	473	-0-	-23	-0-	473	2		N	-0-			-0-
09		630 N	421	-0-	-209	-0-	421	2		N	-0-			-0-
10		403 N	392	-0-	-11	-0-	392	2		N	-0-			-0-
11		450 N	401	-0-	-49	-0-	401	2		N	-0-			-0-
12		434 N	391	-0-	-43	-0-	391	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MITCHELL I WELL #: 15 RRCID -> 248191 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 13429 PERF.11286 - 11988														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3751 X	3011	-0-	-740	-0-	3011	2		N	-0-			-0-
02		2940 X	2475	-0-	-465	-0-	2475	2		N	-0-			-0-
03		3317 X	2707	-0-	-610	-0-	2707	2		N	-0-			-0-
04		3210 X	2575	-0-	-635	-0-	2575	2		N	-0-			-0-
05		3317 X	3177	-0-	-140	-0-	3177	2		N	-0-			-0-
06		2910 X	2897	-0-	-13	-0-	2897	2		N	-0-			-0-
07		2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2		N	-0-			-0-
08		3162 X	2942	-0-	-220	-0-	2942	2		N	-0-			-0-
09		3060 X	2759	-0-	-301	-0-	2759	2		N	-0-			-0-
10		3162 X	2869	-0-	-293	-0-	2869	2		N	-0-			-0-
11		2910 X	2568	-0-	-342	-0-	2568	2		N	-0-			-0-
12		2945 X	2539	-0-	-406	-0-	2539	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			33,410			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GRIFFIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248215 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 16252 PERF.11590 - 14734														
01		2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2		N	-0-			-0-
02		3108 X	2588	-0-	-520	-0-	2588	2		N	-0-			-0-
03		3441 X	2166	-0-	-1275	-0-	2166	2		N	-0-			-0-
04		3330 X	2569	-0-	-761	-0-	2569	2		N	-0-			-0-
05		2852 X	2460	-0-	-392	-0-	2460	2		N	-0-			-0-
06		3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2		N	-0-			-0-
07		2852 X	2537	-0-	-315	-0-	2537	2		N	-0-			-0-
08		2666 X	2045	-0-	-621	-0-	2045	2		N	-0-			-0-
09		3090 X	2420	-0-	-670	-0-	2420	2		N	-0-			-0-
10		3193 X	2183	-0-	-1010	-0-	2183	2		N	-0-			-0-
11		3090 X	2863	-0-	-227	-0-	2863	2		N	-0-			-0-
*12		2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			30,441			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CITY OF FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 250762 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15000 - 15090														
01		2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2		N	-0-			-0-
02		1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2		N	-0-			-0-
03		1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2		N	-0-			-0-
04		722 X	722	-0-	-0-	-0-	722	2		N	-0-			-0-
05		1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2		N	-0-			-0-
06		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2		N	-0-			-0-
07		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2		N	-0-			-0-
08		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2		N	-0-			-0-
09		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2		N	-0-			-0-
10		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2		N	-0-			-0-
11		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2		N	-0-			-0-
*12		2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,634			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250763 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11250 - 13062														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS	** AMT CODE	EOM BALANCE

01		2294 N	772	-0-	-1522	-0-	772	2		N	-0-			-0-
02		1008 N	876	-0-	-132	-0-	876	2		N	-0-			-0-
03		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2		N	-0-			-0-
04		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2		N	-0-			-0-
05		961 N	895	-0-	-66	-0-	895	2		N	-0-			-0-
06		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2		N	-0-			-0-
07		2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2		N	-0-			-0-
08		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2		N	-0-			-0-
09		1890 N	1091	-0-	-799	-0-	1091	2		N	-0-			-0-
10		2573 N	1787	-0-	-786	-0-	1787	2		N	-0-			-0-
11		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2		N	-0-			-0-
*12		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,919			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

REAGAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 250764 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10768 - 12858														

01		3472 X	2886	-0-	-586	-0-	2886	2		N	-0-			-0-
02		2744 X	1822	-0-	-922	-0-	1822	2		N	-0-			-0-
03		3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2		N	-0-			-0-
04		3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2		N	-0-			-0-
05		2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2		N	-0-			-0-
06		3360 X	2950	-0-	-410	-0-	2950	2		N	-0-			-0-
07		3472 X	2647	-0-	-825	-0-	2647	2		N	-0-			-0-
08		3472 X	2464	-0-	-1008	-0-	2464	2		N	-0-			-0-
09		3180 X	2899	-0-	-281	-0-	2899	2		N	-0-			-0-
10		3038 X	2882	-0-	-156	-0-	2882	2		N	-0-			-0-
11		2940 X	2458	-0-	-482	-0-	2458	2		N	-0-			-0-
12		3007 X	2775	-0-	-232	-0-	2775	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			33,420			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250765 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10664 - 12530														

01		1767 N	1026	-0-	-741	-0-	1026	2		N	-0-			-0-
02		812 N	554	-0-	-258	-0-	554	2		N	-0-			-0-
03		1457 N	708	-0-	-749	-0-	708	2		N	-0-			-0-
04		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2		N	-0-			-0-
05		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2		N	-0-			-0-
06		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2		N	-0-			-0-
07		1271 N	692	-0-	-579	-0-	692	2		N	-0-			-0-
08		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2		N	-0-			-0-
09		1230 N	701	-0-	-529	-0-	701	2		N	-0-			-0-
10		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2		N	-0-			-0-
11		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2		N	-0-			-0-
*12		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,608			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250795 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14860 PERF.14228 - 14513

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		8649 X	8582	-0-	-67	-0-	8582 2		N	-0-	-0-
02		7812 X	6205	-0-	-1607	-0-	6205 2		N	-0-	-0-
03		8685 X	8685	-0-	-0-	-0-	8685 2		N	-0-	-0-
04		8340 X	8278	-0-	-62	-0-	8278 2		N	-0-	-0-
05		8587 X	7567	-0-	-1020	-0-	7567 2		N	-0-	-0-
06		8400 X	8272	-0-	-128	-0-	8272 2		N	-0-	-0-
07		8680 X	8162	-0-	-518	-0-	8162 2		N	-0-	-0-
08		8680 X	7896	-0-	-784	-0-	7896 2		N	-0-	-0-
09		8410 X	8410	-0-	-0-	-0-	8410 2		N	-0-	-0-
10		8689 X	8689	-0-	-0-	-0-	8689 2		N	-0-	-0-
11		8280 X	8050	-0-	-230	-0-	8050 2		N	-0-	-0-
12		8680 X	6563	-0-	-2117	-0-	6563 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			95,359				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

DRUERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250822 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13458 PERF.10480 - 10814

01		2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	2854 2		N	-0-	-0-
02		2240 N	2178	-0-	-62	-0-	2178 2		N	-0-	-0-
03		2480 N	1805	-0-	-675	-0-	1805 2		N	-0-	-0-
04		2400 N	1407	-0-	-993	-0-	1407 2		N	-0-	-0-
05		2418 N	1403	-0-	-1015	-0-	1403 2		N	-0-	-0-
06		1740 N	1383	-0-	-357	-0-	1383 2		N	-0-	-0-
07		1457 N	1271	-0-	-186	-0-	1271 2		N	-0-	-0-
08		1395 N	1331	-0-	-64	-0-	1331 2		N	-0-	-0-
09		1380 N	1101	-0-	-279	-0-	1101 2		N	-0-	-0-
10		1271 N	1031	-0-	-240	-0-	1031 2		N	-0-	-0-
11		1290 N	981	-0-	-309	-0-	981 2		N	-0-	-0-
*12		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			17,894				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

H. M. JONES GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250823 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11068 - 13006

01		2666 X	1424	-0-	-1242	-0-	1424 2		N	-0-	-0-
02		2408 X	1689	-0-	-719	-0-	1689 2		N	-0-	-0-
03		1860 N	1563	-0-	-297	-0-	1563 2		N	-0-	-0-
04		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776 2		N	-0-	-0-
05		1860 N	1493	-0-	-367	-0-	1493 2		N	-0-	-0-
06		1500 N	1295	-0-	-205	-0-	1295 2		N	-0-	-0-
07		1829 N	1434	-0-	-395	-0-	1434 2		N	-0-	-0-
08		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945 2		N	-0-	-0-
09		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325 2		N	-0-	-0-
10		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779 2		N	-0-	-0-
11		1890 N	1485	-0-	-405	-0-	1485 2		N	-0-	-0-
*12		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			18,841				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 12 RRCID -> 250862 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10978 - 12816

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3503 X	3344	-0-	-159	-0-	-0-	3344	2		N	-0-			-0-
02		3164 X	2562	-0-	-602	-0-	-0-	2562	2		N	-0-			-0-
03		3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	-0-	3759	2		N	-0-			-0-
04		3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	-0-	3515	2		N	-0-			-0-
05		3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	-0-	3374	2		N	-0-			-0-
06		3630 X	3366	-0-	-264	-0-	-0-	3366	2		N	-0-			-0-
07		3751 X	3692	-0-	-59	-0-	-0-	3692	2		N	-0-			-0-
08		3751 X	3536	-0-	-215	-0-	-0-	3536	2		N	-0-			-0-
09		3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	-0-	3791	2		N	-0-			-0-
10		3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	-0-	3797	2		N	-0-			-0-
11		3570 X	3386	-0-	-184	-0-	-0-	3386	2		N	-0-			-0-
12		3906 X	3462	-0-	-444	-0-	-0-	3462	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUTZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 250883 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10890 - 13252

01		4092 X	1777	-0-	-2315	-0-	-0-	1777	2		N	-0-			-0-
02		3696 X	1513	-0-	-2183	-0-	-0-	1513	2		N	-0-			-0-
03		4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	-0-	4161	2		N	-0-			-0-
04		3570 X	3339	-0-	-231	-0-	-0-	3339	2		N	-0-			-0-
05		3689 X	3094	-0-	-595	-0-	-0-	3094	2		N	-0-			-0-
06		4020 X	1148	-0-	-2872	-0-	-0-	1148	2		N	-0-			-0-
07		4154 X	3981	-0-	-173	-0-	-0-	3981	2		N	-0-			-0-
08		4154 X	1942	-0-	-2212	-0-	-0-	1942	2		N	-0-			-0-
09		3330 X	2605	-0-	-725	-0-	-0-	2605	2		N	-0-			-0-
10		3968 X	2603	-0-	-1365	-0-	-0-	2603	2		N	-0-			-0-
11		3840 X	1019	-0-	-2821	-0-	-0-	1019	2		N	-0-			-0-
12		3968 X	900	-0-	-3068	-0-	-0-	900	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250888 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14947 - 14965

01		34358 X	34358	-0-	-0-	-0-	-0-	34358	2		N	-0-			-0-
02		29820 X	14304	-0-	-15516	-0-	-0-	14304	2		N	-0-			-0-
03		34147 X	34147	-0-	-0-	-0-	-0-	34147	2		N	-0-			-0-
04		31950 X	31524	-0-	-426	-0-	-0-	31524	2		N	-0-			-0-
05		34337 X	34337	-0-	-0-	-0-	-0-	34337	2		N	-0-			-0-
06		31950 X	31587	-0-	-363	-0-	-0-	31587	2		N	-0-			-0-
07		33015 X	31851	-0-	-1164	-0-	-0-	31851	2		N	-0-			-0-
08		33015 X	31216	-0-	-1799	-0-	-0-	31216	2		N	-0-			-0-
09		31950 X	30141	-0-	-1809	-0-	-0-	30141	2		N	-0-			-0-
10		33015 X	29611	-0-	-3404	-0-	-0-	29611	2		N	-0-			-0-
11		31590 X	30130	-0-	-1460	-0-	-0-	30130	2		N	-0-			-0-
*12		34318 X	34318	-0-	-0-	-0-	-0-	34318	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 367,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 LEE MARTIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 250895 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10968 - 12994

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2		N	-0-			-0-
02		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2		N	-0-			-0-
03		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2		N	-0-			-0-
04		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2		N	-0-			-0-
05		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2		N	-0-			-0-
06		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2		N	-0-			-0-
07		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2		N	-0-			-0-
08		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2		N	-0-			-0-
09		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2		N	-0-			-0-
10		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2		N	-0-			-0-
11		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2		N	-0-			-0-
12		1271 N	1255	-0-	-16	-0-	1255	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251017 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 15732 PERF.12592 - 15404

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		6820 X	1168	-0-	-5652	-0-	1168	2		N	-0-			-0-
02		6160 X	1575	-0-	-4585	-0-	1575	2		N	-0-			-0-
03		1333 X	1159	-0-	-174	-0-	1159	2		N	-0-			-0-
04		1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2		N	-0-			-0-
05		1736 X	1608	-0-	-128	-0-	1608	2		N	-0-			-0-
06		1680 X	1328	-0-	-352	-0-	1328	2		N	-0-			-0-
07		6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	6301	2		N	-0-			-0-
08		5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	2		N	-0-			-0-
09		1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2		N	-0-			-0-
10		6293 X	3352	-0-	-2941	-0-	3352	2		N	-0-			-0-
11		6090 X	1278	-0-	-4812	-0-	1278	2		N	-0-			-0-
12		6293 X	2103	-0-	-4190	-0-	2103	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251018 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13462 PERF.11202 - 12981

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2635 X	1057	-0-	-1578	-0-	1057	2		N	-0-			-0-
02		1792 X	648	-0-	-1144	-0-	648	2		N	-0-			-0-
03		1984 X	636	-0-	-1348	-0-	636	2		N	-0-			-0-
04		1020 X	678	-0-	-342	-0-	678	2		N	-0-			-0-
05		1054 X	527	-0-	-527	-0-	527	2		N	-0-			-0-
06		1020 X	712	-0-	-308	-0-	712	2		N	-0-			-0-
07		3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2		N	-0-			-0-
08		3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2		N	-0-			-0-
09		1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2		N	-0-			-0-
10		3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2		N	-0-			-0-
11		3090 X	1445	-0-	-1645	-0-	1445	2		N	-0-			-0-
12		3193 X	2472	-0-	-721	-0-	2472	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251023 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10716 - 13202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	1774 2		N	-0-			-0-
02	1512 X	1155	-0-	-357	-0-	1155 2		N	-0-			-0-
03	1674 X	1645	-0-	-29	-0-	1645 2		N	-0-			-0-
04	1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	1933 2		N	-0-			-0-
05	1767 X	1469	-0-	-298	-0-	1469 2		N	-0-			-0-
06	1710 X	1445	-0-	-265	-0-	1445 2		N	-0-			-0-
07	1984 X	1767	-0-	-217	-0-	1767 2		N	-0-			-0-
08	1984 X	596	-0-	-1388	-0-	596 2		N	-0-			-0-
09	1920 X	1186	-0-	-734	-0-	1186 2		N	-0-			-0-
10	1806 X	1806	-0-	-0-	-0-	1806 2		N	-0-			-0-
11	1710 X	1502	-0-	-208	-0-	1502 2		N	-0-			-0-
*12	1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	1832 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,110		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251026 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 13303 PERF.10620 - 13050

01	3255 X	2287	-0-	-968	-0-	2287 2		N	-0-			-0-
02	2604 X	1904	-0-	-700	-0-	1904 2		N	-0-			-0-
03	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2902 2		N	-0-			-0-
04	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2770 2		N	-0-			-0-
05	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2920 2		N	-0-			-0-
06	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033 2		N	-0-			-0-
07	2914 X	2352	-0-	-562	-0-	2352 2		N	-0-			-0-
08	2914 X	1985	-0-	-929	-0-	1985 2		N	-0-			-0-
09	3030 X	2057	-0-	-973	-0-	2057 2		N	-0-			-0-
10	3131 X	2510	-0-	-621	-0-	2510 2		N	-0-			-0-
11	3030 X	2257	-0-	-773	-0-	2257 2		N	-0-			-0-
*12	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3445 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		30,422		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 14 RRCID -> 251251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10656 - 12200

01	1829 N	1319	-0-	-510	-0-	1319 2		N	-0-			-0-
02	1512 N	482	-0-	-1030	-0-	482 2		N	-0-			-0-
03	1457 N	1211	-0-	-246	-0-	1211 2		N	-0-			-0-
04	1290 N	1226	-0-	-64	-0-	1226 2		N	-0-			-0-
05	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 2		N	-0-			-0-
06	1170 N	901	-0-	-269	-0-	901 2		N	-0-			-0-
07	1271 N	1129	-0-	-142	-0-	1129 2		N	-0-			-0-
08	1240 N	716	-0-	-524	-0-	716 2		N	-0-			-0-
09	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 2		N	-0-			-0-
10	1116 N	1036	-0-	-80	-0-	1036 2		N	-0-			-0-
11	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 2		N	-0-			-0-
12	1023 N	703	-0-	-320	-0-	703 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,870		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251269 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 11786

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
03		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
04		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
08		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
09		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-			-0-
10		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-
11		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			230				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251271 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 13205 PERF.10878 - 10934

01		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-			-0-
03		124 N	12	-0-	-112	-0-	12	2		N	-0-			-0-
04		90 N	28	-0-	-62	-0-	28	2		N	-0-			-0-
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
06		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
07		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-			-0-
08		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-			-0-
09		120 N	96	-0-	-24	-0-	96	2		N	-0-			-0-
10		186 N	7	-0-	-179	-0-	7	2		N	-0-			-0-
11		180 N	43	-0-	-137	-0-	43	2		N	-0-			-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			947				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 16 RRCID -> 251304 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11384 - 12334

01		2790 X	2413	-0-	-377	-0-	2413	2		N	-0-			-0-
02		2520 X	2459	-0-	-61	-0-	2459	2		N	-0-			-0-
03		2790 X	1677	-0-	-1113	-0-	1677	2		N	-0-			-0-
04		3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2		N	-0-			-0-
05		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2		N	-0-			-0-
06		4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2		N	-0-			-0-
07		4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2		N	-0-			-0-
08		10781 X	10781	-0-	-0-	-0-	10781	2		N	-0-			-0-
09		7443 X	7443	-0-	-0-	-0-	7443	2		N	-0-			-0-
10		8969 X	8969	-0-	-0-	-0-	8969	2		N	-0-			-0-
11		7831 X	7831	-0-	-0-	-0-	7831	2		N	-0-			-0-
*12		6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	6367	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			63,176				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251305 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11776 - 14180

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1085 N	1048	-0-	-37	-0-	1048	2		N	-0-			-0-
02		1988 N	580	-0-	-1408	-0-	580	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	3439	-0-	339	339	3439	2		N	-0-			-0-
04		2028 N	1689	-0-	-339	-0-	1689	2		N	-0-			-0-
05		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2		N	-0-			-0-
06		3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2		N	-0-			-0-
07		2697 X	1442	-0-	-1255	-0-	1442	2		N	-0-			-0-
08		2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2		N	-0-			-0-
09		2610 X	1439	-0-	-1171	-0-	1439	2		N	-0-			-0-
10		2697 X	1284	-0-	-1413	-0-	1284	2		N	-0-			-0-
11		2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2		N	-0-			-0-
12		2697 X	1756	-0-	-941	-0-	1756	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			22,752				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251362 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11161 - 13086

01		3565 X	3164	-0-	-401	-0-	3164	2		N	-0-			-0-
02		3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2		N	-0-			-0-
03		5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	2		N	-0-			-0-
04		4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2		N	-0-			-0-
05		4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2		N	-0-			-0-
06		4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	2		N	-0-			-0-
07		4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	2		N	-0-			-0-
08		3565 X	2968	-0-	-597	-0-	2968	2		N	-0-			-0-
09		4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2		N	-0-			-0-
10		3565 X	2534	-0-	-1031	-0-	2534	2		N	-0-			-0-
11		3450 X	2538	-0-	-912	-0-	2538	2		N	-0-			-0-
12		3565 X	2405	-0-	-1160	-0-	2405	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			45,158				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251363 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11832 - 14394

01		1364 N	1338	-0-	-26	-0-	1338	2		N	-0-			-0-
02		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2		N	-0-			-0-
03		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2		N	-0-			-0-
04		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2		N	-0-			-0-
05		1426 N	1371	-0-	-55	-0-	1371	2		N	-0-			-0-
06		1410 N	1144	-0-	-266	-0-	1144	2		N	-0-			-0-
07		1457 N	1374	-0-	-83	-0-	1374	2		N	-0-			-0-
08		1364 N	1335	-0-	-29	-0-	1335	2		N	-0-			-0-
09		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2		N	-0-			-0-
10		1364 N	1339	-0-	-25	-0-	1339	2		N	-0-			-0-
11		1290 N	1125	-0-	-165	-0-	1125	2		N	-0-			-0-
12		1519 N	1060	-0-	-459	-0-	1060	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,690				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAWKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251423 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 14425 PERF.13456 - 13940

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		2418 X	2359	-0-	-59	-0-	2359	2	N	-0-			-0-
02		2100 N	1953	-0-	-147	-0-	1953	2	N	-0-			-0-
03		2356 N	2260	-0-	-96	-0-	2260	2	N	-0-			-0-
04		2280 N	2024	-0-	-256	-0-	2024	2	N	-0-			-0-
05		2170 N	2086	-0-	-84	-0-	2086	2	N	-0-			-0-
06		2190 N	1986	-0-	-204	-0-	1986	2	N	-0-			-0-
07		2077 N	2052	-0-	-25	-0-	2052	2	N	-0-			-0-
08		2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2	N	-0-			-0-
09		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2	N	-0-			-0-
10		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2	N	-0-			-0-
11		2040 N	2023	-0-	-17	-0-	2023	2	N	-0-			-0-
12		2108 N	2069	-0-	-39	-0-	2069	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			25,062				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251643 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9626 - 11510

01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
04		10 N	3	-0-	-7	-0-	3	2	N	-0-			-0-
05		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
06		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
09		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-
10		5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2	N	-0-			-0-
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
12		6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			45				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WEBB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252018 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13146 - 13380

01		6443 X	6443	-0-	-0-	-0-	6443	2	N	-0-			-0-
02		4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2	N	-0-			-0-
03		6934 X	6934	-0-	-0-	-0-	6934	2	N	-0-			-0-
04		5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	5889	2	N	-0-			-0-
05		5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	2	N	-0-			-0-
06		6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	6161	2	N	-0-			-0-
07		5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	2	N	-0-			-0-
08		6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	2	N	-0-			-0-
09		5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	2	N	-0-			-0-
10		6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	6014	2	N	-0-			-0-
11		5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	5960	2	N	-0-			-0-
*12		5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	5747	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			70,664				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CORYR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252349 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11688 - 12727

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2		N	-0-			-0-	
02		2016 X	1744	-0-	-272	-0-	1744	2		N	-0-			-0-	
03		2232 X	2199	-0-	-33	-0-	2199	2		N	-0-			-0-	
04		4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2		N	-0-			-0-	
05		4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2		N	-0-			-0-	
06		3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2		N	-0-			-0-	
07		3813 X	2024	-0-	-1789	-0-	2024	2		N	-0-			-0-	
08		3813 X	2149	-0-	-1664	-0-	2149	2		N	-0-			-0-	
09		3690 X	3242	-0-	-448	-0-	3242	2		N	-0-			-0-	
10		6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	6407	2		N	-0-			-0-	
11		3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2		N	-0-			-0-	
12		3348 X	2774	-0-	-574	-0-	2774	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			38,175											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252360 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12050 - 13938

01		6510 X	5574	-0-	-936	-0-	5574	2		N	-0-			-0-	
02		5880 X	3343	-0-	-2537	-0-	3343	2		N	-0-			-0-	
03		6293 X	6118	-0-	-175	-0-	6118	2		N	-0-			-0-	
04		6090 X	4729	-0-	-1361	-0-	4729	2		N	-0-			-0-	
05		6478 X	6478	-0-	-0-	-0-	6478	2		N	-0-			-0-	
06		5910 X	5197	-0-	-713	-0-	5197	2		N	-0-			-0-	
07		6107 X	5329	-0-	-778	-0-	5329	2		N	-0-			-0-	
08		6479 X	5160	-0-	-1319	-0-	5160	2		N	-0-			-0-	
09		6270 X	5504	-0-	-766	-0-	5504	2		N	-0-			-0-	
10		6479 X	6182	-0-	-297	-0-	6182	2		N	-0-			-0-	
11		5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	2		N	-0-			-0-	
12		5673 X	5180	-0-	-493	-0-	5180	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			64,114											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 252361 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11056 - 13066

01		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2		N	-0-			-0-	
02		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2		N	-0-			-0-	
03		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2		N	-0-			-0-	
04		2100 N	1990	-0-	-110	-0-	1990	2		N	-0-			-0-	
05		2108 N	1957	-0-	-151	-0-	1957	2		N	-0-			-0-	
06		2220 N	1813	-0-	-407	-0-	1813	2		N	-0-			-0-	
07		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2		N	-0-			-0-	
08		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2		N	-0-			-0-	
09		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2		N	-0-			-0-	
10		2046 N	1930	-0-	-116	-0-	1930	2		N	-0-			-0-	
11		2100 N	1814	-0-	-286	-0-	1814	2		N	-0-			-0-	
12		2232 N	2201	-0-	-31	-0-	2201	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			24,493											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252441 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 14948 PERF.11756 - 14068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2666 X	1666	-0-	-1000	-0-	-0-	1666	2			N	-0-				-0-	
02	2408 X	-0-	-0-	-2408	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	-0-	5822	2			N	-0-				-0-	
04	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	-0-	5344	2			N	-0-				-0-	
05	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	-0-	4234	2			N	-0-				-0-	
06	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	-0-	4525	2			N	-0-				-0-	
07	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	-0-	4468	2			N	-0-				-0-	
08	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	-0-	3739	2			N	-0-				-0-	
09	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	-0-	4484	2			N	-0-				-0-	
10	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	-0-	3935	2			N	-0-				-0-	
11	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	-0-	3527	2			N	-0-				-0-	
*12	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	-0-	3549	2			N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		45,293															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 10 RRCID -> 252443 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10446 - 13006

01	2263 X	2155	-0-	-108	-0-	-0-	2155	2			N	-0-				-0-	
02	2016 N	1777	-0-	-239	-0-	-0-	1777	2			N	-0-				-0-	
03	2201 N	2096	-0-	-105	-0-	-0-	2096	2			N	-0-				-0-	
04	2100 N	2067	-0-	-33	-0-	-0-	2067	2			N	-0-				-0-	
05	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-				-0-	
06	2040 N	1962	-0-	-78	-0-	-0-	1962	2			N	-0-				-0-	
07	2139 N	2047	-0-	-92	-0-	-0-	2047	2			N	-0-				-0-	
08	2108 N	1962	-0-	-146	-0-	-0-	1962	2			N	-0-				-0-	
09	1950 N	1947	-0-	-3	-0-	-0-	1947	2			N	-0-				-0-	
10	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-				-0-	
11	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-				-0-	
12	2015 N	1968	-0-	-47	-0-	-0-	1968	2			N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		24,156															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGREW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252839 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13098 - 13298

01	4619 X	2931	-0-	-1688	-0-	-0-	2931	2			N	-0-				-0-	
02	4480 X	3215	-0-	-1265	-0-	-0-	3215	2			N	-0-				-0-	
03	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	-0-	5625	2			N	-0-				-0-	
04	4800 X	4419	-0-	-381	-0-	-0-	4419	2			N	-0-				-0-	
05	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	-0-	4874	2			N	-0-				-0-	
06	4950 X	4218	-0-	-732	-0-	-0-	4218	2			N	-0-				-0-	
07	5115 X	4393	-0-	-722	-0-	-0-	4393	2			N	-0-				-0-	
08	5115 X	3651	-0-	-1464	-0-	-0-	3651	2			N	-0-				-0-	
09	4710 X	4194	-0-	-516	-0-	-0-	4194	2			N	-0-				-0-	
10	4867 X	4286	-0-	-581	-0-	-0-	4286	2			N	-0-				-0-	
11	4260 X	4157	-0-	-103	-0-	-0-	4157	2			N	-0-				-0-	
12	4402 X	4289	-0-	-113	-0-	-0-	4289	2			N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		50,252															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CHAMBERLAIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252871 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10928 - 11640												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
01		1426 N	1122	-0-	-304	-0-	1122	2		N	-0-	-0-
02		1148 N	520	-0-	-628	-0-	520	2		N	-0-	-0-
03		1612 N	939	-0-	-673	-0-	939	2		N	-0-	-0-
04		1080 N	641	-0-	-439	-0-	641	2		N	-0-	-0-
05		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2		N	-0-	-0-
06		900 N	263	-0-	-637	-0-	263	2		N	-0-	-0-
07		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2		N	-0-	-0-
08		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2		N	-0-	-0-
09		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2		N	-0-	-0-
10		1953 N	1285	-0-	-668	-0-	1285	2		N	-0-	-0-
11		1620 N	1012	-0-	-608	-0-	1012	2		N	-0-	-0-
12		1147 N	852	-0-	-295	-0-	852	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			11,978			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HILL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252872 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13645 PERF.11072 - 12396												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
01		1922 N	1765	-0-	-157	-0-	1765	2		N	-0-	-0-
02		1736 N	1186	-0-	-550	-0-	1186	2		N	-0-	-0-
03		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2		N	-0-	-0-
04		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2		N	-0-	-0-
05		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2		N	-0-	-0-
06		1830 N	1771	-0-	-59	-0-	1771	2		N	-0-	-0-
07		1953 N	1884	-0-	-69	-0-	1884	2		N	-0-	-0-
08		1550 N	1301	-0-	-249	-0-	1301	2		N	-0-	-0-
09		1770 N	918	-0-	-852	-0-	918	2		N	-0-	-0-
10		1891 N	1544	-0-	-347	-0-	1544	2		N	-0-	-0-
11		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2		N	-0-	-0-
*12		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			18,579			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252890 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10536 - 13070												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
01		1860 X	24	-0-	-1836	-0-	24	2		N	-0-	-0-
02		1344 X	-0-	-0-	-1344	-0-				N	-0-	-0-
03		1333 X	639	-0-	-694	-0-	639	2		N	-0-	-0-
04		1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-				N	-0-	-0-
05		713 X	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-	-0-
06		630 X	-0-	-0-	-630	-0-				N	-0-	-0-
07		651 X	211	-0-	-440	-0-	211	2		N	-0-	-0-
08		663 X	663	-0-	-0-	-0-	663	2		N	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		217 X	127	-0-	-90	-0-	127	2		N	-0-	-0-
11		682 X	682	-0-	-0-	-0-	682	2		N	-0-	-0-
12		651 X	23	-0-	-628	-0-	23	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,369			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252916 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12164 - 14278

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-			-0-
02		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-			-0-
03		744 N	509	-0-	-235	-0-	509	2			N	-0-			-0-
04		964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-			-0-
05		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-			-0-
06		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-			-0-
07		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-			-0-
08		744 N	289	-0-	-455	-0-	289	2			N	-0-			-0-
09		720 N	136	-0-	-584	-0-	136	2			N	-0-			-0-
10		744 N	124	-0-	-620	-0-	124	2			N	-0-			-0-
11		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-			-0-
*12		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,041	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252917 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11796 - 14420

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

KENNEDY, J. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253242 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11260 - 13072

01	4061 X	3665	-0-	-396	-0-	-0-	3665	2			N	-0-			-0-
02	3640 X	2892	-0-	-748	-0-	-0-	2892	2			N	-0-			-0-
03	4061 X	2855	-0-	-1206	-0-	-0-	2855	2			N	-0-			-0-
04	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	-0-	4662	2			N	-0-			-0-
05	4061 X	3962	-0-	-99	-0-	-0-	3962	2			N	-0-			-0-
06	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-			-0-
07	4061 X	3959	-0-	-102	-0-	-0-	3959	2			N	-0-			-0-
08	4061 X	3106	-0-	-955	-0-	-0-	3106	2			N	-0-			-0-
09	3930 X	3806	-0-	-124	-0-	-0-	3806	2			N	-0-			-0-
10	3968 X	2960	-0-	-1008	-0-	-0-	2960	2			N	-0-			-0-
11	3840 X	3198	-0-	-642	-0-	-0-	3198	2			N	-0-			-0-
12	3968 X	3639	-0-	-329	-0-	-0-	3639	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			42,322	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 STEELE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253260 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 15592 PERF.11706 - 15496

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

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

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 253278 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13374 PERF.10478 - 11750

01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
05	713 N	615	-0-	-98	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
06	720 N	628	-0-	-92	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
07	713 N	544	-0-	-169	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
08	620 N	504	-0-	-116	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
09	630 N	548	-0-	-82	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
10	644 N	644	-0-	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
12	558 N	140	-0-	-418	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253414 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10990 - 12176

01	1550 N	1269	-0-	-281	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
02	1204 N	1082	-0-	-122	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
03	1395 N	1160	-0-	-235	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
04	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
05	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
06	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
07	1674 N	1545	-0-	-129	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
08	1767 N	1559	-0-	-208	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
09	1590 N	1300	-0-	-290	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
10	1550 N	1217	-0-	-333	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
11	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
*12	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 REAGAN HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 253420 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10770 - 12726

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2	N	-0-			-0-
02		2352 X	1977	-0-	-375	-0-	1977	2	N	-0-			-0-
03		3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2	N	-0-			-0-
04		3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2	N	-0-			-0-
05		3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2	N	-0-			-0-
06		4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2	N	-0-			-0-
07		3472 X	3308	-0-	-164	-0-	3308	2	N	-0-			-0-
08		3472 X	2411	-0-	-1061	-0-	2411	2	N	-0-			-0-
09		3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2	N	-0-			-0-
10		3472 X	2503	-0-	-969	-0-	2503	2	N	-0-			-0-
11		3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2	N	-0-			-0-
12		3472 X	2167	-0-	-1305	-0-	2167	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			37,154	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253527 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14819 PERF.12338 - 13312

01		6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	2	N	-0-			-0-
02		4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	2	N	-0-			-0-
03		5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	2	N	-0-			-0-
04		5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	2	N	-0-			-0-
05		5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	5803	2	N	-0-			-0-
06		5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2	N	-0-			-0-
07		5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	2	N	-0-			-0-
08		5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	2	N	-0-			-0-
09		5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	2	N	-0-			-0-
10		5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	2	N	-0-			-0-
11		4920 X	4864	-0-	-56	-0-	4864	2	N	-0-			-0-
*12		5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			64,796	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254036 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 15155 PERF.12344 - 13334

01		2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2	N	-0-			-0-
02		2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2	N	-0-			-0-
03		2728 N	2260	-0-	-468	-0-	2260	2	N	-0-			-0-
04		2730 N	2216	-0-	-514	-0-	2216	2	N	-0-			-0-
05		2573 N	2245	-0-	-328	-0-	2245	2	N	-0-			-0-
06		2190 N	2162	-0-	-28	-0-	2162	2	N	-0-			-0-
07		2294 N	1550	-0-	-744	-0-	1550	2	N	-0-			-0-
08		2232 N	1145	-0-	-1087	-0-	1145	2	N	-0-			-0-
09		2160 N	1740	-0-	-420	-0-	1740	2	N	-0-			-0-
10		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2	N	-0-			-0-
11		1110 N	719	-0-	-391	-0-	719	2	N	-0-			-0-
12		1798 N	1142	-0-	-656	-0-	1142	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			21,903	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 STEELE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254359 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 14594 PERF.12098 - 13256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2		N	-0-			-0-
02	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2		N	-0-			-0-
03	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2		N	-0-			-0-
04	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2		N	-0-			-0-
05	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2		N	-0-			-0-
06	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2		N	-0-			-0-
07	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2		N	-0-			-0-
08	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2		N	-0-			-0-
09	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2		N	-0-			-0-
10	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2		N	-0-			-0-
11	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2		N	-0-			-0-
*12	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		23,572			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254360 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 14518 PERF.11850 - 13614

01	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2		N	-0-			-0-
02	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2		N	-0-			-0-
03	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2		N	-0-			-0-
04	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2		N	-0-			-0-
05	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2		N	-0-			-0-
06	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2		N	-0-			-0-
07	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2		N	-0-			-0-
08	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2		N	-0-			-0-
09	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2		N	-0-			-0-
10	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2		N	-0-			-0-
11	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2		N	-0-			-0-
*12	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,436			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254489 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13360 PERF.11196 - 13026

01	4495 X	4309	-0-	-186	-0-	4309	2		N	-0-			-0-
02	4060 X	3323	-0-	-737	-0-	3323	2		N	-0-			-0-
03	4495 X	4432	-0-	-63	-0-	4432	2		N	-0-			-0-
04	4350 X	3564	-0-	-786	-0-	3564	2		N	-0-			-0-
05	4309 X	4107	-0-	-202	-0-	4107	2		N	-0-			-0-
06	4290 X	2013	-0-	-2277	-0-	2013	2		N	-0-			-0-
07	4433 X	1584	-0-	-2849	-0-	1584	2		N	-0-			-0-
08	4433 X	2575	-0-	-1858	-0-	2575	2		N	-0-			-0-
09	3960 X	1394	-0-	-2566	-0-	1394	2		N	-0-			-0-
10	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2		N	-0-			-0-
11	2490 X	1600	-0-	-890	-0-	1600	2		N	-0-			-0-
*12	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		36,858			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WALSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254637 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13212 PERF.11070 - 12102												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01		2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2		N	-0-	-0-
02		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2		N	-0-	-0-
03		2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2		N	-0-	-0-
04		2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2		N	-0-	-0-
05		2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2		N	-0-	-0-
06		2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2		N	-0-	-0-
07		2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2		N	-0-	-0-
08		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2		N	-0-	-0-
09		2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2		N	-0-	-0-
10		2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2		N	-0-	-0-
11		2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2		N	-0-	-0-
*12		2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			28,824	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ANCHICKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255907 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 14770 PERF.10795 - 11198												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255912 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10534 - 11770												
01		2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2		N	-0-	-0-
02		2268 X	1629	-0-	-639	-0-	1629	2		N	-0-	-0-
03		2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2		N	-0-	-0-
04		2430 X	2410	-0-	-20	-0-	2410	2		N	-0-	-0-
05		2511 X	2411	-0-	-100	-0-	2411	2		N	-0-	-0-
06		2490 X	2320	-0-	-170	-0-	2320	2		N	-0-	-0-
07		2573 X	2257	-0-	-316	-0-	2257	2		N	-0-	-0-
08		2573 X	2373	-0-	-200	-0-	2373	2		N	-0-	-0-
09		2400 X	2340	-0-	-60	-0-	2340	2		N	-0-	-0-
10		2418 X	2301	-0-	-117	-0-	2301	2		N	-0-	-0-
11		2310 X	2141	-0-	-169	-0-	2141	2		N	-0-	-0-
12		2418 X	2361	-0-	-57	-0-	2361	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			27,628	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HOLMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255931 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11154 - 12492

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		3596 X	1613	-0-	-1983	-0-	1613 2		N	-0-			-0-
02		3136 X	1544	-0-	-1592	-0-	1544 2		N	-0-			-0-
03		3472 X	2122	-0-	-1350	-0-	2122 2		N	-0-			-0-
04		1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	1748 2		N	-0-			-0-
05		1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	1721 2		N	-0-			-0-
06		2040 X	1772	-0-	-268	-0-	1772 2		N	-0-			-0-
07		2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	2109 2		N	-0-			-0-
08		2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	2681 2		N	-0-			-0-
09		2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2697 2		N	-0-			-0-
10		3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3980 2		N	-0-			-0-
11		2580 X	2450	-0-	-130	-0-	2450 2		N	-0-			-0-
12		2790 X	899	-0-	-1891	-0-	899 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			25,336				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255933 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 14058 PERF.13100 - 13488

01		5518 X	5075	-0-	-443	-0-	5075 2		N	-0-			-0-
02		4984 X	2993	-0-	-1991	-0-	2993 2		N	-0-			-0-
03		5518 X	5369	-0-	-149	-0-	5369 2		N	-0-			-0-
04		5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	5314 2		N	-0-			-0-
05		5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	5451 2		N	-0-			-0-
06		5190 X	5148	-0-	-42	-0-	5148 2		N	-0-			-0-
07		5487 X	4996	-0-	-491	-0-	4996 2		N	-0-			-0-
08		5487 X	5455	-0-	-32	-0-	5455 2		N	-0-			-0-
09		5310 X	5225	-0-	-85	-0-	5225 2		N	-0-			-0-
10		5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	5563 2		N	-0-			-0-
11		5280 X	5189	-0-	-91	-0-	5189 2		N	-0-			-0-
12		5456 X	4790	-0-	-666	-0-	4790 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			60,568				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 255934 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 13258 PERF.10524 - 13021

01		2170 X	921	-0-	-1249	-0-	921 2		N	-0-			-0-
02		1960 X	757	-0-	-1203	-0-	757 2		N	-0-			-0-
03		1736 X	1034	-0-	-702	-0-	1034 2		N	-0-			-0-
04		999 X	999	-0-	-0-	-0-	999 2		N	-0-			-0-
05		1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2		N	-0-			-0-
06		990 N	986	-0-	-4	-0-	986 2		N	-0-			-0-
07		1023 N	1010	-0-	-13	-0-	1010 2		N	-0-			-0-
08		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2		N	-0-			-0-
09		990 N	940	-0-	-50	-0-	940 2		N	-0-			-0-
10		1023 N	972	-0-	-51	-0-	972 2		N	-0-			-0-
11		960 N	929	-0-	-31	-0-	929 2		N	-0-			-0-
*12		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,853				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255938 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11290 - 11510												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	BALANCE
								CODE	CODE			
01		744 N	730	-0-	-14	-0-		730 2		N	-0-	-0-
02		672 N	456	-0-	-216	-0-		456 2		N	-0-	-0-
03		744 N	695	-0-	-49	-0-		695 2		N	-0-	-0-
04		720 N	694	-0-	-26	-0-		694 2		N	-0-	-0-
05		618 N	618	-0-	-0-	-0-		618 2		N	-0-	-0-
06		660 N	624	-0-	-36	-0-		624 2		N	-0-	-0-
07		713 N	705	-0-	-8	-0-		705 2		N	-0-	-0-
08		693 N	693	-0-	-0-	-0-		693 2		N	-0-	-0-
09		951 N	951	-0-	-0-	-0-		951 2		N	-0-	-0-
10		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-		1550 2		N	-0-	-0-
11		683 N	683	-0-	-0-	-0-		683 2		N	-0-	-0-
12		930 N	689	-0-	-241	-0-		689 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			9,088	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255939 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13272 - 13282												
01		11077 X	11077	-0-	-0-	-0-		11077 2		N	-0-	-0-
02		5320 X	5160	-0-	-160	-0-		5160 2		N	-0-	-0-
03		7807 X	7807	-0-	-0-	-0-		7807 2		N	-0-	-0-
04		10260 X	10260	-0-	-0-	-0-		10260 2		N	-0-	-0-
05		7681 X	7681	-0-	-0-	-0-		7681 2		N	-0-	-0-
06		9194 X	9194	-0-	-0-	-0-		9194 2		N	-0-	-0-
07		8847 X	8847	-0-	-0-	-0-		8847 2		N	-0-	-0-
08		8657 X	8657	-0-	-0-	-0-		8657 2		N	-0-	-0-
09		8097 X	8097	-0-	-0-	-0-		8097 2		N	-0-	-0-
10		8397 X	8397	-0-	-0-	-0-		8397 2		N	-0-	-0-
11		6724 X	6724	-0-	-0-	-0-		6724 2		N	-0-	-0-
*12		6883 X	6883	-0-	-0-	-0-		6883 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			98,784	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 26 RRCID -> 255944 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10444 - 12876												
01		3720 X	3289	-0-	-431	-0-		3289 2		N	-0-	-0-
02		3332 X	2346	-0-	-986	-0-		2346 2		N	-0-	-0-
03		3689 X	3026	-0-	-663	-0-		3026 2		N	-0-	-0-
04		4013 X	4013	-0-	-0-	-0-		4013 2		N	-0-	-0-
05		3596 X	2306	-0-	-1290	-0-		2306 2		N	-0-	-0-
06		3542 X	3542	-0-	-0-	-0-		3542 2		N	-0-	-0-
07		4154 X	3206	-0-	-948	-0-		3206 2		N	-0-	-0-
08		4154 X	1649	-0-	-2505	-0-		1649 2		N	-0-	-0-
09		4410 X	4410	-0-	-0-	-0-		4410 2		N	-0-	-0-
10		4314 X	4314	-0-	-0-	-0-		4314 2		N	-0-	-0-
11		3657 X	3657	-0-	-0-	-0-		3657 2		N	-0-	-0-
12		4402 X	3934	-0-	-468	-0-		3934 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			39,692	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 24 RRCID -> 255961 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10184 - 12818

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-				N	-0-			-0-
02		3416 X	3336	-0-	-80	-0-	3336	2		N	-0-			-0-
03		3782 X	2906	-0-	-876	-0-	2906	2		N	-0-			-0-
04		3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-				N	-0-			-0-
05		3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-				N	-0-			-0-
06		3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-				N	-0-			-0-
07		3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-				N	-0-			-0-
08		2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-				N	-0-			-0-
09		4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	2		N	-0-			-0-
10		9689 X	9689	-0-	-0-	-0-	9689	2		N	-0-			-0-
11		6711 X	6711	-0-	-0-	-0-	6711	2		N	-0-			-0-
*12		5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			32,699				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255980 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11842 - 13442

01		3100 N	3041	-0-	-59	100	3041	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	2884	-0-	84	184	2884	2		N	-0-			-0-
03		3015 X	2831	-0-	-184	-0-	2831	2		N	-0-			-0-
04		3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2		N	-0-			-0-
05		2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2		N	-0-			-0-
06		2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2		N	-0-			-0-
07		2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2		N	-0-			-0-
08		3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2		N	-0-			-0-
09		2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2		N	-0-			-0-
10		2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2		N	-0-			-0-
11		2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2		N	-0-			-0-
*12		2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			35,134				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WEBB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255981 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 13867 PERF.13120 - 13312

01		2974 N	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2		N	-0-			-0-
02		2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2		N	-0-			-0-
03		2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2		N	-0-			-0-
04		2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2		N	-0-			-0-
05		2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2		N	-0-			-0-
06		3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2		N	-0-			-0-
07		2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2		N	-0-			-0-
08		2913 N	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2		N	-0-			-0-
09		2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2		N	-0-			-0-
10		2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2		N	-0-			-0-
11		1560 X	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2		N	-0-			-0-
*12		1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			30,615				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACKSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256863 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.11176 - 12519

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2573 N	2060	-0-	-513	-0-	-0-	2060	2		N	-0-			-0-
02		2184 N	2166	-0-	-18	-0-	-0-	2166	2		N	-0-			-0-
03		2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	-0-	2573	2		N	-0-			-0-
04		2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	-0-	2273	2		N	-0-			-0-
05		2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	-0-	2495	2		N	-0-			-0-
06		2490 N	2284	-0-	-206	-0-	-0-	2284	2		N	-0-			-0-
07		2356 N	2289	-0-	-67	-0-	-0-	2289	2		N	-0-			-0-
08		2480 N	2334	-0-	-146	-0-	-0-	2334	2		N	-0-			-0-
09		2280 N	1816	-0-	-464	-0-	-0-	1816	2		N	-0-			-0-
10		2294 N	1985	-0-	-309	-0-	-0-	1985	2		N	-0-			-0-
11		2250 N	1941	-0-	-309	-0-	-0-	1941	2		N	-0-			-0-
*12		2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	-0-	2519	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			26,735												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256913 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10838 - 12792

01		5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	-0-	5072	2		N	-0-			-0-
02		4396 X	2925	-0-	-1471	-0-	-0-	2925	2		N	-0-			-0-
03		5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	-0-	5186	2		N	-0-			-0-
04		4920 X	3790	-0-	-1130	-0-	-0-	3790	2		N	-0-			-0-
05		5084 X	4072	-0-	-1012	-0-	-0-	4072	2		N	-0-			-0-
06		5010 X	3945	-0-	-1065	-0-	-0-	3945	2		N	-0-			-0-
07		5177 X	3933	-0-	-1244	-0-	-0-	3933	2		N	-0-			-0-
08		5177 X	4662	-0-	-515	-0-	-0-	4662	2		N	-0-			-0-
09		3960 X	3669	-0-	-291	-0-	-0-	3669	2		N	-0-			-0-
10		4092 X	3979	-0-	-113	-0-	-0-	3979	2		N	-0-			-0-
11		4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	-0-	4255	2		N	-0-			-0-
12		4650 X	4359	-0-	-291	-0-	-0-	4359	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			49,847												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256914 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11504 - 11937

01		3503 X	2746	-0-	-757	-0-	-0-	2746	2		N	-0-			-0-
02		3164 X	2656	-0-	-508	-0-	-0-	2656	2		N	-0-			-0-
03		3503 X	2746	-0-	-757	-0-	-0-	2746	2		N	-0-			-0-
04		3390 X	1935	-0-	-1455	-0-	-0-	1935	2		N	-0-			-0-
05		3503 X	1581	-0-	-1922	-0-	-0-	1581	2		N	-0-			-0-
06		2850 X	1812	-0-	-1038	-0-	-0-	1812	2		N	-0-			-0-
07		3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	-0-	3052	2		N	-0-			-0-
08		2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	-0-	2895	2		N	-0-			-0-
09		2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	-0-	2797	2		N	-0-			-0-
10		3038 X	2194	-0-	-844	-0-	-0-	2194	2		N	-0-			-0-
11		2940 X	2272	-0-	-668	-0-	-0-	2272	2		N	-0-			-0-
12		3038 X	1561	-0-	-1477	-0-	-0-	1561	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			28,247												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256962 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10828 - 11522

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

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

YOUNG GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257023 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 13775 PERF.11048 - 12202

01	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2	N	-0-			-0-
02	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2	N	-0-			-0-
03	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2	N	-0-			-0-
04	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2	N	-0-			-0-
05	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2	N	-0-			-0-
06	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2	N	-0-			-0-
07	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2	N	-0-			-0-
08	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2	N	-0-			-0-
09	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2	N	-0-			-0-
10	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2	N	-0-			-0-
11	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2	N	-0-			-0-
*12	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGLISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257025 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14098 PERF.12658 - 13290

01	4526	X	4336	-0-	-190	-0-	4336	2	N	-0-			-0-
02	4396	X	3455	-0-	-941	-0-	3455	2	N	-0-			-0-
03	4867	X	2856	-0-	-2011	-0-	2856	2	N	-0-			-0-
04	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	2	N	-0-			-0-
05	4340	X	4044	-0-	-296	-0-	4044	2	N	-0-			-0-
06	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	2	N	-0-			-0-
07	5580	X	4672	-0-	-908	-0-	4672	2	N	-0-			-0-
08	5580	X	4640	-0-	-940	-0-	4640	2	N	-0-			-0-
09	5400	X	5049	-0-	-351	-0-	5049	2	N	-0-			-0-
10	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2	N	-0-			-0-
11	4530	X	4399	-0-	-131	-0-	4399	2	N	-0-			-0-
12	5208	X	4572	-0-	-636	-0-	4572	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STEELE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257071 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12120 - 15080

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-			-0-	
02		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-			-0-	
03		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-			-0-	
04		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-			-0-	
05		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-			-0-	
06		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-			-0-	
07		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-			-0-	
08		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-			-0-	
09		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-			-0-	
10		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-			-0-	
11		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-			-0-	
*12		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,107											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257108 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 15741 PERF.11984 - 15654

01		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-			-0-	
02		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2		N	-0-			-0-	
03		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-			-0-	
04		540 N	312	-0-	-228	-0-	312	2		N	-0-			-0-	
05		651 N	312	-0-	-339	-0-	312	2		N	-0-			-0-	
06		300 N	269	-0-	-31	-0-	269	2		N	-0-			-0-	
07		310 N	225	-0-	-85	-0-	225	2		N	-0-			-0-	
08		310 N	180	-0-	-130	-0-	180	2		N	-0-			-0-	
09		270 N	110	-0-	-160	-0-	110	2		N	-0-			-0-	
10		217 N	146	-0-	-71	-0-	146	2		N	-0-			-0-	
11		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-			-0-	
12		124 N	85	-0-	-39	-0-	85	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,419											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257110 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9883 - 10084

01		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-	
02		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-	
03		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-	
04		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-	
05		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-	
06		90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2		N	-0-			-0-	
07		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			-0-	
08		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-	
09		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			-0-	
10		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-			-0-	
11		90 N	56	-0-	-34	-0-	56	2		N	-0-			-0-	
*12		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,588											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
STEAKLEY GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	257220	COMPL. DATE	06/10/2011	TOTAL DEPTH	14925	PERF.12002 -	14206	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		2201 X	2196	-0-	-5	-0-	2196 2		N	-0-			-0-
02		1988 X	1869	-0-	-119	-0-	1869 2		N	-0-			-0-
03		2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	2218 2		N	-0-			-0-
04		2130 X	1790	-0-	-340	-0-	1790 2		N	-0-			-0-
05		2077 N	1865	-0-	-212	-0-	1865 2		N	-0-			-0-
06		2130 N	1879	-0-	-251	-0-	1879 2		N	-0-			-0-
07		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932 2		N	-0-			-0-
08		1860 N	1836	-0-	-24	-0-	1836 2		N	-0-			-0-
09		1890 N	1749	-0-	-141	-0-	1749 2		N	-0-			-0-
10		1922 N	1713	-0-	-209	-0-	1713 2		N	-0-			-0-
11		1770 N	1474	-0-	-296	-0-	1474 2		N	-0-			-0-
12		1798 N	1525	-0-	-273	-0-	1525 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,046		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

R. H. FRIER GAS UNIT II		WELL #:		10	RRCID ->	257466	COMPL. DATE	05/05/2010	TOTAL DEPTH	13210	PERF.11157 -	13135	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		3906 X	3653	-0-	-253	-0-	3653 2		N	-0-			100
02		3444 X	2788	-0-	-656	-0-	2788 2		N	-0-			100
03		3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3917 2		N	-0-			100
04		3690 X	3564	-0-	-126	-0-	3564 2		N	-0-			100
05		3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3690 2	22 9	N	20			120
06		3780 X	3524	-0-	-256	-0-	3524 2		N	-0-			120
07		3906 X	3599	-0-	-307	-0-	3599 2		N	-0-			120
08		3906 X	3495	-0-	-411	-0-	3489 2	6 9	N	5			125
09		3600 X	3523	-0-	-77	-0-	3484 2	39 9	N	35			160
10		3720 X	3529	-0-	-191	-0-	3529 2		N	-0-			160
11		3510 X	3400	-0-	-110	-0-	3400 2		N	-0-			160
12		3627 X	3597	-0-	-30	-0-	3597 2		N	-0-			160
TOTAL GAS PROD:		42,301		TOTAL CONDENSATE PROD:			60						

R. H. FRIER GAS UNIT II		WELL #:		14	RRCID ->	257470	COMPL. DATE	06/18/2010	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10988 -	11784	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		1364 N	972	-0-	-392	-0-	972 2		N	-0-			-0-
02		896 N	864	-0-	-32	-0-	864 2		N	-0-			-0-
03		956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 2		N	-0-			-0-
04		930 N	744	-0-	-186	-0-	744 2		N	-0-			-0-
05		961 N	709	-0-	-252	-0-	709 2		N	-0-			-0-
06		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 2		N	-0-			-0-
07		947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 2		N	-0-			-0-
08		998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 2		N	-0-			-0-
09		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 2		N	-0-			-0-
10		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 2		N	-0-			-0-
11		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 2		N	-0-			-0-
12		1147 N	930	-0-	-217	-0-	930 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,374		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DRUERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257497 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11680 - 13298

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		775 N	733	-0-	-42	-0-	733	2		N	-0-			-0-	
02		672 N	549	-0-	-123	-0-	549	2		N	-0-			-0-	
03		744 N	641	-0-	-103	-0-	641	2		N	-0-			-0-	
04		720 N	576	-0-	-144	-0-	576	2		N	-0-			-0-	
05		620 N	578	-0-	-42	-0-	578	2		N	-0-			-0-	
06		630 N	563	-0-	-67	-0-	563	2		N	-0-			-0-	
07		589 N	571	-0-	-18	-0-	571	2		N	-0-			-0-	
08		589 N	541	-0-	-48	-0-	541	2		N	-0-			-0-	
09		570 N	491	-0-	-79	-0-	491	2		N	-0-			-0-	
10		558 N	516	-0-	-42	-0-	516	2		N	-0-			-0-	
11		510 N	508	-0-	-2	-0-	508	2		N	-0-			-0-	
*12		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,817											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257551 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 14665 PERF.11818 - 12624

01		775 N	694	-0-	-81	-0-	694	2		N	-0-			-0-	
02		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-			-0-	
03		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2		N	-0-			-0-	
04		660 N	449	-0-	-211	-0-	449	2		N	-0-			-0-	
05		558 N	516	-0-	-42	-0-	516	2		N	-0-			-0-	
06		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2		N	-0-			-0-	
07		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2		N	-0-			-0-	
08		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2		N	-0-			-0-	
09		780 N	388	-0-	-392	-0-	388	2		N	-0-			-0-	
10		744 N	640	-0-	-104	-0-	640	2		N	-0-			-0-	
11		600 N	308	-0-	-292	-0-	308	2		N	-0-			-0-	
*12		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,831											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 7 RRCID -> 257752 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 14374 PERF.14160 - 14320

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

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BYRD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258015 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11712

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	6852 2		N	-0-			-0-
02		6216 X	5167	-0-	-1049	-0-	5167 2		N	-0-			-0-
03		7037 X	7028	-0-	-9	-0-	7028 2		N	-0-			-0-
04		6810 X	6805	-0-	-5	-0-	6805 2		N	-0-			-0-
05		7132 X	7132	-0-	-0-	-0-	7132 2		N	-0-			-0-
06		6810 X	6351	-0-	-459	-0-	6351 2		N	-0-			-0-
07		7037 X	6255	-0-	-782	-0-	6255 2		N	-0-			-0-
08		7130 X	6348	-0-	-782	-0-	6348 2		N	-0-			-0-
09		6900 X	5920	-0-	-980	-0-	5920 2		N	-0-			-0-
10		7130 X	6558	-0-	-572	-0-	6558 2		N	-0-			-0-
11		6682 X	6682	-0-	-0-	-0-	6682 2		N	-0-			-0-
*12		6746 X	6746	-0-	-0-	-0-	6746 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			77,844				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258864 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12006 - 13070

01		2263 X	1975	-0-	-288	-0-	1975 2		N	-0-			-0-
02		2296 N	1580	-0-	-716	-0-	1580 2		N	-0-			-0-
03		2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435 2		N	-0-			-0-
04		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055 2		N	-0-			-0-
05		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255 2		N	-0-			-0-
06		2370 N	2359	-0-	-11	-0-	2359 2		N	-0-			-0-
07		2139 N	2062	-0-	-77	-0-	2062 2		N	-0-			-0-
08		2263 N	2186	-0-	-77	-0-	2186 2		N	-0-			-0-
09		2370 N	1559	-0-	-811	-0-	1559 2		N	-0-			-0-
10		2077 N	1504	-0-	-573	-0-	1504 2		N	-0-			-0-
11		2130 N	1685	-0-	-445	-0-	1685 2		N	-0-			-0-
12		1612 N	1563	-0-	-49	-0-	1563 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			23,218				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 259799 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11599 - 12978

01		2914 X	2674	-0-	-240	-0-	2674 2		N	-0-			-0-
02		2632 X	2115	-0-	-517	-0-	2115 2		N	-0-			-0-
03		2914 X	2742	-0-	-172	-0-	2742 2		N	-0-			-0-
04		2820 X	2446	-0-	-374	-0-	2446 2		N	-0-			-0-
05		2728 X	2298	-0-	-430	-0-	2298 2		N	-0-			-0-
06		2640 X	2185	-0-	-455	-0-	2185 2		N	-0-			-0-
07		2542 N	2259	-0-	-283	-0-	2259 2		N	-0-			-0-
08		2294 N	2221	-0-	-73	-0-	2221 2		N	-0-			-0-
09		2190 N	2144	-0-	-46	-0-	2144 2		N	-0-			-0-
10		2263 N	2179	-0-	-84	-0-	2179 2		N	-0-			-0-
11		2160 N	2114	-0-	-46	-0-	2114 2		N	-0-			-0-
*12		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			27,590				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259813 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10970 - 12998

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		3596 X	2640	-0-	-956	-0-		2640 2		N	-0-			-0-	
02		3248 X	382	-0-	-2866	-0-		382 2		N	-0-			-0-	
03		4022 X	4022	-0-	-0-	-0-		4022 2		N	-0-			-0-	
04		3690 X	3516	-0-	-174	-0-		3516 2		N	-0-			-0-	
05		3813 X	3302	-0-	-511	-0-		3302 2		N	-0-			-0-	
06		3900 X	3116	-0-	-784	-0-		3116 2		N	-0-			-0-	
07		4030 X	3508	-0-	-522	-0-		3508 2		N	-0-			-0-	
08		4030 X	3134	-0-	-896	-0-		3134 2		N	-0-			-0-	
09		3510 X	3506	-0-	-4	-0-		3506 2		N	-0-			-0-	
10		3503 X	3404	-0-	-99	-0-		3404 2		N	-0-			-0-	
11		3390 X	3035	-0-	-355	-0-		3035 2		N	-0-			-0-	
12		3627 X	3403	-0-	-224	-0-		3403 2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			36,968											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259882 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11816 - 13618

01		4836 X	4766	-0-	-70	-0-		4766 2		N	-0-			-0-	
02		4368 X	3199	-0-	-1169	-0-		3199 2		N	-0-			-0-	
03		3565 X	2678	-0-	-887	-0-		2678 2		N	-0-			-0-	
04		4620 X	3485	-0-	-1135	-0-		3485 2		N	-0-			-0-	
05		4774 X	3914	-0-	-860	-0-		3914 2		N	-0-			-0-	
06		4620 X	2382	-0-	-2238	-0-		2382 2		N	-0-			-0-	
07		4026 X	4026	-0-	-0-	-0-		4026 2		N	-0-			-0-	
08		3906 X	1633	-0-	-2273	-0-		1633 2		N	-0-			-0-	
09		3780 X	2008	-0-	-1772	-0-		2008 2		N	-0-			-0-	
10		4030 X	1386	-0-	-2644	-0-		1386 2		N	-0-			-0-	
11		3900 X	590	-0-	-3310	-0-		590 2		N	-0-			-0-	
12		4030 X	1726	-0-	-2304	-0-		1726 2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			31,793											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259896 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13695 PERF.11594 - 13445

01		1054 X	935	-0-	-119	-0-		935 2		N	-0-			-0-	
02		868 N	850	-0-	-18	-0-		850 2		N	-0-			-0-	
03		930 N	865	-0-	-65	-0-		865 2		N	-0-			-0-	
04		900 N	840	-0-	-60	-0-		840 2		N	-0-			-0-	
05		930 N	434	-0-	-496	-0-		434 2		N	-0-			-0-	
06		840 N	354	-0-	-486	-0-		354 2		N	-0-			-0-	
07		868 N	362	-0-	-506	-0-		362 2		N	-0-			-0-	
08		830 N	830	-0-	-0-	-0-		830 2		N	-0-			-0-	
09		658 N	658	-0-	-0-	-0-		658 2		N	-0-			-0-	
10		704 N	704	-0-	-0-	-0-		704 2		N	-0-			-0-	
11		810 N	723	-0-	-87	-0-		723 2		N	-0-			-0-	
12		682 N	613	-0-	-69	-0-		613 2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			8,168											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 3 RRCID -> 259942 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 14374 PERF.11818 - 14266

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	2		N	-0-			-0-
02		4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2		N	-0-			-0-
03		6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	6232	2		N	-0-			-0-
04		5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	2		N	-0-			-0-
05		4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2		N	-0-			-0-
06		6906 X	6906	-0-	-0-	-0-	6906	2		N	-0-			-0-
07		6173 X	6173	-0-	-0-	-0-	6173	2		N	-0-			-0-
08		3844 X	3778	-0-	-66	-0-	3778	2		N	-0-			-0-
09		4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2		N	-0-			-0-
10		4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2		N	-0-			-0-
11		3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2		N	-0-			-0-
12		3844 X	3369	-0-	-475	-0-	3369	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAL ESTATE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 259986 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11166 - 13008

01		2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2		N	-0-			-0-
02		2492 N	1774	-0-	-718	-0-	1774	2		N	-0-			-0-
03		2604 N	2042	-0-	-562	-0-	2042	2		N	-0-			-0-
04		2550 N	2310	-0-	-240	-0-	2310	2		N	-0-			-0-
05		2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2		N	-0-			-0-
06		2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2		N	-0-			-0-
07		2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2		N	-0-			-0-
08		2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2		N	-0-			-0-
09		2430 N	2098	-0-	-332	-0-	2098	2		N	-0-			-0-
10		2635 N	2235	-0-	-400	-0-	2235	2		N	-0-			-0-
11		2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2		N	-0-			-0-
*12		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 260715 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10820 - 12772

01		1922 N	1832	-0-	-90	-0-	1832	2		N	-0-			-0-
02		1736 N	1204	-0-	-532	-0-	1204	2		N	-0-			-0-
03		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2		N	-0-			-0-
04		1770 N	1621	-0-	-149	-0-	1621	2		N	-0-			-0-
05		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2		N	-0-			-0-
06		1980 N	1439	-0-	-541	-0-	1439	2		N	-0-			-0-
07		1674 N	1459	-0-	-215	-0-	1459	2		N	-0-			-0-
08		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2		N	-0-			-0-
09		1440 N	1349	-0-	-91	-0-	1349	2		N	-0-			-0-
10		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2		N	-0-			-0-
11		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2		N	-0-			-0-
*12		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 J. C. KENNEDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261246 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.11260 - 13124

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		6968 X	6968	-0-	-0-	-0-	6968	2	N	-0-			-0-
02		5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2	N	-0-			-0-
03		5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	2	N	-0-			-0-
04		3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2	N	-0-			-0-
05		3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2	N	-0-			-0-
06		3570 X	3218	-0-	-352	-0-	3218	2	N	-0-			-0-
07		4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	2	N	-0-			-0-
08		5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	5237	2	N	-0-			-0-
09		5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2	N	-0-			-0-
10		5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	2	N	-0-			-0-
11		6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	2	N	-0-			-0-
*12		6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	6046	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			61,487	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261269 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10844 - 12793

01		3999 X	2553	-0-	-1446	-0-	2553	2	N	-0-			-0-
02		3612 X	1787	-0-	-1825	-0-	1787	2	N	-0-			-0-
03		3999 X	2437	-0-	-1562	-0-	2437	2	N	-0-			-0-
04		3810 X	2219	-0-	-1591	-0-	2219	2	N	-0-			-0-
05		2945 X	2252	-0-	-693	-0-	2252	2	N	-0-			-0-
06		2460 X	1990	-0-	-470	-0-	1990	2	N	-0-			-0-
07		2449 X	1647	-0-	-802	-0-	1647	2	N	-0-			-0-
08		2449 X	2361	-0-	-88	-0-	2361	2	N	-0-			-0-
09		2220 X	1787	-0-	-433	-0-	1787	2	N	-0-			-0-
10		2263 X	1763	-0-	-500	-0-	1763	2	N	-0-			-0-
11		1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2	N	-0-			-0-
12		2356 X	1843	-0-	-513	-0-	1843	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			24,620	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BYRD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 261550 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10918 - 11818

01		6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	6450	2	N	-0-			-0-
02		4312 X	4059	-0-	-253	-0-	4059	2	N	-0-			-0-
03		5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	2	N	-0-			-0-
04		5910 X	4903	-0-	-1007	-0-	4903	2	N	-0-			-0-
05		6107 X	5969	-0-	-138	-0-	5969	2	N	-0-			-0-
06		5910 X	4442	-0-	-1468	-0-	4442	2	N	-0-			-0-
07		5952 X	3459	-0-	-2493	-0-	3459	2	N	-0-			-0-
08		5983 X	3626	-0-	-2357	-0-	3626	2	N	-0-			-0-
09		5790 X	3317	-0-	-2473	-0-	3317	2	N	-0-			-0-
10		5983 X	1547	-0-	-4436	-0-	1547	2	N	-0-			-0-
11		4440 X	1239	-0-	-3201	-0-	1239	2	N	-0-			-0-
12		3627 X	1597	-0-	-2030	-0-	1597	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			46,575	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TEMPLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261552 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13068 - 13344

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		11261 X	11261	-0-	-0-	-0-	11261 2		N	-0-			-0-
02		8512 X	8457	-0-	-55	-0-	8457 2		N	-0-			-0-
03		12326 X	12326	-0-	-0-	-0-	12326 2		N	-0-			-0-
04		11817 X	11817	-0-	-0-	-0-	11817 2		N	-0-			-0-
05		11467 X	11467	-0-	-0-	-0-	11467 2		N	-0-			-0-
06		10039 X	10039	-0-	-0-	-0-	10039 2		N	-0-			-0-
07		9750 X	9750	-0-	-0-	-0-	9750 2		N	-0-			-0-
08		11282 X	11282	-0-	-0-	-0-	11282 2		N	-0-			-0-
09		9983 X	9983	-0-	-0-	-0-	9983 2		N	-0-			-0-
10		11510 X	11510	-0-	-0-	-0-	11510 2		N	-0-			-0-
11		11720 X	11720	-0-	-0-	-0-	11720 2		N	-0-			-0-
*12		11568 X	11568	-0-	-0-	-0-	11568 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 131,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261554 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11114 - 12862

01		3286 X	3073	-0-	-213	-0-	3073 2		N	-0-			-0-
02		2912 X	2551	-0-	-361	-0-	2551 2		N	-0-			-0-
03		3224 X	3176	-0-	-48	-0-	3176 2		N	-0-			-0-
04		3120 X	2570	-0-	-550	-0-	2570 2		N	-0-			-0-
05		3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236 2		N	-0-			-0-
06		3060 X	2873	-0-	-187	-0-	2873 2		N	-0-			-0-
07		3162 X	2725	-0-	-437	-0-	2725 2		N	-0-			-0-
08		3224 X	3010	-0-	-214	-0-	3010 2		N	-0-			-0-
09		3120 X	2782	-0-	-338	-0-	2782 2		N	-0-			-0-
10		3224 X	3000	-0-	-224	-0-	3000 2		N	-0-			-0-
11		2910 X	2520	-0-	-390	-0-	2520 2		N	-0-			-0-
12		3007 X	2434	-0-	-573	-0-	2434 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261925 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11897 - 14093

01		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425 2		N	-0-			-0-
02		1204 N	962	-0-	-242	-0-	962 2		N	-0-			-0-
03		1333 N	979	-0-	-354	-0-	979 2		N	-0-			-0-
04		1290 N	962	-0-	-328	-0-	962 2		N	-0-			-0-
05		1054 N	988	-0-	-66	-0-	988 2		N	-0-			-0-
06		975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 2		N	-0-			-0-
07		997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 2		N	-0-			-0-
08		992 N	989	-0-	-3	-0-	989 2		N	-0-			-0-
09		990 N	940	-0-	-50	-0-	940 2		N	-0-			-0-
10		992 N	968	-0-	-24	-0-	968 2		N	-0-			-0-
11		960 N	946	-0-	-14	-0-	946 2		N	-0-			-0-
*12		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 18 RRCID -> 262317 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 13087 PERF.10934 - 12798

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		4464 X	4232	-0-	-232	-0-	4232 2		N	-0-			-0-
02		3808 X	3430	-0-	-378	-0-	3430 2		N	-0-			-0-
03		4309 X	4071	-0-	-238	-0-	4071 2		N	-0-			-0-
04		4170 X	3798	-0-	-372	-0-	3798 2		N	-0-			-0-
05		4309 X	3772	-0-	-537	-0-	3772 2		N	-0-			-0-
06		4110 X	4008	-0-	-102	-0-	4008 2		N	-0-			-0-
07		4061 X	3225	-0-	-836	-0-	3225 2		N	-0-			-0-
08		4061 X	3790	-0-	-271	-0-	3790 2		N	-0-			-0-
09		4020 X	2658	-0-	-1362	-0-	2658 2		N	-0-			-0-
10		4154 X	2730	-0-	-1424	-0-	2730 2		N	-0-			-0-
11		4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4423 2		N	-0-			-0-
*12		5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	5006 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			45,143				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262694 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 13875 PERF.11370 - 13484

01		1674 N	1673	-0-	-1	-0-	1673 2		N	-0-			-0-
02		1512 N	1433	-0-	-79	-0-	1433 2		N	-0-			-0-
03		1705 N	1591	-0-	-114	-0-	1591 2		N	-0-			-0-
04		1620 N	1520	-0-	-100	-0-	1520 2		N	-0-			-0-
05		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593 2		N	-0-			-0-
06		1530 N	997	-0-	-533	-0-	997 2		N	-0-			-0-
07		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587 2		N	-0-			-0-
08		1581 N	1489	-0-	-92	-0-	1489 2		N	-0-			-0-
09		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390 2		N	-0-			-0-
10		1581 N	1224	-0-	-357	-0-	1224 2		N	-0-			-0-
11		1440 N	881	-0-	-559	-0-	881 2		N	-0-			-0-
12		1426 N	1373	-0-	-53	-0-	1373 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,751				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 35 RRCID -> 262736 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 13008 PERF.11630 - 12844

01		1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	1542 2		N	-0-			-0-
02		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 2		N	-0-			-0-
03		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 2		N	-0-			-0-
04		1500 N	647	-0-	-853	-0-	647 2		N	-0-			-0-
05		1209 N	720	-0-	-489	-0-	720 2		N	-0-			-0-
06		1140 N	715	-0-	-425	-0-	715 2		N	-0-			-0-
07		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2		N	-0-			-0-
08		713 N	690	-0-	-23	-0-	690 2		N	-0-			-0-
09		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 2		N	-0-			-0-
10		817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 2		N	-0-			-0-
11		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 2		N	-0-			-0-
*12		956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,602				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 262868 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 14856 PERF.12204 - 14403

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		7384 X	7384	-0-	-0-	-0-	7384	2	N	-0-			-0-
02		11689 X	11689	-0-	-0-	-0-	11689	2	N	-0-			-0-
03		11231 X	11231	-0-	-0-	-0-	11231	2	N	-0-			-0-
04		9190 X	9190	-0-	-0-	-0-	9190	2	N	-0-			-0-
05		11236 X	11236	-0-	-0-	-0-	11236	2	N	-0-			-0-
06		10378 X	10378	-0-	-0-	-0-	10378	2	N	-0-			-0-
07		10367 X	10367	-0-	-0-	-0-	10367	2	N	-0-			-0-
08		10324 X	10324	-0-	-0-	-0-	10324	2	N	-0-			-0-
09		11065 X	11065	-0-	-0-	-0-	11065	2	N	-0-			-0-
10		11442 X	11442	-0-	-0-	-0-	11442	2	N	-0-			-0-
11		10052 X	10052	-0-	-0-	-0-	10052	2	N	-0-			-0-
*12		10339 X	10339	-0-	-0-	-0-	10339	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 124,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 263112 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13125 PERF.11034 - 12881

01		4061 X	3888	-0-	-173	-0-	3888	2	N	-0-			-0-
02		3668 X	2970	-0-	-698	-0-	2970	2	N	-0-			-0-
03		4061 X	3987	-0-	-74	-0-	3987	2	N	-0-			-0-
04		3930 X	3698	-0-	-232	-0-	3698	2	N	-0-			-0-
05		4061 X	3599	-0-	-462	-0-	3599	2	N	-0-			-0-
06		3870 X	3312	-0-	-558	-0-	3312	2	N	-0-			-0-
07		3999 X	3829	-0-	-170	-0-	3829	2	N	-0-			-0-
08		3999 X	3299	-0-	-700	-0-	3299	2	N	-0-			-0-
09		3690 X	3233	-0-	-457	-0-	3233	2	N	-0-			-0-
10		3844 X	3313	-0-	-531	-0-	3313	2	N	-0-			-0-
11		3720 X	3033	-0-	-687	-0-	3033	2	N	-0-			-0-
12		3844 X	3588	-0-	-256	-0-	3588	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264327 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 14225 PERF.11954 - 12760

01		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ENGLISH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265651 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13984 PERF.12113 - 13344

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4557 X	3507	-0-	-1050	-0-	3507 2		N	-0-			-0-
02		3864 X	3009	-0-	-855	-0-	3009 2		N	-0-			-0-
03		4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	4291 2		N	-0-			-0-
04		4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	4265 2		N	-0-			-0-
05		3503 X	3475	-0-	-28	-0-	3475 2		N	-0-			-0-
06		4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	4528 2		N	-0-			-0-
07		4402 X	3825	-0-	-577	-0-	3825 2		N	-0-			-0-
08		4402 X	4150	-0-	-252	-0-	4150 2		N	-0-			-0-
09		4530 X	3810	-0-	-720	-0-	3810 2		N	-0-			-0-
10		4681 X	3543	-0-	-1138	-0-	3543 2		N	-0-			-0-
11		4530 X	3805	-0-	-725	-0-	3805 2		N	-0-			-0-
12		4154 X	4043	-0-	-111	-0-	4043 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			46,251				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CORRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 266061 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11634 - 12642

01		1240 N	1173	-0-	-67	-0-	1173 2		N	-0-			-0-
02		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 2		N	-0-			-0-
03		1178 N	1157	-0-	-21	-0-	1157 2		N	-0-			-0-
04		1140 N	1073	-0-	-67	-0-	1073 2		N	-0-			-0-
05		1209 N	1125	-0-	-84	-0-	1125 2		N	-0-			-0-
06		1110 N	1037	-0-	-73	-0-	1037 2		N	-0-			-0-
07		1116 N	984	-0-	-132	-0-	984 2		N	-0-			-0-
08		1116 N	912	-0-	-204	-0-	912 2		N	-0-			-0-
09		1050 N	838	-0-	-212	-0-	838 2		N	-0-			-0-
10		992 N	855	-0-	-137	-0-	855 2		N	-0-			-0-
11		870 N	865	-0-	-5	-0-	865 2		N	-0-			-0-
12		868 N	799	-0-	-69	-0-	799 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,910				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

REAGAN HEIRS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 266163 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13018 PERF.11014 - 12756

01		6262 X	5859	-0-	-403	-0-	5859 2		N	-0-			-0-
02		5656 X	4157	-0-	-1499	-0-	4157 2		N	-0-			-0-
03		6262 X	6060	-0-	-202	-0-	6060 2		N	-0-			-0-
04		5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	5699 2		N	-0-			-0-
05		5859 X	5336	-0-	-523	-0-	5336 2		N	-0-			-0-
06		5850 X	5679	-0-	-171	-0-	5679 2		N	-0-			-0-
07		6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	6182 2		N	-0-			-0-
08		6045 X	5285	-0-	-760	-0-	5285 2		N	-0-			-0-
09		5700 X	5162	-0-	-538	-0-	5162 2		N	-0-			-0-
10		6169 X	4778	-0-	-1391	-0-	4778 2		N	-0-			-0-
11		5970 X	4514	-0-	-1456	-0-	4514 2		N	-0-			-0-
12		6169 X	5612	-0-	-557	-0-	5612 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			64,323				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEAL ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 266196 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.11230 - 13136

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3503 X	3046	-0-	-457	-0-	3046	2		N	-0-			-0-
02		3164 X	2869	-0-	-295	-0-	2869	2		N	-0-			-0-
03		3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2		N	-0-			-0-
04		3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2		N	-0-			-0-
05		4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2		N	-0-			-0-
06		3240 X	2629	-0-	-611	-0-	2629	2		N	-0-			-0-
07		3441 X	2594	-0-	-847	-0-	2594	2		N	-0-			-0-
08		3503 X	2565	-0-	-938	-0-	2565	2		N	-0-			-0-
09		3390 X	2392	-0-	-998	-0-	2392	2		N	-0-			-0-
10		3503 X	2425	-0-	-1078	-0-	2425	2		N	-0-			-0-
11		3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2		N	-0-			-0-
12		2604 X	2468	-0-	-136	-0-	2468	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			35,409	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 266210 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12931 PERF.10816 - 12774

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2263 N	2187	-0-	-76	-0-	2187	2		N	-0-			-0-
02		1988 N	889	-0-	-1099	-0-	889	2		N	-0-			-0-
03		2263 N	660	-0-	-1603	-0-	660	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	3247	-0-	247	247	3247	2		N	-0-			-0-
05		2435 N	2188	-0-	-247	-0-	2188	2		N	-0-			-0-
06		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2		N	-0-			-0-
07		2604 X	1888	-0-	-716	-0-	1888	2		N	-0-			-0-
08		2604 X	2497	-0-	-107	-0-	2497	2		N	-0-			-0-
09		2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2		N	-0-			-0-
10		2201 X	1584	-0-	-617	-0-	1584	2		N	-0-			-0-
11		2100 X	1759	-0-	-341	-0-	1759	2		N	-0-			-0-
12		2604 X	1846	-0-	-758	-0-	1846	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			23,515	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266244 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 13031 PERF.10766 - 12718

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2883 X	2571	-0-	-312	-0-	2571	2		N	-0-			-0-
02		2604 X	1675	-0-	-929	-0-	1675	2		N	-0-			-0-
03		2697 X	2562	-0-	-135	-0-	2562	2		N	-0-			-0-
04		2580 X	2428	-0-	-152	-0-	2428	2		N	-0-			-0-
05		2666 X	2459	-0-	-207	-0-	2459	2		N	-0-			-0-
06		2490 X	2309	-0-	-181	-0-	2309	2		N	-0-			-0-
07		2573 X	2260	-0-	-313	-0-	2260	2		N	-0-			-0-
08		2573 X	2190	-0-	-383	-0-	2190	2		N	-0-			-0-
09		2430 X	2068	-0-	-362	-0-	2068	2		N	-0-			-0-
10		2449 X	2116	-0-	-333	-0-	2116	2		N	-0-			-0-
11		2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2		N	-0-			-0-
*12		2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			27,669	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 266253 COMPL. DATE 01/25/2017 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11340 - 13160

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		9610 X	7942	-0-	-1668	-0-	7942	2		N	-0-			-0-
02		8148 X	6468	-0-	-1680	-0-	6468	2		N	-0-			-0-
03		9287 X	9287	-0-	-0-	-0-	9287	2		N	-0-			-0-
04		8255 X	8255	-0-	-0-	-0-	8255	2		N	-0-			-0-
05		8591 X	8591	-0-	-0-	-0-	8591	2		N	-0-			-0-
06		9000 X	8432	-0-	-568	-0-	8432	2		N	-0-			-0-
07		9300 X	8818	-0-	-482	-0-	8818	2		N	-0-			-0-
08		9300 X	8660	-0-	-640	-0-	8660	2		N	-0-			-0-
09		8430 X	7431	-0-	-999	-0-	7431	2		N	-0-			-0-
10		8804 X	8281	-0-	-523	-0-	8281	2		N	-0-			-0-
11		8520 X	6395	-0-	-2125	-0-	6395	2		N	-0-			-0-
12		8804 X	5748	-0-	-3056	-0-	5748	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 94,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266317 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10240 - 11956

01		4309 X	3806	-0-	-503	-0-	3806	2		N	-0-			-0-
02		3892 X	2491	-0-	-1401	-0-	2491	2		N	-0-			-0-
03		4185 X	4043	-0-	-142	-0-	4043	2		N	-0-			-0-
04		3990 X	3388	-0-	-602	-0-	3388	2		N	-0-			-0-
05		4123 X	3805	-0-	-318	-0-	3805	2		N	-0-			-0-
06		3900 X	3552	-0-	-348	-0-	3552	2		N	-0-			-0-
07		4030 X	3980	-0-	-50	-0-	3980	2		N	-0-			-0-
08		4030 X	3525	-0-	-505	-0-	3525	2		N	-0-			-0-
09		3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2		N	-0-			-0-
10		3968 X	3862	-0-	-106	-0-	3862	2		N	-0-			-0-
11		3840 X	3655	-0-	-185	-0-	3655	2		N	-0-			-0-
12		3968 X	3375	-0-	-593	-0-	3375	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 28 RRCID -> 266344 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.10334 - 12700

01		3038 X	2632	-0-	-406	-0-	2632	2		N	-0-			-0-
02		2660 X	2269	-0-	-391	-0-	2269	2		N	-0-			-0-
03		3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2		N	-0-			-0-
04		2880 X	2781	-0-	-99	-0-	2781	2		N	-0-			-0-
05		2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2		N	-0-			-0-
06		2940 X	2640	-0-	-300	-0-	2640	2		N	-0-			-0-
07		3038 X	2913	-0-	-125	-0-	2913	2		N	-0-			-0-
08		3038 X	2901	-0-	-137	-0-	2901	2		N	-0-			-0-
09		2910 X	2863	-0-	-47	-0-	2863	2		N	-0-			-0-
10		3007 X	2651	-0-	-356	-0-	2651	2		N	-0-			-0-
11		2820 X	2571	-0-	-249	-0-	2571	2		N	-0-			-0-
12		2945 X	2734	-0-	-211	-0-	2734	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266345 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.11306 - 13214														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		3844 X	2894	-0-	-950	-0-	2894	2		N	-0-			-0-
02		3388 X	1976	-0-	-1412	-0-	1976	2		N	-0-			-0-
03		3751 X	3156	-0-	-595	-0-	3156	2		N	-0-			-0-
04		3450 X	2891	-0-	-559	-0-	2891	2		N	-0-			-0-
05		3565 X	3503	-0-	-62	-0-	3503	2		N	-0-			-0-
06		3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2		N	-0-			-0-
07		3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2		N	-0-			-0-
08		3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2		N	-0-			-0-
09		3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2		N	-0-			-0-
10		3782 X	3603	-0-	-179	-0-	3603	2		N	-0-			-0-
11		3660 X	3490	-0-	-170	-0-	3490	2		N	-0-			-0-
12		3999 X	2405	-0-	-1594	-0-	2405	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			38,817			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CORRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266436 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11684 - 12690														
01		4216 X	2622	-0-	-1594	-0-	2622	2		N	-0-			-0-
02		3808 X	2199	-0-	-1609	-0-	2199	2		N	-0-			-0-
03		8857 X	8857	-0-	-0-	-0-	8857	2		N	-0-			-0-
04		4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2		N	-0-			-0-
05		5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	2		N	-0-			-0-
06		4890 X	4210	-0-	-680	-0-	4210	2		N	-0-			-0-
07		5053 X	3218	-0-	-1835	-0-	3218	2		N	-0-			-0-
08		5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	5592	2		N	-0-			-0-
09		6608 X	6608	-0-	-0-	-0-	6608	2		N	-0-			-0-
10		6896 X	6896	-0-	-0-	-0-	6896	2		N	-0-			-0-
11		5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	2		N	-0-			-0-
*12		5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	5761	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			60,973			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BYRD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266982 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10320 - 11514														
01		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-			-0-
02		588 N	363	-0-	-225	-0-	363	2		N	-0-			-0-
03		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2		N	-0-			-0-
04		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2		N	-0-			-0-
05		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2		N	-0-			-0-
06		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2		N	-0-			-0-
07		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2		N	-0-			-0-
08		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2		N	-0-			-0-
09		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2		N	-0-			-0-
10		1178 N	727	-0-	-451	-0-	727	2		N	-0-			-0-
11		1440 N	217	-0-	-1223	-0-	217	2		N	-0-			-0-
12		1085 N	85	-0-	-1000	-0-	85	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,746			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MITCHELL I WELL #: 14 RRCID -> 267597 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10736 - 12152												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01		4247 X	3783	-0-	-464	-0-	3783	2		N	-0-	-0-
02		3836 X	1632	-0-	-2204	-0-	1632	2		N	-0-	-0-
03		4247 X	4185	-0-	-62	-0-	4185	2		N	-0-	-0-
04		3930 X	3584	-0-	-346	-0-	3584	2		N	-0-	-0-
05		4061 X	3523	-0-	-538	-0-	3523	2		N	-0-	-0-
06		4050 X	3483	-0-	-567	-0-	3483	2		N	-0-	-0-
07		4185 X	3770	-0-	-415	-0-	3770	2		N	-0-	-0-
08		4185 X	3016	-0-	-1169	-0-	3016	2		N	-0-	-0-
09		3570 X	3569	-0-	-1	-0-	3569	2		N	-0-	-0-
10		3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2		N	-0-	-0-
11		3660 X	3093	-0-	-567	-0-	3093	2		N	-0-	-0-
12		3782 X	2983	-0-	-799	-0-	2983	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			40,455			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ELY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 270550 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13533 PERF.11168 - 12488												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01		3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2		N	-0-	-0-
02		2324 N	2028	-0-	-296	-0-	2028	2		N	-0-	-0-
03		2728 N	2634	-0-	-94	-0-	2634	2		N	-0-	-0-
04		2640 X	2287	-0-	-353	-0-	2287	2		N	-0-	-0-
05		2728 X	2581	-0-	-147	-0-	2581	2		N	-0-	-0-
06		2640 X	2434	-0-	-206	-0-	2434	2		N	-0-	-0-
07		2635 X	2394	-0-	-241	-0-	2394	2		N	-0-	-0-
08		2635 X	2554	-0-	-81	-0-	2554	2		N	-0-	-0-
09		2490 X	2390	-0-	-100	-0-	2390	2		N	-0-	-0-
10		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2		N	-0-	-0-
11		2460 N	2367	-0-	-93	-0-	2367	2		N	-0-	-0-
12		2480 N	2412	-0-	-68	-0-	2412	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			29,884			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 282933 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11297 - 15289												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01		10199 X	8002	-0-	-2197	-0-	8002	2		N	-0-	-0-
02		9408 X	4187	-0-	-5221	-0-	4187	2		N	-0-	-0-
03		10416 X	8847	-0-	-1569	-0-	8847	2		N	-0-	-0-
04		10080 X	8140	-0-	-1940	-0-	8140	2		N	-0-	-0-
05		9269 X	7593	-0-	-1676	-0-	7593	2		N	-0-	-0-
06		8550 X	7989	-0-	-561	-0-	7989	2		N	-0-	-0-
07		8835 X	8301	-0-	-534	-0-	8301	2		N	-0-	-0-
08		8835 X	8103	-0-	-732	-0-	8103	2		N	-0-	-0-
09		8130 X	5989	-0-	-2141	-0-	5989	2		N	-0-	-0-
10		8308 X	3899	-0-	-4409	-0-	3899	2		N	-0-	-0-
11		8040 X	3215	-0-	-4825	-0-	3215	2		N	-0-	-0-
12		8308 X	3949	-0-	-4359	-0-	3949	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			78,214			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
ZARVONA ENERGY LLC 950523														
TXU MINING CO. WELL #: 2 RRCID -> 233724 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 12117 PERF. 9736 - 10478														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		341 N	303	-0-	-38	-0-	269	1	34	2	N	-0-		-0-
02		336 N	282	-0-	-54	-0-	264	1	18	2	N	-0-		-0-
03		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	1			N	-0-		-0-
04		300 N	194	-0-	-106	-0-	194	1			N	-0-		-0-
05		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	1			N	-0-		-0-
06		360 N	273	-0-	-87	-0-	273	1			N	-0-		-0-
07		186 N	85	-0-	-101	-0-	85	1			N	-0-		-0-
08		372 N	204	-0-	-168	-0-	204	1			N	-0-		-0-
09		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	1			N	-0-		-0-
10		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	1			N	-0-		-0-
11		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	1			N	-0-		-0-
12		310 N	222	-0-	-88	-0-	222	1			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,139											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 237250 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11256 - 11536														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	3486	1	446	2	N	-0-		-0-
02		3416 X	2387	-0-	-1029	-0-	2234	1	153	2	N	-0-		-0-
03		3999 X	3947	-0-	-52	-0-	3947	1			N	-0-		-0-
04		3870 X	3150	-0-	-720	-0-	3150	1			N	-0-		-0-
05		3999 X	3217	-0-	-782	-0-	3217	1			N	-0-		-0-
06		3810 X	3777	-0-	-33	-0-	3777	1			N	-0-		-0-
07		3937 X	2894	-0-	-1043	-0-	2894	1			N	-0-		-0-
08		3937 X	1769	-0-	-2168	-0-	1769	1			N	-0-		-0-
09		3780 X	1501	-0-	-2279	-0-	1501	1			N	-0-		-0-
10		4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	1			N	-0-		-0-
11		4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	1			N	-0-		-0-
*12		3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	1			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			37,958											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

TXU MINING COMPANY NORTH WELL #: 2 RRCID -> 237727 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 12008 PERF. 9674 - 11534														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1519 N	1509	-0-	-10	-0-	1338	1	171	2	N	-0-		-0-
02		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1395	1	96	2	N	-0-		-0-
03		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	1			N	-0-		-0-
04		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	1			N	-0-		-0-
05		1643 N	1562	-0-	-81	-0-	1562	1			N	-0-		-0-
06		1590 N	1316	-0-	-274	-0-	1316	1			N	-0-		-0-
07		2232 N	1522	-0-	-710	-0-	1522	1			N	-0-		-0-
08		1550 N	1498	-0-	-52	-0-	1498	1			N	-0-		-0-
09		1320 N	1234	-0-	-86	-0-	1234	1			N	-0-		-0-
10		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	1			N	-0-		-0-
11		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	1			N	-0-		-0-
*12		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	1			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			18,644											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
TXU MINING COMPANY NORTH WELL #: 3 RRCID -> 241908 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11370 - 11685												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		480 N	480	-0-	-0-	-0-	426 1	54 2	N	-0-		-0-
02		420 N	327	-0-	-93	-0-	306 1	21 2	N	-0-		-0-
03		465 N	278	-0-	-187	-0-	278 1		N	-0-		-0-
04		450 N	92	-0-	-358	-0-	92 1		N	-0-		-0-
05		372 N	15	-0-	-357	-0-	15 1		N	-0-		-0-
06		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 1		N	-0-		-0-
07		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 1		N	-0-		-0-
08		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 1		N	-0-		-0-
09		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 1		N	-0-		-0-
10		372 N	292	-0-	-80	-0-	292 1		N	-0-		-0-
11		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 1		N	-0-		-0-
*12		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 1		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,678				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 241910 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11324 - 11435												
01		620 N	604	-0-	-16	-0-	535 1	69 2	N	-0-		-0-
02		588 N	415	-0-	-173	-0-	388 1	27 2	N	-0-		-0-
03		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 1		N	-0-		-0-
04		570 N	493	-0-	-77	-0-	493 1		N	-0-		-0-
05		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 1		N	-0-		-0-
06		630 N	449	-0-	-181	-0-	449 1		N	-0-		-0-
07		496 N	467	-0-	-29	-0-	467 1		N	-0-		-0-
08		651 N	326	-0-	-325	-0-	326 1		N	-0-		-0-
09		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 1		N	-0-		-0-
10		465 N	278	-0-	-187	-0-	278 1		N	-0-		-0-
11		330 N	271	-0-	-59	-0-	271 1		N	-0-		-0-
*12		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 1		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,860				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 244652 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11437												
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
02		533 N	533	-0-	-0-	-0-	499 1	34 2	N	-0-		-0-
03		155 N	138	-0-	-17	-0-	138 1		N	-0-		-0-
04		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 1		N	-0-		-0-
05		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 1		N	-0-		-0-
06		120 N	54	-0-	-66	-0-	54 1		N	-0-		-0-
07		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 1		N	-0-		-0-
08		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 1		N	-0-		-0-
09		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 1		N	-0-		-0-
10		217 N	171	-0-	-46	-0-	171 1		N	-0-		-0-
11		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 1		N	-0-		-0-
*12		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 1		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,696				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523															
TXU MINING COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 245130 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9947 - 11510															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		837 N	833	-0-	-4	-0-	739	1	94	2	N	-0-			-0-
02		784 N	601	-0-	-183	-0-	562	1	39	2	N	-0-			-0-
03		854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	1			N	-0-			-0-
04		810 N	717	-0-	-93	-0-	717	1			N	-0-			-0-
05		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	1			N	-0-			-0-
06		840 N	743	-0-	-97	-0-	743	1			N	-0-			-0-
07		744 N	734	-0-	-10	-0-	734	1			N	-0-			-0-
08		775 N	572	-0-	-203	-0-	572	1			N	-0-			-0-
09		750 N	698	-0-	-52	-0-	698	1			N	-0-			-0-
10		744 N	697	-0-	-47	-0-	697	1			N	-0-			-0-
11		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	1			N	-0-			-0-
12		713 N	654	-0-	-59	-0-	654	1			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,520			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TXU MINING COMPANY UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 247921 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 12007 PERF.10220 - 11664															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CHILDRENS HOME WELL #: 1 RRCID -> 248212 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9365 - 11021															
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	18	1	2	2	N	-0-			-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	21	1	1	2	N	-0-			-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	1			N	-0-			-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	1			N	-0-			-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	1			N	-0-			-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	1			N	-0-			-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	1			N	-0-			-0-
08	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	1			N	-0-			-0-
09	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	1			N	-0-			-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	1			N	-0-			-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-			-0-
*12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			167			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
TXU MINING COMPANY UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 251054 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11530 - 11802												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-		935	1	120	2	-0-
02		840 N	701	-0-	-139	-0-		656	1	45	2	-0-
03		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-		1212	1			-0-
04		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-		1544	1			-0-
05		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-		1590	1			-0-
06		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-		1037	1			-0-
07		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-		1091	1			-0-
08		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-		1753	1			-0-
09		1020 N	985	-0-	-35	-0-		985	1			-0-
10		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-		1072	1			-0-
11		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-		1191	1			-0-
*12		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-		1180	1			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,411			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BALD PRAIRIE (PETTIT) 05190 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405												
SMITH, C C WELL #: 1 RRCID -> 261555 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8455 - 8464												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		899 N	833	-0-	-66	-0-		61	1	772	2	3
02		756 N	323	-0-	-433	-0-		24	1	299	2	3
03		744 N	513	-0-	-231	-0-		39	1	472	2	3
								2	9			
04		847 N	847	-0-	-0-	-0-		65	1	753	2	15
								29	9			
05		826 N	826	-0-	-0-	-0-		59	1	767	2	15
06		847 N	847	-0-	-0-	-0-		66	1	781	2	15
07		999 N	999	-0-	-0-	-0-		76	1	922	2	9
								1	9			
08		916 N	916	-0-	-0-	-0-		73	1	841	2	11
								2	9			
09		898 N	898	-0-	-0-	-0-		73	1	822	2	14
								3	9			
10		929 N	929	-0-	-0-	-0-		73	1	853	2	11
								3	9			
11		841 N	841	-0-	-0-	-0-		64	1	777	2	11
*12		860 N	860	-0-	-0-	-0-		70	1	790	2	6
TOTAL GAS PROD:			9,632			TOTAL CONDENSATE PROD:			37			

BALD PRAIRIE (PETTIT)		//CONT.//		05190 725	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
MORGAN, HERCHEL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 267795	COMPL. DATE 10/20/2011	TOTAL DEPTH 11566	PERF. 8598	- 8626					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7 N		5	-0-	-2		1 2		4 9	N	4			100
02	28 N		-0-	-0-	-28					N	-0-			100
03	11 N		-0-	-0-	-11					N	1	39 1		62
04	793 N		793	-0-	-0-		63 1		730 2	N	-0-	44 1		18
05	612 N		612	-0-	-0-		44 1		568 2	N	-0-			18
06	557 N		557	-0-	-0-		44 1		513 2	N	-0-			18
07	806 N		-0-	-0-	-806					N	1	8 1		11
08	1011 N		1011	-0-	-0-		81 1		928 2	N	2			13
							2 9							
09	872 N		872	-0-	-0-		71 1		798 2	N	3			16
							3 9							
10	19 N		19	-0-	-0-		1 1		14 2	N	4	7 1		13
							4 9							
11	990 N		-0-	-0-	-990					N	-0-			13
*12	899 N		-0-	-0-	-899					N	-0-	6 1		7
TOTAL GAS PROD:		3,869				TOTAL CONDENSATE PROD:		15						

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 8		RRCID -> 238293	COMPL. DATE 03/30/2008	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8006	- 8230				
01	620 N		620	-0-	-0-		620 2			N	-0-			-0-
02	560 N		176	-0-	-384		176 2			N	-0-			-0-
03	589 N		93	-0-	-496		93 2			N	-0-			-0-
04	600 N		136	-0-	-464		136 2			N	-0-			-0-
05	501 N		501	-0-	-0-		501 2			N	-0-			-0-
06	98 N		98	-0-	-0-		98 2			N	-0-			-0-
07	155 N		-0-	-0-	-155					N	-0-			-0-
08	496 N		437	-0-	-59		437 2			N	-0-			-0-
09	263 N		263	-0-	-0-		263 2			N	-0-			-0-
10	343 N		343	-0-	-0-		343 2			N	-0-			-0-
11	420 N		214	-0-	-206		214 2			N	-0-			-0-
*12	579 N		579	-0-	-0-		579 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,460				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK)		05190 800		WELL #: 8		RRCID -> 158556	COMPL. DATE 04/06/1996	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8525	- 9420				
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BUCHANAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 199581 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 6667 - 7473

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

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

FRANKLIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 245333 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5866 - 5930

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

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

WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252363 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 9724

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

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

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254115 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 12877 PERF. 8456 - 10184

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

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

HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255177 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 10198

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

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

CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255918 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9638 - 11064

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

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

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 FM 2096 SWD WELL #: 1 RRCID -> 260632 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7396 - 7762

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

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

ANCHICKS SWD WELL #: 1 RRCID -> 265340 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 13930 PERF. 9732 - 10502

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/13/2021

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

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267640 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 9854

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

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

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		05190 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
WIESE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 276308	COMPL. DATE 02/18/2015	TOTAL DEPTH 13902	PERF. 8597	- 9774			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		52		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BANKS STOP (BOSSIER SAND)		05499 175		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405										
BONNER, BOBBY		WELL #:		1	RRCID -> 179347	COMPL. DATE 09/07/2000	TOTAL DEPTH 11944	PERF.10665	- 10780			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 182351	COMPL. DATE 03/29/2001	TOTAL DEPTH 11758	PERF.10627	- 10769			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	20	1	239	2	N	-0-	60
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	165	2	N	-0-	60
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	N	-0-	60
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	60
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	60
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	15	1	181	2	N	-0-	60
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	60
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
TOTAL GAS PROD:		728		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BANKS STOP (BOSSIER SAND)		//CONT.//		05499 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
BONNER, BOBBY		WELL #:		2	RRCID -> 187282	COMPL. DATE 12/13/2001	TOTAL DEPTH 10860	PERF.10555	- 10622				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1116 N	347	-0-	-769	-0-	26	1	321	2	N	-0-		13
02	1288 N	407	-0-	-881	-0-	23	1	384	2	N	-0-		13
03	1426 N	553	-0-	-873	-0-	40	1	513	2	N	-0-		13
04	994 N	994	-0-	-0-	-0-	73	1	921	2	N	-0-		13
05	896 N	896	-0-	-0-	-0-	65	1	831	2	N	-0-		13
06	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	112	1	1371	2	N	-0-		13
07	1023 N	558	-0-	-465	-0-	43	1	515	2	N	-0-		13
08	943 N	943	-0-	-0-	-0-	72	1	871	2	N	-0-		13
09	1380 N	1046	-0-	-334	-0-	79	1	967	2	N	-0-		13
10	749 N	749	-0-	-0-	-0-	56	1	693	2	N	-0-		13
11	900 N	181	-0-	-719	-0-	14	1	167	2	N	-0-		13
*12	1085 N	273	-0-	-812	-0-	21	1	252	2	N	-0-		13
TOTAL GAS PROD:		8,430		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 190541	COMPL. DATE 06/25/2002	TOTAL DEPTH 11840	PERF.10718	- 10848				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BONNER, BOBBY		WELL #:		6	RRCID -> 192490	COMPL. DATE 10/08/2002	TOTAL DEPTH 10863	PERF.10578	- 10644				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	48	1	591	2	N	-0-		20
02	658 N	658	-0-	-0-	-0-	38	1	620	2	N	-0-		20
03	839 N	839	-0-	-0-	-0-	61	1	778	2	N	-0-		20
04	998 N	998	-0-	-0-	-0-	73	1	925	2	N	-0-		20
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-		20
06	810 N	250	-0-	-560	-0-	19	1	231	2	N	-0-		20
07	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	97	1	1159	2	N	-0-		20
08	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	80	1	971	2	N	-0-		20
09	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	79	1	968	2	N	-0-		20
10	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	77	1	941	2	N	-0-		20
11	998 N	998	-0-	-0-	-0-	72	1	860	2	N	60		80
*12	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	80	1	970	2	N	-0-		80
TOTAL GAS PROD:		9,804		TOTAL CONDENSATE PROD:		60							

OIL AND GAS DIVISION

BANKS STOP (BOSSIER SAND)		//CONT.//		05499 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
BONNER, BOBBY		WELL #:		8	RRCID ->	199021	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	10855	PERF.10500	- 10599		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	6800 X	6800	-0-	-0-	-0-	516	1	6284	2	N	-0-		69	
02	6717 X	6717	-0-	-0-	-0-	385	1	6332	2	N	-0-		69	
03	9669 X	9669	-0-	-0-	-0-	703	1	8966	2	N	-0-		69	
04	6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	484	1	6114	2	N	-0-		69	
05	7711 X	7711	-0-	-0-	-0-	558	1	7153	2	N	-0-		69	
06	7656 X	7656	-0-	-0-	-0-	579	1	7077	2	N	-0-		69	
07	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	412	1	4924	2	N	-0-		69	
08	6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	461	1	5604	2	N	-0-		69	
09	5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	451	1	5541	2	N	-0-		69	
10	6328 X	6328	-0-	-0-	-0-	476	1	5852	2	N	-0-		69	
11	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	440	1	5281	2	N	-0-		69	
*12	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	448	1	5470	2	N	-0-		69	
TOTAL GAS PROD:		80,511		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BONNER, BOBBY		WELL #:		7	RRCID ->	199167	COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10633	- 10696	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BONNER, BOBBY		WELL #:		5	RRCID ->	203976	COMPL. DATE	07/26/2004	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10690	- 10706	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BANKS STOP (BOSSIER SAND)		//CONT.//		05499 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
HOLLOWAY, J. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	206067	COMPL. DATE	01/21/2005	TOTAL DEPTH	11895	PERF.11461 - 11716			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1829 N	1708	-0-	-121	-0-	130	1	1578	2	N	-0-			194
02	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	114	1	1867	2	N	-0-			194
03	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	188	1	2395	2	N	-0-			194
04	1650 N	1500	-0-	-150	-0-	110	1	1390	2	N	-0-	155	1	39
05	2201 N	1539	-0-	-662	-0-	111	1	1428	2	N	-0-			39
06	2310 N	1507	-0-	-803	-0-	114	1	1393	2	N	-0-			39
07	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	135	1	1609	2	N	-0-			39
08	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	144	1	1756	2	N	-0-			39
09	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	194	1	2379	2	N	-0-			39
10	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	180	1	2217	2	N	-0-			39
11	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	172	1	2064	2	N	-0-			39
*12	2387 N	2101	-0-	-286	-0-	159	1	1936	2	N	5			44
						6	9							
TOTAL GAS PROD:		23,769			TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

BONNER, BOBBY		WELL #:		9	RRCID ->	209017	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	11782	PERF.10739 - 10794
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	214884	COMPL. DATE	05/08/2005	TOTAL DEPTH	11806	PERF.10400 - 11512
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BANKS STOP (BOSSIER SAND)		//CONT.//		05499 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	215151	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	11860	PERF.	10775	-	11568
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		887 N	887	-0-	-0-	-0-	67 1	820 2	N	-0-	-0-			57
02		808 N	808	-0-	-0-	-0-	46 1	762 2	N	-0-	-0-			57
03		863 N	863	-0-	-0-	-0-	63 1	800 2	N	-0-	-0-			57
04		673 N	673	-0-	-0-	-0-	49 1	624 2	N	-0-	-0-			57
05		682 N	682	-0-	-0-	-0-	49 1	633 2	N	-0-	-0-			57
06		659 N	659	-0-	-0-	-0-	50 1	609 2	N	-0-	-0-			57
07		704 N	704	-0-	-0-	-0-	54 1	650 2	N	-0-	-0-			57
08		567 N	567	-0-	-0-	-0-	43 1	524 2	N	-0-	-0-			57
09		606 N	606	-0-	-0-	-0-	46 1	560 2	N	-0-	-0-			57
10		580 N	580	-0-	-0-	-0-	44 1	536 2	N	-0-	-0-			57
11		465 N	465	-0-	-0-	-0-	36 1	429 2	N	-0-	-0-			57
*12		477 N	477	-0-	-0-	-0-	36 1	441 2	N	-0-	-0-			57
TOTAL GAS PROD:		7,971		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	221090	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	11960	PERF.	10763	-	11561
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2		N	-0-	-0-			25
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			25
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			25
04		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-	-0-			25
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			25
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			25
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			25
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			25
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			25
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			25
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			25
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			35
TOTAL GAS PROD:		3		TOTAL CONDENSATE PROD:		10								

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	221378	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10874	-	11096
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	100 1	1224 2	N	-0-	-0-			60
02		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	79 1	1303 2	N	-0-	-0-			60
03		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	150 1	1917 2	N	-0-	-0-			60
04		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	117 1	1476 2	N	-0-	-0-			60
05		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	119 1	1525 2	N	-0-	-0-			60
06		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	135 1	1648 2	N	-0-	-0-			60
07		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	130 1	1553 2	N	-0-	-0-			60
08		1457 N	1424	-0-	-33	-0-	108 1	1316 2	N	-0-	-0-			60
09		1410 N	1169	-0-	-241	-0-	88 1	1081 2	N	-0-	-0-			60
10		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	85 1	1046 2	N	-0-	-0-			60
11		1380 N	1087	-0-	-293	-0-	84 1	1003 2	N	-0-	-0-			60
*12		1209 N	1033	-0-	-176	-0-	78 1	955 2	N	-0-	-0-			60
TOTAL GAS PROD:		17,320		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BANKS STOP (BOSSIER SAND)		//CONT.//	05499 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE											
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//	189405														
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:	9	RRCID -> 222490	COMPL. DATE 08/18/2006	TOTAL DEPTH 12130	PERF.10905	-	11919								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:	11	RRCID -> 222664	COMPL. DATE 08/18/2006	TOTAL DEPTH 12370	PERF.11153	-	12139								
01	608 N	608	-0-	-0-	-0-	46	1	562	2	N	-0-						20
02	708 N	708	-0-	-0-	-0-	41	1	667	2	N	-0-						20
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	43	1	547	2	N	-0-						20
04	600 N	588	-0-	-12	-0-	43	1	545	2	N	-0-						20
05	775 N	472	-0-	-303	-0-	34	1	438	2	N	-0-						20
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-						20
07	722 N	722	-0-	-0-	-0-	56	1	666	2	N	-0-						20
08	660 N	660	-0-	-0-	-0-	50	1	610	2	N	-0-						20
09	723 N	723	-0-	-0-	-0-	54	1	669	2	N	-0-						20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						20
11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	52	1	622	2	N	-0-						20
*12	756 N	756	-0-	-0-	-0-	57	1	699	2	N	-0-						20
TOTAL GAS PROD:		6,501				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-						

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID -> 233775	COMPL. DATE 07/23/2006	TOTAL DEPTH 12081	PERF.10844	-	11844								
01	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	145	1	1761	2	N	-0-						27
02	1680 N	788	-0-	-892	-0-	45	1	743	2	N	-0-						27
03	1767 N	1423	-0-	-344	-0-	103	1	1320	2	N	-0-						27
04	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	165	1	2087	2	N	-0-						27
05	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	170	1	2173	2	N	-0-						27
06	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	165	1	2013	2	N	-0-						27
07	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	183	1	2182	2	N	-0-						27
08	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	169	1	2057	2	N	-0-						27
09	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	164	1	2021	2	N	-0-						27
10	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	149	1	1834	2	N	-0-						27
11	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	160	1	1926	2	N	-0-						27
*12	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	169	1	2059	2	N	-0-						27
TOTAL GAS PROD:		23,963				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-						

BANKS STOP (BOSSIER SAND)		//CONT.//		05499 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
JHP OPERATING, LLC				432463								
MOORE				WELL #: 1	RRCID -> 208426	COMPL. DATE 03/15/2003	TOTAL DEPTH 11367	PERF.11018	- 11092			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		939 N	939	-0-	-0-	939 3		N	-0-			-0-
02		792 N	792	-0-	-0-	792 3		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		810 N	774	-0-	-36	774 3		N	-0-			-0-
05		837 N	-0-	-0-	-837			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		806 N	-0-	-0-	-806			N	-0-			-0-
08		1608 N	1608	-0-	-0-	1608 3		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,113		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
ORANSKY, M.B. ET AL				WELL #: 2	RRCID -> 195750	COMPL. DATE 03/01/2003	TOTAL DEPTH 11850	PERF. N/A				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BANKS STOP (COTTON VALLEY)				05499 212	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405								
BONNER, BOBBY				WELL #: 5	RRCID -> 209673	COMPL. DATE 01/03/2005	TOTAL DEPTH 10950	PERF.10242	- 10706			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BANKS STOP (COTTON VALLEY)			//CONT.//		05499 212	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC			//CONT.//		189405							
J HOLLOWAY GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 214885		COMPL. DATE 05/08/2005		TOTAL DEPTH 11806		PERF.10400 - 10420
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE

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

WOOD			WELL #:		7	RRCID -> 215753		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 11975		PERF.10544 - 10573
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE

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

BONNER, ANDY			WELL #:		3	RRCID -> 217792		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 12227		PERF.10576 - 10698
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE

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

BANKS STOP (COTTON VALLEY)		//CONT.//		05499 212	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
BONNER, ANDY		WELL #:		4	RRCID ->	220214	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	12158	PERF.10630 - 10759		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	222657	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	11840	PERF.10334 - 10509	
01	732 N	732	-0-	-0-	-0-	56	1	676	2	N	-0-	80
02	709 N	709	-0-	-0-	-0-	41	1	668	2	N	-0-	80
03	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	75	1	950	2	N	-0-	80
04	594 N	594	-0-	-0-	-0-	44	1	550	2	N	-0-	80
05	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	104	1	1331	2	N	-0-	80
06	921 N	921	-0-	-0-	-0-	70	1	851	2	N	-0-	80
07	755 N	755	-0-	-0-	-0-	58	1	697	2	N	-0-	80
08	934 N	934	-0-	-0-	-0-	71	1	863	2	N	-0-	80
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	26	1	321	2	N	-0-	80
10	945 N	945	-0-	-0-	-0-	71	1	874	2	N	-0-	80
11	825 N	825	-0-	-0-	-0-	63	1	762	2	N	-0-	80
*12	827 N	827	-0-	-0-	-0-	63	1	764	2	N	-0-	80
TOTAL GAS PROD:		10,049				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WATSON, J.		WELL #:		1	RRCID ->	227285	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10648 - 10746	
01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	23	1	438	2	N	-0-	25
02	84 N	77	-0-	-7	-0-	23	1	54	2	N	-0-	25
03	124 N	54	-0-	-70	-0-	23	1	31	2	N	-0-	25
04	210 N	51	-0-	-159	-0-	46	1	5	2	N	-0-	25
05	93 N	85	-0-	-8	-0-	23	1	62	2	N	-0-	25
06	60 N	29	-0-	-31	-0-	23	1	6	2	N	-0-	25
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	69	1	50	2	N	-0-	25
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	23	1	67	2	N	-0-	25
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	23	1	74	2	N	-0-	25
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-	25
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	23	1	77	2	N	-0-	25
*12	93 N	62	-0-	-31	-0-	23	1	39	2	N	-0-	25
TOTAL GAS PROD:		1,265				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BANKS STOP (COTTON VALLEY LIME)		05499 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405										
BONNER, BOBBY		WELL #: 9		RRCID -> 203903		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 11782 PERF.11458 - 11486				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIMESTONE				
ORANSKY, M.B. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 195749		COMPL. DATE 03/01/2003		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10728 - 11457				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26	
04	14B2 EXT	50	-0-	50	50	50	2	N	-0-		26	
05	14B2 EXT	66	-0-	66	116	66	2	N	-0-		26	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116			N	-0-		26	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116			N	-0-		26	
08	116 X	-0-	-0-	-116	-0-			N	-0-		26	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		26	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26	
TOTAL GAS PROD:		116		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BARRON (WOODBINE)		05844 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIMESTONE				
WEST ENERGY DEVELOPERS, INC.		909658										
BARRON, ETHEL B		WELL #: 1		RRCID -> 015372		COMPL. DATE 03/12/1962		TOTAL DEPTH 3285 PERF. N/A				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BARRON (WOODBINE)		//CONT.// 05844 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIMESTONE				
WEST ENERGY DEVELOPERS, INC.		//CONT.// 909658										
BARRON, ETHEL		WELL #: 1		RRCID -> 015373		COMPL. DATE 04/27/1961		TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS)		06476 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
BRG LONE STAR LTD.		090870										
T-BAR-X BEDSOLE		WELL #: 1		RRCID -> 196382		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 17000 PERF.12813 - 12916				
01	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3	N	-0-			-0-
02	112 N	102	-0-	-10 B	-0-	102	3	N	-0-			-0-
03	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3	N	-0-			-0-
04	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3	N	-0-			-0-
05	124 N	103	-0-	-21 B	-0-	103	3	N	-0-			-0-
06	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3	N	-0-			-0-
07	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3	N	-0-			-0-
08	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3	N	-0-			-0-
09	120 N	105	-0-	-15 B	-0-	105	3	N	-0-			-0-
10	124 N	104	-0-	-20 B	-0-	104	3	N	-0-			-0-
11	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3	N	-0-			-0-
12	124 N	103	-0-	-21 B	-0-	103	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRATON OPERATING LLC		186717		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
MCMAHON, RICHARD L.		WELL #: 1		RRCID -> 145041		COMPL. DATE 03/18/1993		TOTAL DEPTH 14830 PERF.13012 - 13106					
01	2235 X	2235	-0-	-0- B	-0-	92	1	2143	2	Y	-0-	5	
02	2240 N	1435	-0-	-805 B	-0-	107	1	1328	2	Y	-0-	5	
03	3114 X	3114	-0-	-0- B	-0-	145	1	2967	2	Y	2	1 8	6
04	2160 N	1092	-0-	-1068 B	-0-	44	1	1048	2	Y	-0-	6	
05	1581 N	143	-0-	-1438 B	-0-	6	1	137	2	Y	-0-	6	
06	2400 N	334	-0-	-2066 B	-0-	14	1	320	2	Y	-0-	6	
07	2618 N	2618	-0-	-0- B	-0-	98	1	2487	2	Y	30	31 1	5
08	1447 N	1447	-0-	-0- B	-0-	57	1	1390	2	Y	-0-	5	
09	2010 N	2010	-0-	-0- B	-0-	85	1	1925	2	Y	-0-	5	
10	2212 N	2212	-0-	-0- B	-0-	93	1	2119	2	Y	-0-	5	
11	1318 N	1318	-0-	-0- B	-0-	92	1	1226	2	Y	-0-	5	
*12	2645 N	2645	-0-	-0- B	-0-	109	1	2536	2	Y	-0-	5	

TOTAL GAS PROD: 20,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
 MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 4 RRCID -> 168093 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14239 - 14228

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

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

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 241375 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 13202

01	5363	X	3737	-0-	-1626 B	-0-	154	1	3583	2	Y	-0-		9
02	4564	X	1697	-0-	-2867 B	-0-	126	1	1571	2	Y	-0-		9
03	5572	X	5572	-0-	-0- B	-0-	259	1	5311	2	Y	2		11
							2	9						
04	5031	X	5031	-0-	-0- B	-0-	204	1	4827	2	Y	-0-		11
05	5025	X	5025	-0-	-0- B	-0-	204	1	4821	2	Y	-0-		11
06	4890	X	4621	-0-	-269 B	-0-	190	1	4431	2	Y	-0-		11
07	5524	X	5524	-0-	-0- B	-0-	213	1	5236	2	Y	68	68 1	11
							75	9						
08	5487	X	5030	-0-	-457 B	-0-	199	1	4831	2	Y	-0-		11
09	5040	X	4732	-0-	-308 B	-0-	191	1	4541	2	Y	-0-		11
10	5487	X	4796	-0-	-691 B	-0-	201	1	4595	2	Y	-0-		11
11	5310	X	1050	-0-	-4260 B	-0-	73	1	977	2	Y	-0-		11
12	5487	X	4044	-0-	-1443 B	-0-	166	1	3878	2	Y	-0-		11

TOTAL GAS PROD: 50,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 6 RRCID -> 241795 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13080 - 13090

01	2075	X	2075	-0-	-0- B	-0-	86	1	1989	2	Y	-0-		2
02	728	X	206	-0-	-522 B	-0-	15	1	191	2	Y	-0-		2
03	2093	N	2093	-0-	-0- B	-0-	97	1	1995	2	Y	1		3
							1	9						
04	1162	N	1162	-0-	-0- B	-0-	47	1	1115	2	Y	-0-		3
05	2680	N	2680	-0-	-0- B	-0-	108	1	2572	2	Y	-0-		3
06	2593	N	2593	-0-	-0- B	-0-	107	1	2486	2	Y	-0-		3
07	5761	X	5761	-0-	-0- B	-0-	222	1	5452	2	Y	79	70 1	12
							87	9						
08	2159	N	2159	-0-	-0- B	-0-	85	1	2074	2	Y	-0-		12
09	2040	N	1243	-0-	-797 B	-0-	52	1	1191	2	Y	-0-		12
10	2108	X	766	-0-	-1342 B	-0-	32	1	734	2	Y	-0-		12
11	2040	X	130	-0-	-1910 B	-0-	9	1	121	2	Y	-0-		12
12	2108	X	1669	-0-	-439 B	-0-	69	1	1600	2	Y	-0-		12

TOTAL GAS PROD: 22,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717														
BOTARD WELL #: 1 RRCID -> 266120 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13178 PERF.12609 - 12870														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		1526 N	1526	-0-	-0- B	-0-	1526	2		N	-0-			135
02		1204 N	1071	-0-	-133 B	-0-	1071	2		N	-0-			135
03		1294 N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294	2		N	-0-			135
04		1470 N	950	-0-	-520 B	-0-	950	2		N	-0-			135
05		1389 N	1389	-0-	-0- B	-0-	1389	2		N	-0-			135
06		1588 N	1588	-0-	-0- B	-0-	1588	2		N	-0-			135
07		1064 N	1064	-0-	-0- B	-0-	1064	2		N	-0-			135
08		1490 N	1490	-0-	-0- B	-0-	1490	2		N	-0-			135
09		3665 X	3665	-0-	-0- B	-0-	3665	2		N	-0-			135
10		2828 N	2828	-0-	-0- B	-0-	2828	2		N	-0-			135
11		2184 N	2184	-0-	-0- B	-0-	2184	2		N	-0-			135
12		2666 X	1877	-0-	-789 B	-0-	1877	2		N	-0-			135
TOTAL GAS PROD:			20,926			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SOUTHERN CROSS GU WELL #: 1 RRCID -> 266475 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12043 - 13205														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		0 X	-0-	-0-	-0- B	-6184				N	-0-			62
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-6184				N	-0-			62
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-6184				N	-0-			62
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-6184				N	-0-			62
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-6184				N	-0-			62
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-6184				N	-0-			62
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-6184				N	-0-			62
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-6184				N	-0-			62
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-6184				N	-0-			62
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-6184				N	-0-			62
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-6184				N	-0-			62
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-6184				N	-0-			62
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 266952 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		0 X	-0-	-0-	-0- B	-11476				N	-0-			73
02		0 X	-0-	-0-	-0- B	-11476				N	-0-			73
03		0 X	-0-	-0-	-0- B	-11476				N	-0-			73
04		0 X	-0-	-0-	-0- B	-11476				N	-0-			73
05		0 X	-0-	-0-	-0- B	-11476				N	-0-			73
06		0 X	-0-	-0-	-0- B	-11476				N	-0-			73
07		0 X	-0-	-0-	-0- B	-11476				N	-0-			73
08		0 X	-0-	-0-	-0- B	-11476				N	-0-			73
09		0 X	-0-	-0-	-0- B	-11476				N	-0-			73
10		0 X	-0-	-0-	-0- B	-11476				N	-0-			73
11		0 X	-0-	-0-	-0- B	-11476				N	-0-			73
12		0 X	-0-	-0-	-0- B	-11476				N	-0-			73
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405												
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195617 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13080 - 13300												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	
01		3379 X	3021	-0-	-358 B	-0-	237	1	2784	2	N	42
02		3052 X	1625	-0-	-1427 B	-0-	144	1	1481	2	N	42
03		4162 X	4162	-0-	-0- B	-0-	271	1	3891	2	N	42
04		4018 X	4018	-0-	-0- B	-0-	267	1	3751	2	N	42
05		3835 X	3835	-0-	-0- B	-0-	272	1	3563	2	N	42
06		3900 X	3716	-0-	-184 B	-0-	259	1	3457	2	N	42
07		4030 X	3212	-0-	-818 B	-0-	233	1	2979	2	N	42
08		4030 X	3268	-0-	-762 B	-0-	215	1	3053	2	N	42
09		3900 X	3370	-0-	-530 B	-0-	195	1	3175	2	N	42
10		4126 X	4126	-0-	-0- B	-0-	253	1	3873	2	N	42
11		4631 X	4631	-0-	-0- B	-0-	290	1	4341	2	N	42
*12		4021 X	4021	-0-	-0- B	-0-	269	1	3752	2	N	42
TOTAL GAS PROD:			43,005			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198421 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14536 - 14598												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	
01		4433 X	4597	-0-	164 B	-31604	361	1	4236	2	N	-0-
02		4004 X	2743	-0-	-1261 B	-31604	243	1	2500	2	N	-0-
03		4433 X	3933	-0-	-500 B	-31604	256	1	3677	2	N	-0-
04		4290 X	4047	-0-	-243 B	-31604	269	1	3778	2	N	-0-
05		4433 X	4055	-0-	-378 B	-31604	288	1	3767	2	N	-0-
06		4290 X	3952	-0-	-338 B	-31604	276	1	3676	2	N	-0-
07		4185 X	3336	-0-	-849 B	-31604	242	1	3094	2	N	-0-
08		4185 X	3893	-0-	-292 B	-31604	256	1	3637	2	N	-0-
09		4050 X	4075	-0-	25 B	-31579	235	1	3840	2	N	-0-
10		4092 X	3975	-0-	-117 B	-31579	244	1	3731	2	N	-0-
11		3960 X	3656	-0-	-304 B	-31579	229	1	3427	2	N	-0-
*12		4216 X	3660	-0-	-556 B	-31579	245	1	3415	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			45,922			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200100 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13178 - 13192												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	
01		7719 X	5635	-0-	-2084 B	-272368	442	1	5193	2	N	34
02		6972 X	4949	-0-	-2023 B	-272368	438	1	4511	2	N	34
03		7719 X	6123	-0-	-1596 B	-272368	399	1	5724	2	N	34
04		6360 X	7347	-0-	987 B	-271381	488	1	6859	2	N	34
05		6014 X	6403	-0-	389 B	-270992	454	1	5949	2	N	34
06		5940 X	5616	-0-	-324 B	-270992	392	1	5224	2	N	34
07		7595 X	6607	-0-	-988 B	-270992	480	1	6127	2	N	34
08		7595 X	7177	-0-	-418 B	-270992	472	1	6705	2	N	34
09		7350 X	6116	-0-	-1234 B	-270992	353	1	5763	2	N	34
10		6417 X	6104	-0-	-313 B	-270992	374	1	5730	2	N	34
11		6960 X	5590	-0-	-1370 B	-270992	350	1	5240	2	N	34
*12		7192 X	5483	-0-	-1709 B	-270992	367	1	5116	2	N	34
TOTAL GAS PROD:			73,150			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEON					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																	
GOOSTREE WELL #: 1 RRCID -> 202257 COMPL. DATE 05/04/2004												TOTAL DEPTH 15000 PERF.13096 - 14588					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		527 N	254	-0-	-273 B	-0-	20	1	234	2	N	-0-					10
02		56 N	29	-0-	-27 B	-0-	3	1	26	2	N	-0-					10
03		957 N	957	-0-	-0- B	-0-	62	1	895	2	N	-0-					10
04		240 N	14	-0-	-226 B	-0-	1	1	13	2	N	-0-					10
05		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					10
06		750 N	-0-	-0-	-750 B	-0-					N	-0-					10
07		14 N	-0-	-0-	-14 B	-0-					N	-0-					10
08		21 N	21	-0-	-0- B	-0-	1	1	20	2	N	-0-					10
09		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	1	1	9	2	N	-0-					10
10		187 N	187	-0-	-0- B	-0-	11	1	176	2	N	-0-					10
11		488 N	488	-0-	-0- B	-0-	31	1	457	2	N	-0-					10
*12		10 N	5	-0-	-5 B	-0-	5	2			N	-0-					10
TOTAL GAS PROD:			1,965			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

RELIANT ENERGY UNIT												WELL #: 4		RRCID -> 203661		COMPL. DATE 06/30/2004		TOTAL DEPTH 13675		PERF.13112 - 13246	
01		2024 X	2024	-0-	-0- B	-0-	159	1	1865	2	N	-0-					10				
02		2658 X	2658	-0-	-0- B	-0-	235	1	2423	2	N	-0-					10				
03		4790 X	4790	-0-	-0- B	-0-	312	1	4478	2	N	-0-					10				
04		3235 X	3235	-0-	-0- B	-0-	215	1	3020	2	N	-0-					10				
05		4056 X	4056	-0-	-0- B	-0-	288	1	3768	2	N	-0-					10				
06		4471 X	4471	-0-	-0- B	-0-	312	1	4159	2	N	-0-					10				
07		4374 X	4374	-0-	-0- B	-0-	318	1	4056	2	N	-0-					10				
08		5875 X	5875	-0-	-0- B	-0-	386	1	5489	2	N	-0-					10				
09		4620 X	4620	-0-	-0- B	-0-	267	1	4353	2	N	-0-					10				
10		4745 X	4745	-0-	-0- B	-0-	291	1	4454	2	N	-0-					10				
11		2589 X	2589	-0-	-0- B	-0-	162	1	2427	2	N	-0-					10				
*12		4647 X	4647	-0-	-0- B	-0-	311	1	4336	2	N	-0-					10				
TOTAL GAS PROD:			48,084			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-												

RELIANT ENERGY UNIT												WELL #: 5		RRCID -> 203871		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 13868		PERF.13300 - 13422	
01		7502 X	4904	-0-	-2598 B	-0-	385	1	4519	2	N	-0-					42				
02		6776 X	4880	-0-	-1896 B	-0-	432	1	4448	2	N	-0-					42				
03		7502 X	6727	-0-	-775 B	-0-	439	1	6288	2	N	-0-					42				
04		6378 X	6378	-0-	-0- B	-0-	424	1	5954	2	N	-0-					42				
05		6948 X	6948	-0-	-0- B	-0-	493	1	6455	2	N	-0-					42				
06		6510 X	6368	-0-	-142 B	-0-	445	1	5923	2	N	-0-					42				
07		6727 X	5506	-0-	-1221 B	-0-	400	1	5106	2	N	-0-					42				
08		6944 X	4539	-0-	-2405 B	-0-	298	1	4241	2	N	-0-					42				
09		7123 X	7123	-0-	-0- B	-0-	411	1	6712	2	N	-0-					42				
10		6944 X	6469	-0-	-475 B	-0-	397	1	6072	2	N	-0-					42				
11		6360 X	5729	-0-	-631 B	-0-	359	1	5370	2	N	-0-					42				
*12		7347 X	5110	-0-	-2237 B	-0-	342	1	4768	2	N	-0-					42				
TOTAL GAS PROD:			70,681			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-												

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 205512 COMPL. DATE 09/28/2017													TOTAL DEPTH 13520 PERF.13050 - 13060	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		104 N	104	-0-	-0- B	-0-	8	1	96	2	N	-0-		-0-
02		24 N	24	-0-	-0- B	-0-	2	1	22	2	N	-0-		-0-
03		310 N	3	-0-	-307 B	-0-	3	2			N	-0-		-0-
04		90 N	25	-0-	-65 B	-0-	2	1	23	2	N	-0-		-0-
05		31 N	19	-0-	-12 B	-0-	1	1	18	2	N	-0-		-0-
06		3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-		-0-
07		220 N	220	-0-	-0- B	-0-	16	1	204	2	N	-0-		-0-
08		194 N	194	-0-	-0- B	-0-	13	1	181	2	N	-0-		-0-
09		53 N	53	-0-	-0- B	-0-	3	1	50	2	N	-0-		-0-
10		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-		-0-
11		774 N	774	-0-	-0- B	-0-	49	1	725	2	N	-0-		-0-
*12		506 N	506	-0-	-0- B	-0-	34	1	472	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,927			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205592 COMPL. DATE 10/23/2004													TOTAL DEPTH 14900 PERF.14569 - 14581	
01		1085 N	779	-0-	-306 B	-0-	61	1	718	2	N	-0-		-0-
02		924 N	702	-0-	-222 B	-0-	62	1	640	2	N	-0-		-0-
03		1271 N	803	-0-	-468 B	-0-	52	1	751	2	N	-0-		-0-
04		954 N	954	-0-	-0- B	-0-	63	1	891	2	N	-0-		-0-
05		775 N	761	-0-	-14 B	-0-	54	1	707	2	N	-0-		-0-
06		960 N	960	-0-	-0- B	-0-	67	1	893	2	N	-0-		-0-
07		992 N	450	-0-	-542 B	-0-	33	1	417	2	N	-0-		-0-
08		998 N	998	-0-	-0- B	-0-	66	1	932	2	N	-0-		-0-
09		1067 N	1067	-0-	-0- B	-0-	62	1	1005	2	N	-0-		-0-
10		984 N	984	-0-	-0- B	-0-	60	1	924	2	N	-0-		-0-
11		1353 N	1353	-0-	-0- B	-0-	85	1	1268	2	N	-0-		-0-
*12		1347 N	1347	-0-	-0- B	-0-	90	1	1257	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			11,158			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206564 COMPL. DATE 11/15/2004													TOTAL DEPTH 15057 PERF.14822 - 14832	
01		916 N	916	-0-	-0- B	-0-	72	1	844	2	N	-0-		-0-
02		813 N	813	-0-	-0- B	-0-	72	1	741	2	N	-0-		-0-
03		632 N	632	-0-	-0- B	-0-	41	1	591	2	N	-0-		-0-
04		2050 N	2050	-0-	-0- B	-0-	136	1	1914	2	N	-0-		-0-
05		1583 N	1583	-0-	-0- B	-0-	112	1	1471	2	N	-0-		-0-
06		1515 N	1515	-0-	-0- B	-0-	106	1	1409	2	N	-0-		-0-
07		1529 N	1529	-0-	-0- B	-0-	111	1	1418	2	N	-0-		-0-
08		496 N	319	-0-	-177 B	-0-	21	1	298	2	N	-0-		-0-
09		480 N	443	-0-	-37 B	-0-	26	1	417	2	N	-0-		-0-
10		1235 N	1235	-0-	-0- B	-0-	76	1	1159	2	N	-0-		-0-
11		650 N	650	-0-	-0- B	-0-	41	1	609	2	N	-0-		-0-
*12		655 N	655	-0-	-0- B	-0-	44	1	611	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			12,340			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212484 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 14011 PERF.13334 - 13480

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		1801 N	1801	-0-	-0-	B	-0-	141	1	1660	2	N	-0-		-0-		
02		1540 N	1289	-0-	-251	B	-0-	114	1	1175	2	N	-0-		-0-		
03		2459 X	2459	-0-	-0-	B	-0-	160	1	2299	2	N	-0-		-0-		
04		2250 X	52	-0-	-2198	B	-0-	3	1	49	2	N	-0-		-0-		
05		2325 X	69	-0-	-2256	B	-0-	5	1	64	2	N	-0-		-0-		
06		2250 X	2089	-0-	-161	B	-0-	146	1	1943	2	N	-0-		-0-		
07		2325 X	1642	-0-	-683	B	-0-	119	1	1523	2	N	-0-		-0-		
08		2767 X	2767	-0-	-0-	B	-0-	182	1	2585	2	N	-0-		-0-		
09		2100 N	954	-0-	-1146	B	-0-	55	1	899	2	N	-0-		-0-		
10		993 N	993	-0-	-0-	B	-0-	61	1	932	2	N	-0-		-0-		
11		2250 N	1406	-0-	-844	B	-0-	88	1	1318	2	N	-0-		-0-		
*12		2048 N	2048	-0-	-0-	B	-0-	137	1	1911	2	N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			17,569													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214432 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 14860 PERF.13215 - 13265

01		896 N	896	-0-	-0-	B	-0-	70	1	826	2	N	-0-		-0-		
02		634 N	634	-0-	-0-	B	-0-	56	1	578	2	N	-0-		-0-		
03		552 N	552	-0-	-0-	B	-0-	36	1	516	2	N	-0-		-0-		
04		1112 N	1112	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1038	2	N	-0-		-0-		
05		1659 N	1659	-0-	-0-	B	-0-	118	1	1541	2	N	-0-		-0-		
06		1088 N	1088	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1012	2	N	-0-		-0-		
07		899 N	836	-0-	-63	B	-0-	61	1	775	2	N	-0-		-0-		
08		2157 N	2157	-0-	-0-	B	-0-	142	1	2015	2	N	-0-		-0-		
09		1695 N	1695	-0-	-0-	B	-0-	98	1	1597	2	N	-0-		-0-		
10		1784 N	1784	-0-	-0-	B	-0-	109	1	1675	2	N	-0-		-0-		
11		2164 N	2164	-0-	-0-	B	-0-	136	1	2028	2	N	-0-		-0-		
*12		2543 N	2543	-0-	-0-	B	-0-	170	1	2373	2	N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			17,120													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214436 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 14975 PERF.13238 - 14721

01		699 N	699	-0-	-0-	B	-0-	55	1	644	2	N	-0-		-0-		
02		906 N	906	-0-	-0-	B	-0-	80	1	826	2	N	-0-		-0-		
03		981 N	981	-0-	-0-	B	-0-	64	1	917	2	N	-0-		-0-		
04		690 N	618	-0-	-72	B	-0-	41	1	577	2	N	-0-		-0-		
05		930 N	-0-	-0-	-930	B	-0-					N	-0-		-0-		
06		900 N	5	-0-	-895	B	-0-	5	2			N	-0-		-0-		
07		651 N	8	-0-	-643	B	-0-	1	1	7	2	N	-0-		-0-		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-		
09		6657 X	6657	-0-	-0-	B	-0-	384	1	6273	2	N	-0-		-0-		
10		4298 X	4298	-0-	-0-	B	-0-	264	1	4034	2	N	-0-		-0-		
11		3763 X	3763	-0-	-0-	B	-0-	236	1	3527	2	N	-0-		-0-		
*12		1484 X	1484	-0-	-0-	B	-0-	99	1	1385	2	N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			19,419													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 214438 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13640 PERF.12893 - 13084														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

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

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 214888 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12320 - 13028														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		753 N	753	-0-	-0- B	-0-	59	1	694	2	N	-0-		-0-
02		448 N	315	-0-	-133 B	-0-	28	1	287	2	N	-0-		-0-
03		496 N	196	-0-	-300 B	-0-	13	1	183	2	N	-0-		-0-
04		480 N	148	-0-	-332 B	-0-	10	1	138	2	N	-0-		-0-
05		341 N	248	-0-	-93 B	-0-	18	1	230	2	N	-0-		-0-
06		180 N	94	-0-	-86 B	-0-	7	1	87	2	N	-0-		-0-
07		155 N	141	-0-	-14 B	-0-	10	1	131	2	N	-0-		-0-
08		248 N	156	-0-	-92 B	-0-	10	1	146	2	N	-0-		-0-
09		90 N	10	-0-	-80 B	-0-	1	1	9	2	N	-0-		-0-
10		368 N	368	-0-	-0- B	-0-	23	1	345	2	N	-0-		-0-
11		156 N	156	-0-	-0- B	-0-	10	1	146	2	N	-0-		-0-
*12		181 N	181	-0-	-0- B	-0-	12	1	169	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,766			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215550 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14930 PERF.13171 - 13300														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		2069 N	2069	-0-	-0- B	-0-	162	1	1907	2	N	-0-		-0-
02		1400 N	1218	-0-	-182 B	-0-	108	1	1110	2	N	-0-		-0-
03		1915 N	1915	-0-	-0- B	-0-	125	1	1790	2	N	-0-		-0-
04		2494 N	2494	-0-	-0- B	-0-	166	1	2328	2	N	-0-		-0-
05		1814 N	1814	-0-	-0- B	-0-	129	1	1685	2	N	-0-		-0-
06		1500 N	1070	-0-	-430 B	-0-	75	1	995	2	N	-0-		-0-
07		1885 N	1885	-0-	-0- B	-0-	137	1	1748	2	N	-0-		-0-
08		2612 N	2612	-0-	-0- B	-0-	172	1	2440	2	N	-0-		-0-
09		1209 N	1209	-0-	-0- B	-0-	70	1	1139	2	N	-0-		-0-
10		1123 N	1123	-0-	-0- B	-0-	69	1	1054	2	N	-0-		-0-
11		1519 N	1519	-0-	-0- B	-0-	95	1	1424	2	N	-0-		-0-
*12		1680 N	1680	-0-	-0- B	-0-	112	1	1568	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			20,608			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEON			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
ROLKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 241747 COMPL. DATE 06/27/2008												TOTAL DEPTH 16658		PERF.15530 - 16376	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT			
01	16492 X	15385	-0-	-1107 B	-0-	15385 2			N	-0-			-0-		
02	14896 X	6891	-0-	-8005 B	-0-	6891 2			N	-0-			-0-		
03	15593 X	14903	-0-	-690 B	-0-	14903 2			N	-0-			-0-		
04	18130 X	18130	-0-	-0- B	-0-	18130 2			N	-0-			-0-		
05	16953 X	16953	-0-	-0- B	-0-	16953 2			N	-0-			-0-		
06	14880 X	8368	-0-	-6512 B	-0-	8368 2			N	-0-			-0-		
07	18724 X	14701	-0-	-4023 B	-0-	14701 2			N	-0-			-0-		
08	18724 X	12762	-0-	-5962 B	-0-	12762 2			N	-0-			-0-		
09	18120 X	13242	-0-	-4878 B	-0-	13242 2			N	-0-			-0-		
10	16957 X	6426	-0-	-10531 B	-0-	6426 2			N	-0-			-0-		
11	14220 X	29	-0-	-14191 B	-0-	29 2			N	-0-			-0-		
*12	14694 X	2855	-0-	-11839 B	-0-	2855 2			N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		130,645		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

FLETCHER OPERATING, LLC 273611												JOHNSON, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 183238		COMPL. DATE 02/17/2001		TOTAL DEPTH 14020		PERF.13300 - 13568	
01	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	31 1	29 2	Y		-0-			-0-						
02	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	10 1	22 2	Y		-0-			-0-						
03	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	10 1	28 2	Y		-0-			-0-						
04	60 N	42	-0-	-18 B	-0-	11 1	31 2	Y		-0-			-0-						
05	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	11 1	46 2	Y		-0-			-0-						
06	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	11 1	24 2	Y		-0-			-0-						
07	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	11 1	20 2	Y		-0-			-0-						
08	DLQ G-10	35	-0-	35 B	35	11 1	24 2	Y		-0-			-0-						
09	DLQ G-10	132	-0-	132 B	167	5 1	127 2	Y		-0-			-0-						
10	DLQ G-10	148	-0-	148 B	315	21 1	127 2	Y		-0-			-0-						
*11	361 N	46	-0-	-315 B	-0-	3 1	43 2	Y		-0-			-0-						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y		NO RPT			-0-						
TOTAL GAS PROD:		656		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-													

"CORBY" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183751												COMPL. DATE 07/09/2001		TOTAL DEPTH 14100		PERF.13913 - 13950	
01	1395 N	1137	-0-	-258 B	-0-	581 1	556 2	Y		-0-			-0-				
02	1259 N	1259	-0-	-0- B	-0-	490 1	769 2	Y		-0-			-0-				
03	2514 N	2514	-0-	-0- B	-0-	608 1	1906 2	Y		-0-			-0-				
04	1714 N	1714	-0-	-0- B	-0-	562 1	1152 2	Y		-0-			-0-				
05	1395 N	983	-0-	-412 B	-0-	363 1	620 2	Y		-0-			-0-				
06	2190 N	1718	-0-	-472 B	-0-	552 1	1166 2	Y		-0-			-0-				
07	1767 N	1418	-0-	-349 B	-0-	535 1	883 2	Y		-0-			-0-				
08	DLQ G-10	1112	-0-	1112 B	1112	526 1	586 2	Y		-0-			-0-				
09	DLQ G-10	800	-0-	800 B	1912	368 1	432 2	Y		-0-			-0-				
10	DLQ G-10	486	-0-	486 B	2398	123 1	363 2	Y		-0-			-0-				
*11	2984 X	586	-0-	-2398 B	-0-	71 1	515 2	Y		-0-			-0-				
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y		NO RPT			-0-				
TOTAL GAS PROD:		13,727		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611													
JOHNSON, A. B. WELL #: 6 RRCID -> 247912 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13822 - 13836													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01		2396 N	2396	-0-	-0- B	-0-	600	1	1796	2	N	-0-	-0-
02		1368 N	1368	-0-	-0- B	-0-	318	1	1050	2	N	-0-	-0-
03		1501 N	1501	-0-	-0- B	-0-	384	1	1117	2	N	-0-	-0-
04		1263 N	1263	-0-	-0- B	-0-	400	1	863	2	N	-0-	-0-
05		1106 N	1106	-0-	-0- B	-0-	313	1	793	2	N	-0-	-0-
06		1547 N	1547	-0-	-0- B	-0-	458	1	1089	2	N	-0-	-0-
07		1151 N	1151	-0-	-0- B	-0-	471	1	680	2	N	-0-	-0-
08		1769 N	1769	-0-	-0- B	-0-	755	1	1014	2	N	-0-	-0-
09		1284 N	1284	-0-	-0- B	-0-	436	1	848	2	N	-0-	-0-
10		1770 N	1770	-0-	-0- B	-0-	348	1	1422	2	N	-0-	-0-
*11		899 N	899	-0-	-0- B	-0-	111	1	788	2	N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			16,054	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935													
NOEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215337 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13648 - 13938													
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445													
WALKER, M. P. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093998 COMPL. DATE 03/29/1981 TOTAL DEPTH 15917 PERF.13307 - 13894													
01		775 N	664	-0-	-111 B	-0-	14	1	650	3	N	-0-	-0-
02		796 N	796	-0-	-0- B	-0-	796	3			N	-0-	-0-
03		899 N	899	-0-	-0- B	-0-	10	1	889	3	N	-0-	-0-
04		793 N	793	-0-	-0- B	-0-	62	1	731	3	N	-0-	-0-
05		868 N	729	-0-	-139 B	-0-	49	1	680	3	N	-0-	-0-
06		870 N	626	-0-	-244 B	-0-	47	1	579	3	N	-0-	-0-
07		806 N	668	-0-	-138 B	-0-	51	1	617	3	N	-0-	-0-
08		744 N	625	-0-	-119 B	-0-	44	1	581	3	N	-0-	-0-
09		630 N	568	-0-	-62 B	-0-	43	1	525	3	N	-0-	-0-
10		682 N	558	-0-	-124 B	-0-	39	1	519	3	N	-0-	-0-
11		600 N	533	-0-	-67 B	-0-	42	1	491	3	N	-0-	-0-
12		589 N	576	-0-	-13 B	-0-	44	1	532	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			8,035	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097182 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 14049 PERF.13935 - 13965												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		291 N	291	-0-	-0- B	-0-	7 1	284 3	N	-0-		-0-
02		357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357 3		N	-0-		-0-
03		389 N	389	-0-	-0- B	-0-	4 1	385 3	N	-0-		-0-
04		289 N	289	-0-	-0- B	-0-	22 1	267 3	N	-0-		-0-
05		403 N	269	-0-	-134 B	-0-	21 1	248 3	N	-0-		-0-
06		390 N	279	-0-	-111 B	-0-	21 1	258 3	N	-0-		-0-
07		310 N	268	-0-	-42 B	-0-	20 1	248 3	N	-0-		-0-
08		284 N	284	-0-	-0- B	-0-	20 1	264 3	N	-0-		-0-
09		270 N	268	-0-	-2 B	-0-	20 1	248 3	N	-0-		-0-
10		279 N	271	-0-	-8 B	-0-	19 1	252 3	N	-0-		-0-
11		270 N	244	-0-	-26 B	-0-	19 1	225 3	N	-0-		-0-
*12		327 N	327	-0-	-0- B	-0-	25 1	302 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,536	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144621 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 14908 PERF.14162 - 14816												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FULLEN WELL #: 3 RRCID -> 145880 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14143 - 14648												
01		992 N	374	-0-	-618 B	-0-	374 3		N	-0-		-0-
02		876 N	876	-0-	-0- B	-0-	876 3		N	-0-		-0-
03		1240 N	1108	-0-	-132 B	-0-	1108 3		N	-0-		-0-
04		837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837 3		N	-0-		-0-
05		1083 N	1083	-0-	-0- B	-0-	1083 3		N	-0-		-0-
06		1080 N	911	-0-	-169 B	-0-	911 3		N	-0-		-0-
07		868 N	841	-0-	-27 B	-0-	841 3		N	-0-		-0-
08		1085 N	944	-0-	-141 B	-0-	944 3		N	-0-		-0-
09		900 N	653	-0-	-247 B	-0-	653 3		N	-0-		-0-
10		837 N	200	-0-	-637 B	-0-	200 3		N	-0-		-0-
11		900 N	82	-0-	-818 B	-0-	82 3		N	-0-		-0-
12		682 N	86	-0-	-596 B	-0-	86 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			7,995	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 163947 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 14686 PERF.14175 - 14686												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		2505 N	2505	-0-	-0- B	-0-	2505 3			N	-0-	-0-
02		2324 N	2266	-0-	-58 B	-0-	2266 3			N	-0-	-0-
03		2573 N	2402	-0-	-171 B	-0-	2402 3			N	-0-	-0-
04		2430 N	2397	-0-	-33 B	-0-	2397 3			N	-0-	-0-
05		2740 N	2740	-0-	-0- B	-0-	2740 3			N	-0-	-0-
06		2686 N	2686	-0-	-0- B	-0-	2686 3			N	-0-	-0-
07		2633 N	2633	-0-	-0- B	-0-	2633 3			N	-0-	-0-
08		2758 N	2758	-0-	-0- B	-0-	2758 3			N	-0-	-0-
09		2627 N	2627	-0-	-0- B	-0-	2627 3			N	-0-	-0-
10		2636 N	2636	-0-	-0- B	-0-	2636 3			N	-0-	-0-
11		2600 N	2600	-0-	-0- B	-0-	2600 3			N	-0-	-0-
*12		2692 N	2692	-0-	-0- B	-0-	2692 3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			30,942			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

COOK WELL #: 3 RRCID -> 165861 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 15856 PERF.15185 - 15683												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		3852 X	3852	-0-	-0- B	-0-	3852 3			N	-0-	-0-
02		3078 X	3078	-0-	-0- B	-0-	3078 3			N	-0-	-0-
03		3786 X	3786	-0-	-0- B	-0-	3786 3			N	-0-	-0-
04		3658 X	3658	-0-	-0- B	-0-	3658 3			N	-0-	-0-
05		3420 X	3420	-0-	-0- B	-0-	3420 3			N	-0-	-0-
06		2872 X	2872	-0-	-0- B	-0-	2872 3			N	-0-	-0-
07		3047 X	3047	-0-	-0- B	-0-	3047 3			N	-0-	-0-
08		2852 X	2852	-0-	-0- B	-0-	2852 3			N	-0-	-0-
09		2908 X	2908	-0-	-0- B	-0-	2908 3			N	-0-	-0-
10		3032 X	3032	-0-	-0- B	-0-	3032 3			N	-0-	-0-
11		2576 X	2576	-0-	-0- B	-0-	2576 3			N	-0-	-0-
*12		2034 X	2034	-0-	-0- B	-0-	2034 3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			37,115			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LEE, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 166367 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14622 - 14906												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
LADD WELL #: 1 RRCID -> 168879 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14436 - 14821												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01		890 N	890	-0-	-0- B	-0-	890	3		N	-0-	-0-
02		840 N	666	-0-	-174 B	-0-	666	3		N	-0-	-0-
03		899 N	871	-0-	-28 B	-0-	871	3		N	-0-	-0-
04		870 N	827	-0-	-43 B	-0-	827	3		N	-0-	-0-
05		848 N	848	-0-	-0- B	-0-	848	3		N	-0-	-0-
06		921 N	921	-0-	-0- B	-0-	921	3		N	-0-	-0-
07		909 N	909	-0-	-0- B	-0-	909	3		N	-0-	-0-
08		875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875	3		N	-0-	-0-
09		930 N	848	-0-	-82 B	-0-	848	3		N	-0-	-0-
10		899 N	844	-0-	-55 B	-0-	844	3		N	-0-	-0-
11		840 N	794	-0-	-46 B	-0-	794	3		N	-0-	-0-
12		868 N	827	-0-	-41 B	-0-	827	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			10,120	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BLAZEK WELL #: 3X RRCID -> 168944 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 14840 PERF.14419 - 14699												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01		1736 N	1376	-0-	-360 B	-0-	1376	3		N	-0-	-0-
02		1260 N	1204	-0-	-56 B	-0-	1204	3		N	-0-	-0-
03		1550 N	1281	-0-	-269 B	-0-	1281	3		N	-0-	-0-
04		1789 N	1789	-0-	-0- B	-0-	1789	3		N	-0-	-0-
05		2040 N	2040	-0-	-0- B	-0-	2040	3		N	-0-	-0-
06		1964 N	1964	-0-	-0- B	-0-	1964	3		N	-0-	-0-
07		2068 N	2068	-0-	-0- B	-0-	2068	3		N	-0-	-0-
08		2027 N	2027	-0-	-0- B	-0-	2027	3		N	-0-	-0-
09		1930 N	1930	-0-	-0- B	-0-	1930	3		N	-0-	-0-
10		1996 N	1996	-0-	-0- B	-0-	1996	3		N	-0-	-0-
11		1890 N	1535	-0-	-355 B	-0-	1535	3		N	-0-	-0-
12		1953 N	1896	-0-	-57 B	-0-	1896	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			21,106	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ADKINS WELL #: 1 RRCID -> 168945 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14550 - 14730												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 168971 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14260 - 14730												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

01		806 N	590	-0-	-216 B	-0-	590	3		N	-0-	-0-
02		504 N	451	-0-	-53 B	-0-	451	3		N	-0-	-0-
03		558 N	420	-0-	-138 B	-0-	420	3		N	-0-	-0-
04		570 N	477	-0-	-93 B	-0-	477	3		N	-0-	-0-
05		496 N	480	-0-	-16 B	-0-	480	3		N	-0-	-0-
06		569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569	3		N	-0-	-0-
07		496 N	495	-0-	-1 B	-0-	495	3		N	-0-	-0-
08		539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539	3		N	-0-	-0-
09		593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593	3		N	-0-	-0-
10		593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593	3		N	-0-	-0-
11		627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627	3		N	-0-	-0-
*12		942 N	942	-0-	-0- B	-0-	942	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			6,776				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

KELLY "A" WELL #: 1L RRCID -> 180136 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12927 - 13071												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

01		327 X	327	-0-	-0- B	-0-	327	3		Y	-0-	-0-
02		168 N	167	-0-	-1 B	-0-	167	3		Y	-0-	-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-				Y	-0-	-0-
04		330 N	269	-0-	-61 B	-0-	269	3		Y	-0-	-0-
05		229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3		Y	-0-	-0-
06		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3		Y	-0-	-0-
07		279 N	2	-0-	-277 B	-0-	2	3		Y	-0-	-0-
08		255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3		Y	-0-	-0-
09		242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3		Y	-0-	-0-
10		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3		Y	-0-	-0-
11		240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-				Y	-0-	-0-
*12		360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,137				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 181358 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 12930												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

01		3503 X	2656	-0-	-847 B	-0-	2656	3		N	-0-	-0-
02		3248 X	1791	-0-	-1457 B	-0-	1791	3		N	-0-	-0-
03		3596 X	2562	-0-	-1034 B	-0-	2562	3		N	-0-	-0-
04		3798 X	3798	-0-	-0- B	-0-	3798	3		N	-0-	-0-
05		3557 X	3557	-0-	-0- B	-0-	3557	3		N	-0-	-0-
06		3266 X	3266	-0-	-0- B	-0-	3266	3		N	-0-	-0-
07		3751 X	3561	-0-	-190 B	-0-	3561	3		N	-0-	-0-
08		3751 X	3212	-0-	-539 B	-0-	3212	3		N	-0-	-0-
09		3630 X	3036	-0-	-594 B	-0-	3036	3		N	-0-	-0-
10		4019 X	4019	-0-	-0- B	-0-	4019	3		N	-0-	-0-
11		3809 X	3809	-0-	-0- B	-0-	3809	3		N	-0-	-0-
*12		3725 X	3725	-0-	-0- B	-0-	3725	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			38,992				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
WEST "B" WELL #: 1L RRCID -> 181721 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9359 - 9946												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1875 X	1875	-0-	-0- B	-0-	1875 3		Y	-0-		-0-
02		1876 X	1597	-0-	-279 B	-0-	1597 3		Y	-0-		-0-
03		2046 X	1876	-0-	-170 B	-0-	1876 3		Y	-0-		-0-
04		1980 X	1947	-0-	-33 B	-0-	1947 3		Y	-0-		-0-
05		2046 X	1838	-0-	-208 B	-0-	1838 3		Y	-0-		-0-
06		1830 X	1766	-0-	-64 B	-0-	1766 3		Y	-0-		-0-
07		2015 X	1886	-0-	-129 B	-0-	1886 3		Y	-0-		-0-
08		1730 N	1730	-0-	-0- B	-0-	1730 3		Y	-0-		-0-
09		1713 N	1713	-0-	-0- B	-0-	1713 3		Y	-0-		-0-
10		1704 N	1704	-0-	-0- B	-0-	1704 3		Y	-0-		-0-
11		1656 N	1656	-0-	-0- B	-0-	1656 3		Y	-0-		-0-
*12		1814 N	1814	-0-	-0- B	-0-	1814 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			21,402			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 181791 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 12844												
01		2790 X	2569	-0-	-221 B	-0-	2569 3		Y	-0-		-0-
02		2520 X	2049	-0-	-471 B	-0-	2049 3		Y	-0-		-0-
03		2790 X	2181	-0-	-609 B	-0-	2181 3		Y	-0-		-0-
04		2900 X	2900	-0-	-0- B	-0-	2900 3		Y	-0-		-0-
05		2666 X	2073	-0-	-593 B	-0-	2073 3		Y	-0-		-0-
06		2925 X	2925	-0-	-0- B	-0-	2925 3		Y	-0-		-0-
07		2790 X	2752	-0-	-38 B	-0-	2752 3		Y	-0-		-0-
08		3007 X	2531	-0-	-476 B	-0-	2531 3		Y	-0-		-0-
09		2940 X	2272	-0-	-668 B	-0-	2272 3		Y	-0-		-0-
10		3038 X	2397	-0-	-641 B	-0-	2397 3		Y	-0-		-0-
11		2940 X	2496	-0-	-444 B	-0-	2496 3		Y	-0-		-0-
12		2759 X	2695	-0-	-64 B	-0-	2695 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			29,840			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

KELLY "A" WELL #: 7 RRCID -> 181792 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 13482 PERF. 9567 - 13122												
01		3162 X	2730	-0-	-432 B	-0-	2730 3		Y	-0-		-0-
02		2632 X	2248	-0-	-384 B	-0-	2248 3		Y	-0-		-0-
03		2892 X	2892	-0-	-0- B	-0-	2892 3		Y	-0-		-0-
04		2915 X	2915	-0-	-0- B	-0-	2915 3		Y	-0-		-0-
05		3125 X	3125	-0-	-0- B	-0-	3125 3		Y	-0-		-0-
06		3045 X	3045	-0-	-0- B	-0-	3045 3		Y	-0-		-0-
07		2977 X	2977	-0-	-0- B	-0-	2977 3		Y	-0-		-0-
08		3131 X	2960	-0-	-171 B	-0-	2960 3		Y	-0-		-0-
09		3060 X	2827	-0-	-233 B	-0-	2827 3		Y	-0-		-0-
10		3162 X	2674	-0-	-488 B	-0-	2674 3		Y	-0-		-0-
11		3060 X	1788	-0-	-1272 B	-0-	1788 3		Y	-0-		-0-
12		2976 X	2533	-0-	-443 B	-0-	2533 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			32,714			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
KELLY "B" WELL #: 1L RRCID -> 182180 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF.12892 - 13038														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3		N	-0-			-0-
02		152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3		N	-0-			-0-
03		104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3		N	-0-			-0-
04		224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3		N	-0-			-0-
05		247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3		N	-0-			-0-
06		232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3		N	-0-			-0-
07		164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3		N	-0-			-0-
08		242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3		N	-0-			-0-
09		243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3		N	-0-			-0-
10		338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3		N	-0-			-0-
11		417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3		N	-0-			-0-
*12		325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,852		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CARTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 182291 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 17732 PERF.15738 - 15973														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		465 N	232	-0-	-233 B	-0-	232	3		N	-0-			-0-
02		325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3		N	-0-			-0-
03		534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534	3		N	-0-			-0-
04		210 N	100	-0-	-110 B	-0-	100	3		N	-0-			-0-
05		372 N	340	-0-	-32 B	-0-	340	3		N	-0-			-0-
06		450 N	234	-0-	-216 B	-0-	234	3		N	-0-			-0-
07		424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3		N	-0-			-0-
08		341 N	76	-0-	-265 B	-0-	76	3		N	-0-			-0-
09		412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3		N	-0-			-0-
10		434 N	62	-0-	-372 B	-0-	62	3		N	-0-			-0-
11		232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3		N	-0-			-0-
12		434 N	420	-0-	-14 B	-0-	420	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,391		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 182894 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13068 - 13297														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1321 N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321	3		N	-0-			-0-
02		1204 N	919	-0-	-285 B	-0-	919	3		N	-0-			-0-
03		1390 N	1390	-0-	-0- B	-0-	1390	3		N	-0-			-0-
04		1353 N	1353	-0-	-0- B	-0-	1353	3		N	-0-			-0-
05		1328 N	1328	-0-	-0- B	-0-	1328	3		N	-0-			-0-
06		1574 N	1574	-0-	-0- B	-0-	1574	3		N	-0-			-0-
07		1590 N	1590	-0-	-0- B	-0-	1590	3		N	-0-			-0-
08		1333 N	1170	-0-	-163 B	-0-	1170	3		N	-0-			-0-
09		1560 N	1396	-0-	-164 B	-0-	1396	3		N	-0-			-0-
10		1581 N	1438	-0-	-143 B	-0-	1438	3		N	-0-			-0-
11		1140 N	937	-0-	-203 B	-0-	937	3		N	-0-			-0-
12		1457 N	1175	-0-	-282 B	-0-	1175	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,591		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
WEST "B" WELL #: 3 RRCID -> 182907 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12796 - 12948												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

01		3110 X	3110	-0-	-0- B	-0-	3110	3		Y	-0-	-0-
02		2800 X	2782	-0-	-18 B	-0-	2782	3		Y	-0-	-0-
03		3119 X	3119	-0-	-0- B	-0-	3119	3		Y	-0-	-0-
04		3000 X	2861	-0-	-139 B	-0-	2861	3		Y	-0-	-0-
05		3100 X	2730	-0-	-370 B	-0-	2730	3		Y	-0-	-0-
06		3000 X	2709	-0-	-291 B	-0-	2709	3		Y	-0-	-0-
07		3100 X	2846	-0-	-254 B	-0-	2846	3		Y	-0-	-0-
08		3131 X	2612	-0-	-519 B	-0-	2612	3		Y	-0-	-0-
09		2850 X	2484	-0-	-366 B	-0-	2484	3		Y	-0-	-0-
10		2852 X	2711	-0-	-141 B	-0-	2711	3		Y	-0-	-0-
11		2933 X	2933	-0-	-0- B	-0-	2933	3		Y	-0-	-0-
*12		3074 X	3074	-0-	-0- B	-0-	3074	3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			33,971			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HODGES "A" WELL #: 1 RRCID -> 183283 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12389 - 13530												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

01		2263 N	2012	-0-	-251 B	-0-	2012	3		Y	-0-	-0-
02		1624 N	1370	-0-	-254 B	-0-	1370	3		Y	-0-	-0-
03		1829 N	1162	-0-	-667 B	-0-	1162	3		Y	-0-	-0-
04		2405 N	2405	-0-	-0- B	-0-	2405	3		Y	-0-	-0-
05		2370 N	2370	-0-	-0- B	-0-	2370	3		Y	-0-	-0-
06		2371 N	2371	-0-	-0- B	-0-	2371	3		Y	-0-	-0-
07		2514 N	2514	-0-	-0- B	-0-	2514	3		Y	-0-	-0-
08		2449 N	2449	-0-	-0- B	-0-	2449	3		Y	-0-	-0-
09		2370 N	1685	-0-	-685 B	-0-	1685	3		Y	-0-	-0-
10		2512 N	2512	-0-	-0- B	-0-	2512	3		Y	-0-	-0-
11		2392 N	2392	-0-	-0- B	-0-	2392	3		Y	-0-	-0-
*12		2432 N	2432	-0-	-0- B	-0-	2432	3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			25,674			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183957 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 12059												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

01		1124 N	1124	-0-	-0- B	-0-	1124	3		Y	-0-	-0-
02		672 N	669	-0-	-3 B	-0-	669	3		Y	-0-	-0-
03		1006 N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006	3		Y	-0-	-0-
04		1047 N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047	3		Y	-0-	-0-
05		908 N	908	-0-	-0- B	-0-	908	3		Y	-0-	-0-
06		905 N	905	-0-	-0- B	-0-	905	3		Y	-0-	-0-
07		996 N	996	-0-	-0- B	-0-	996	3		Y	-0-	-0-
08		1116 N	1116	-0-	-0- B	-0-	1116	3		Y	-0-	-0-
09		1227 N	1227	-0-	-0- B	-0-	1227	3		Y	-0-	-0-
10		1125 N	1125	-0-	-0- B	-0-	1125	3		Y	-0-	-0-
11		1272 N	1272	-0-	-0- B	-0-	1272	3		Y	-0-	-0-
*12		1320 N	1320	-0-	-0- B	-0-	1320	3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			12,715			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 186120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9492 - 12580														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
					(L)	(-)				M				
01		988 N	988	-0-	-0- B	-0-	988	3		Y	-0-			-0-
02		1260 N	1105	-0-	-155 B	-0-	1105	3		Y	-0-			-0-
03		1271 N	1158	-0-	-113 B	-0-	1158	3		Y	-0-			-0-
04		1244 N	1244	-0-	-0- B	-0-	1244	3		Y	-0-			-0-
05		1284 N	1284	-0-	-0- B	-0-	1284	3		Y	-0-			-0-
06		1239 N	1239	-0-	-0- B	-0-	1239	3		Y	-0-			-0-
07		1271 N	1227	-0-	-44 B	-0-	1227	3		Y	-0-			-0-
08		1360 N	1360	-0-	-0- B	-0-	1360	3		Y	-0-			-0-
09		1256 N	1256	-0-	-0- B	-0-	1256	3		Y	-0-			-0-
10		1338 N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338	3		Y	-0-			-0-
11		1320 N	1251	-0-	-69 B	-0-	1251	3		Y	-0-			-0-
12		1302 N	1188	-0-	-114 B	-0-	1188	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,638				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LEE ROY "A" WELL #: 2 RRCID -> 186432 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12822 - 13000														
01		4588 X	4017	-0-	-571 B	-0-	4017	3		N	-0-			-0-
02		4032 X	3065	-0-	-967 B	-0-	3065	3		N	-0-			-0-
03		4464 X	4289	-0-	-175 B	-0-	4289	3		N	-0-			-0-
04		4320 X	3268	-0-	-1052 B	-0-	3268	3		N	-0-			-0-
05		4647 X	4647	-0-	-0- B	-0-	4647	3		N	-0-			-0-
06		4737 X	4737	-0-	-0- B	-0-	4737	3		N	-0-			-0-
07		4860 X	4860	-0-	-0- B	-0-	4860	3		N	-0-			-0-
08		4650 X	4326	-0-	-324 B	-0-	4326	3		N	-0-			-0-
09		4620 X	4580	-0-	-40 B	-0-	4580	3		N	-0-			-0-
10		4774 X	3974	-0-	-800 B	-0-	3974	3		N	-0-			-0-
11		4620 X	4467	-0-	-153 B	-0-	4467	3		N	-0-			-0-
12		4774 X	4084	-0-	-690 B	-0-	4084	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			50,314				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 187312 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 13066														
01		899 X	746	-0-	-153 B	-0-	746	3		Y	-0-			-0-
02		715 N	715	-0-	-0- B	-0-	715	3		Y	-0-			-0-
03		779 N	779	-0-	-0- B	-0-	779	3		Y	-0-			-0-
04		745 N	745	-0-	-0- B	-0-	745	3		Y	-0-			-0-
05		806 N	776	-0-	-30 B	-0-	776	3		Y	-0-			-0-
06		950 N	950	-0-	-0- B	-0-	950	3		Y	-0-			-0-
07		866 N	866	-0-	-0- B	-0-	866	3		Y	-0-			-0-
08		714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714	3		Y	-0-			-0-
09		813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813	3		Y	-0-			-0-
10		836 N	836	-0-	-0- B	-0-	836	3		Y	-0-			-0-
11		798 N	798	-0-	-0- B	-0-	798	3		Y	-0-			-0-
*12		821 N	821	-0-	-0- B	-0-	821	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,559				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEON					
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																	
WALKER, M.P. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187609 COMPL. DATE 10/24/2001												TOTAL DEPTH 14000 PERF.13520 - 13898					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
01		5098 X	5098	-0-	-0- B	-0-	90	1	5008	3	N	-0-				-0-	
02		4592 X	3699	-0-	-893 B	-0-	3699	3			N	-0-				-0-	
03		5084 X	4984	-0-	-100 B	-0-	54	1	4930	3	N	-0-				-0-	
04		4957 X	4957	-0-	-0- B	-0-	384	1	4573	3	N	-0-				-0-	
05		5084 X	4762	-0-	-322 B	-0-	379	1	4383	3	N	-0-				-0-	
06		4920 X	3697	-0-	-1223 B	-0-	275	1	3422	3	N	-0-				-0-	
07		5084 X	4237	-0-	-847 B	-0-	324	1	3913	3	N	-0-				-0-	
08		5084 X	3909	-0-	-1175 B	-0-	272	1	3637	3	N	-0-				-0-	
09		4920 X	3624	-0-	-1296 B	-0-	280	1	3344	3	N	-0-				-0-	
10		4774 X	3271	-0-	-1503 B	-0-	230	1	3041	3	N	-0-				-0-	
11		4110 X	3228	-0-	-882 B	-0-	254	1	2974	3	N	-0-				-0-	
12		4247 X	3493	-0-	-754 B	-0-	279	1	3214	3	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			48,959				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187619 COMPL. DATE 08/07/2001												TOTAL DEPTH 14120 PERF.13624 - 13964					
01		186 N	166	-0-	-20 B	-0-	5	1	161	3	N	-0-				-0-	
02		168 N	131	-0-	-37 B	-0-	131	3			N	-0-				-0-	
03		155 N	103	-0-	-52 B	-0-	1	1	102	3	N	-0-				-0-	
04		150 N	112	-0-	-38 B	-0-	9	1	103	3	N	-0-				-0-	
05		155 N	150	-0-	-5 B	-0-	12	1	138	3	N	-0-				-0-	
06		274 N	274	-0-	-0- B	-0-	20	1	254	3	N	-0-				-0-	
07		197 N	197	-0-	-0- B	-0-	15	1	182	3	N	-0-				-0-	
08		167 N	167	-0-	-0- B	-0-	12	1	155	3	N	-0-				-0-	
09		180 N	132	-0-	-48 B	-0-	13	1	119	3	N	-0-				-0-	
10		186 N	2	-0-	-184 B	-0-	2	3			N	-0-				-0-	
11		150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-				-0-	
12		124 N	22	-0-	-102 B	-0-	2	1	20	3	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,456				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 188766 COMPL. DATE 02/22/2002												TOTAL DEPTH 13285 PERF.12915 - 13019					
01		4240 X	4240	-0-	-0- B	-0-	4240	3			Y	-0-				-0-	
02		3626 X	3626	-0-	-0- B	-0-	3626	3			Y	-0-				-0-	
03		4266 X	4266	-0-	-0- B	-0-	4266	3			Y	-0-				-0-	
04		3981 X	3981	-0-	-0- B	-0-	3981	3			Y	-0-				-0-	
05		4330 X	4330	-0-	-0- B	-0-	4330	3			Y	-0-				-0-	
06		4307 X	4307	-0-	-0- B	-0-	4307	3			Y	-0-				-0-	
07		4596 X	4596	-0-	-0- B	-0-	4596	3			Y	-0-				-0-	
08		4541 X	4541	-0-	-0- B	-0-	4541	3			Y	-0-				-0-	
09		4233 X	4233	-0-	-0- B	-0-	4233	3			Y	-0-				-0-	
10		4371 X	3618	-0-	-753 B	-0-	3618	3			Y	-0-				-0-	
11		4230 X	2270	-0-	-1960 B	-0-	2270	3			Y	-0-				-0-	
*12		4667 X	4667	-0-	-0- B	-0-	4667	3			Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			48,675				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
HODGES "A" WELL #: 2 RRCID -> 202178 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13520 - 13884												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		5952 X	5579	-0-	-373 B	-0-	5579 3		Y	-0-		-0-
02		5628 X	4499	-0-	-1129 B	-0-	4499 3		Y	-0-		-0-
03		6231 X	5714	-0-	-517 B	-0-	5714 3		Y	-0-		-0-
04		6030 X	4622	-0-	-1408 B	-0-	4622 3		Y	-0-		-0-
05		5766 X	4683	-0-	-1083 B	-0-	4683 3		Y	-0-		-0-
06		5520 X	2268	-0-	-3252 B	-0-	2268 3		Y	-0-		-0-
07		5704 X	971	-0-	-4733 B	-0-	971 3		Y	-0-		-0-
08		4340 X	2990	-0-	-1350 B	-0-	2990 3		Y	-0-		-0-
09		4200 X	1288	-0-	-2912 B	-0-	1288 3		Y	-0-		-0-
10		6926 X	6926	-0-	-0- B	-0-	6926 3		Y	-0-		-0-
11		6118 X	6118	-0-	-0- B	-0-	6118 3		Y	-0-		-0-
*12		5799 X	5799	-0-	-0- B	-0-	5799 3		Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 51,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGES "A" WELL #: 3 RRCID -> 205518 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13312 - 13585												
01		3193 X	3080	-0-	-113 B	-123637	3080 3		Y	-0-		-0-
02		2884 X	2865	-0-	-19 B	-123637	2865 3		Y	-0-		-0-
03		2790 X	3031	-0-	241 B	-123396	3031 3		Y	-0-		-0-
04		2970 X	2795	-0-	-175 B	-123396	2795 3		Y	-0-		-0-
05		3162 X	3035	-0-	-127 B	-123396	3035 3		Y	-0-		-0-
06		3060 X	2856	-0-	-204 B	-123396	2856 3		Y	-0-		-0-
07		3162 X	3186	-0-	24 B	-123372	3186 3		Y	-0-		-0-
08		3038 X	3092	-0-	54 B	-123318	3092 3		Y	-0-		-0-
09		2940 X	2989	-0-	49 B	-123269	2989 3		Y	-0-		-0-
10		3193 X	3063	-0-	-130 B	-123269	3063 3		Y	-0-		-0-
11		3090 X	2878	-0-	-212 B	-123269	2878 3		Y	-0-		-0-
12		3193 X	3060	-0-	-133 B	-123269	3060 3		Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 35,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGES "A" WELL #: 4 RRCID -> 205530 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 14121 PERF.13398 - 13594												
01		7232 X	7232	-0-	-0- B	-0-	7232 3		Y	-0-		-0-
02		6302 X	6302	-0-	-0- B	-0-	6302 3		Y	-0-		-0-
03		6810 X	6810	-0-	-0- B	-0-	6810 3		Y	-0-		-0-
04		6482 X	6482	-0-	-0- B	-0-	6482 3		Y	-0-		-0-
05		6374 X	6374	-0-	-0- B	-0-	6374 3		Y	-0-		-0-
06		6415 X	6415	-0-	-0- B	-0-	6415 3		Y	-0-		-0-
07		6607 X	6607	-0-	-0- B	-0-	6607 3		Y	-0-		-0-
08		6558 X	6558	-0-	-0- B	-0-	6558 3		Y	-0-		-0-
09		6300 X	6238	-0-	-62 B	-0-	6238 3		Y	-0-		-0-
10		6510 X	6510	-0-	-0- B	-0-	6510 3		Y	-0-		-0-
11		6300 X	6222	-0-	-78 B	-0-	6222 3		Y	-0-		-0-
*12		6521 X	6521	-0-	-0- B	-0-	6521 3		Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 78,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 205545 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13340 - 13618												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	BALANCE
								CODE	CODE			
01		1841 N	1841	-0-	-0-	B	-0-	1841	3	N	-0-	-0-
02		1792 N	1740	-0-	-52	B	-0-	1740	3	N	-0-	-0-
03		1829 N	1749	-0-	-80	B	-0-	1749	3	N	-0-	-0-
04		1770 N	1636	-0-	-134	B	-0-	1636	3	N	-0-	-0-
05		1922 N	1653	-0-	-269	B	-0-	1653	3	N	-0-	-0-
06		1680 N	1527	-0-	-153	B	-0-	1527	3	N	-0-	-0-
07		1828 N	1828	-0-	-0-	B	-0-	1828	3	N	-0-	-0-
08		1643 N	1601	-0-	-42	B	-0-	1601	3	N	-0-	-0-
09		1759 N	1759	-0-	-0-	B	-0-	1759	3	N	-0-	-0-
10		1829 N	1406	-0-	-423	B	-0-	1406	3	N	-0-	-0-
11		1891 N	1891	-0-	-0-	B	-0-	1891	3	N	-0-	-0-
*12		2044 N	2044	-0-	-0-	B	-0-	2044	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			20,675			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MULLENAX, G. WELL #: 1 RRCID -> 206676 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13333 - 13389												
01		477 N	477	-0-	-0-	B	-0-	477	3	N	-0-	-0-
02		504 N	386	-0-	-118	B	-0-	386	3	N	-0-	-0-
03		496 N	491	-0-	-5	B	-0-	491	3	N	-0-	-0-
04		450 N	450	-0-	-0-	B	-0-	450	3	N	-0-	-0-
05		434 N	391	-0-	-43	B	-0-	391	3	N	-0-	-0-
06		480 N	381	-0-	-99	B	-0-	381	3	N	-0-	-0-
07		465 N	395	-0-	-70	B	-0-	395	3	N	-0-	-0-
08		403 N	394	-0-	-9	B	-0-	394	3	N	-0-	-0-
09		392 N	392	-0-	-0-	B	-0-	392	3	N	-0-	-0-
10		403 N	391	-0-	-12	B	-0-	391	3	N	-0-	-0-
11		390 N	388	-0-	-2	B	-0-	388	3	N	-0-	-0-
12		403 N	377	-0-	-26	B	-0-	377	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,913			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HODGES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207010 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13452 - 13643												
01		5549 X	5839	-0-	290	B	-48462	5839	3	Y	-0-	-0-
02		4816 X	4063	-0-	-753	B	-48462	4063	3	Y	-0-	-0-
03		5332 X	6112	-0-	780	B	-47682	6112	3	Y	-0-	-0-
04		5160 X	5557	-0-	397	B	-47285	5557	3	Y	-0-	-0-
05		5332 X	5470	-0-	138	B	-47147	5470	3	Y	-0-	-0-
06		5160 X	5340	-0-	180	B	-46967	5340	3	Y	-0-	-0-
07		5332 X	5511	-0-	179	B	-46788	5511	3	Y	-0-	-0-
08		5828 X	5494	-0-	-334	B	-46788	5494	3	Y	-0-	-0-
09		5550 X	5298	-0-	-252	B	-46788	5298	3	Y	-0-	-0-
10		5518 X	5459	-0-	-59	B	-46788	5459	3	Y	-0-	-0-
11		5340 X	5191	-0-	-149	B	-46788	5191	3	Y	-0-	-0-
12		5518 X	5364	-0-	-154	B	-46788	5364	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			64,698			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
ALFORD, R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207075 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13165 - 13219												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-

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

HODGES "A" WELL #: 5 RRCID -> 208995 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13502 - 13870												
01	5425	X	3751	-0-	-1674	B	-0-	3751	3	Y	-0-	-0-
02	4984	X	3461	-0-	-1523	B	-0-	3461	3	Y	-0-	-0-
03	6850	X	6850	-0-	-0-	B	-0-	6850	3	Y	-0-	-0-
04	7743	X	7743	-0-	-0-	B	-0-	7743	3	Y	-0-	-0-
05	7016	X	7016	-0-	-0-	B	-0-	7016	3	Y	-0-	-0-
06	6889	X	6889	-0-	-0-	B	-0-	6889	3	Y	-0-	-0-
07	6881	X	6881	-0-	-0-	B	-0-	6881	3	Y	-0-	-0-
08	7626	X	5662	-0-	-1964	B	-0-	5662	3	Y	-0-	-0-
09	7380	X	6053	-0-	-1327	B	-0-	6053	3	Y	-0-	-0-
10	7130	X	5816	-0-	-1314	B	-0-	5816	3	Y	-0-	-0-
11	6900	X	5567	-0-	-1333	B	-0-	5567	3	Y	-0-	-0-
12	6882	X	6120	-0-	-762	B	-0-	6120	3	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 71,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 1 RRCID -> 211069 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13002 - 14410												
01	3658	X	3422	-0-	-236	B	-0-	3422	3	N	-0-	-0-
02	3248	X	3182	-0-	-66	B	-0-	3182	3	N	-0-	-0-
03	3596	X	3371	-0-	-225	B	-0-	3371	3	N	-0-	-0-
04	3480	X	3212	-0-	-268	B	-0-	3212	3	N	-0-	-0-
05	3596	X	3150	-0-	-446	B	-0-	3150	3	N	-0-	-0-
06	3420	X	3004	-0-	-416	B	-0-	3004	3	N	-0-	-0-
07	3534	X	3141	-0-	-393	B	-0-	3141	3	N	-0-	-0-
08	3379	X	2570	-0-	-809	B	-0-	2570	3	N	-0-	-0-
09	3210	X	2043	-0-	-1167	B	-0-	2043	3	N	-0-	-0-
10	3162	X	2088	-0-	-1074	B	-0-	2088	3	N	-0-	-0-
11	3030	X	2240	-0-	-790	B	-0-	2240	3	N	-0-	-0-
12	3131	X	2395	-0-	-736	B	-0-	2395	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 33,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
HODGES "A" WELL #: 6 RRCID -> 211849 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13572 - 13741												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
					STATUS	UNDERAGE	CODE	CODE			AMT	
01		5597 X	5597	-0-	-0- B	-0-	5597 3		Y	-0-		-0-
02		5236 X	5102	-0-	-134 B	-0-	5102 3		Y	-0-		-0-
03		5797 X	5562	-0-	-235 B	-0-	5562 3		Y	-0-		-0-
04		5610 X	5197	-0-	-413 B	-0-	5197 3		Y	-0-		-0-
05		5766 X	5343	-0-	-423 B	-0-	5343 3		Y	-0-		-0-
06		5460 X	5268	-0-	-192 B	-0-	5268 3		Y	-0-		-0-
07		5642 X	5412	-0-	-230 B	-0-	5412 3		Y	-0-		-0-
08		5549 X	5364	-0-	-185 B	-0-	5364 3		Y	-0-		-0-
09		5280 X	5167	-0-	-113 B	-0-	5167 3		Y	-0-		-0-
10		5456 X	5278	-0-	-178 B	-0-	5278 3		Y	-0-		-0-
11		5280 X	5094	-0-	-186 B	-0-	5094 3		Y	-0-		-0-
12		5425 X	5227	-0-	-198 B	-0-	5227 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			63,611	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 212453 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13208 - 13432												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
					STATUS	UNDERAGE	CODE	CODE			AMT	
01		2300 N	2300	-0-	-0- B	-0-	2300 3		N	-0-		-0-
02		1988 N	1901	-0-	-87 B	-0-	1901 3		N	-0-		-0-
03		2449 N	2014	-0-	-435 B	-0-	2014 3		N	-0-		-0-
04		2220 N	200	-0-	-2020 B	-0-	200 3		N	-0-		-0-
05		2108 N	371	-0-	-1737 B	-0-	371 3		N	-0-		-0-
06		1950 N	444	-0-	-1506 B	-0-	444 3		N	-0-		-0-
07		646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646 3		N	-0-		-0-
08		533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533 3		N	-0-		-0-
09		566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566 3		N	-0-		-0-
10		651 N	562	-0-	-89 B	-0-	562 3		N	-0-		-0-
11		570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570 3		N	-0-		-0-
*12		613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			10,720	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

H. JONES WELL #: 1 RRCID -> 212483 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 13630 PERF.11278 - 13480												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
					STATUS	UNDERAGE	CODE	CODE			AMT	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
BURLERSON, M. G. "A" WELL #: 3 RRCID -> 212509 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13297 - 13580													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1828 N	1828	-0-	-0- B	-0-	1828	3		N	-0-		-0-
02		2128 N	330	-0-	-1798 B	-0-	330	3		N	-0-		-0-
03		2356 N	500	-0-	-1856 B	-0-	500	3		N	-0-		-0-
04		1770 N	479	-0-	-1291 B	-0-	479	3		N	-0-		-0-
05		578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578	3		N	-0-		-0-
06		533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533	3		N	-0-		-0-
07		593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593	3		N	-0-		-0-
08		589 N	453	-0-	-136 B	-0-	453	3		N	-0-		-0-
09		2150 N	2150	-0-	-0- B	-0-	2150	3		N	-0-		-0-
10		2113 N	2113	-0-	-0- B	-0-	2113	3		N	-0-		-0-
11		3097 X	3097	-0-	-0- B	-0-	3097	3		N	-0-		-0-
*12		2746 N	2746	-0-	-0- B	-0-	2746	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			15,400	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HODGES "A" WELL #: 11 RRCID -> 213241 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14160 PERF.13550 - 13846													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01		3379 X	3264	-0-	-115 B	-0-	3264	3		Y	-0-		-0-
02		3276 X	2443	-0-	-833 B	-0-	2443	3		Y	-0-		-0-
03		3627 X	1639	-0-	-1988 B	-0-	1639	3		Y	-0-		-0-
04		3510 X	1072	-0-	-2438 B	-0-	1072	3		Y	-0-		-0-
05		3503 X	1011	-0-	-2492 B	-0-	1011	3		Y	-0-		-0-
06		3150 X	924	-0-	-2226 B	-0-	924	3		Y	-0-		-0-
07		2697 X	1059	-0-	-1638 B	-0-	1059	3		Y	-0-		-0-
08		1643 X	1001	-0-	-642 B	-0-	1001	3		Y	-0-		-0-
09		1080 X	353	-0-	-727 B	-0-	353	3		Y	-0-		-0-
10		6118 X	6118	-0-	-0- B	-0-	6118	3		Y	-0-		-0-
11		4729 X	4729	-0-	-0- B	-0-	4729	3		Y	-0-		-0-
*12		4158 X	4158	-0-	-0- B	-0-	4158	3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			27,771	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HODGES "A" WELL #: 8 RRCID -> 213984 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13510 - 14346													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01		5425 X	4770	-0-	-655 B	-0-	4770	3		Y	-0-		-0-
02		4052 X	4052	-0-	-0- B	-0-	4052	3		Y	-0-		-0-
03		4839 X	4839	-0-	-0- B	-0-	4839	3		Y	-0-		-0-
04		4334 X	4334	-0-	-0- B	-0-	4334	3		Y	-0-		-0-
05		4125 X	4125	-0-	-0- B	-0-	4125	3		Y	-0-		-0-
06		4507 X	4507	-0-	-0- B	-0-	4507	3		Y	-0-		-0-
07		3829 X	3829	-0-	-0- B	-0-	3829	3		Y	-0-		-0-
08		4836 X	4651	-0-	-185 B	-0-	4651	3		Y	-0-		-0-
09		4500 X	3790	-0-	-710 B	-0-	3790	3		Y	-0-		-0-
10		4650 X	4364	-0-	-286 B	-0-	4364	3		Y	-0-		-0-
11		4500 X	3813	-0-	-687 B	-0-	3813	3		Y	-0-		-0-
12		4650 X	3213	-0-	-1437 B	-0-	3213	3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			50,287	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
HODGES "A" WELL #: 12 RRCID -> 214629 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 14140 PERF.13554 - 13948												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

01		1499 N	1499	-0-	-0- B	-0-	1499	3		Y	-0-	-0-
02		1308 N	1308	-0-	-0- B	-0-	1308	3		Y	-0-	-0-
03		1699 N	1699	-0-	-0- B	-0-	1699	3		Y	-0-	-0-
04		1688 N	1688	-0-	-0- B	-0-	1688	3		Y	-0-	-0-
05		1378 N	1378	-0-	-0- B	-0-	1378	3		Y	-0-	-0-
06		1106 N	1106	-0-	-0- B	-0-	1106	3		Y	-0-	-0-
07		1116 N	1000	-0-	-116 B	-0-	1000	3		Y	-0-	-0-
08		1582 N	1582	-0-	-0- B	-0-	1582	3		Y	-0-	-0-
09		1110 N	1011	-0-	-99 B	-0-	1011	3		Y	-0-	-0-
10		1423 N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423	3		Y	-0-	-0-
11		1871 N	1871	-0-	-0- B	-0-	1871	3		Y	-0-	-0-
*12		1325 N	1325	-0-	-0- B	-0-	1325	3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			16,890				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MULLENAX, G. WELL #: 2 RRCID -> 215777 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13290 - 13596												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

01		5239 X	4901	-0-	-338 B	-0-	4901	3		N	-0-	-0-
02		4648 X	4422	-0-	-226 B	-0-	4422	3		N	-0-	-0-
03		5136 X	5136	-0-	-0- B	-0-	5136	3		N	-0-	-0-
04		4957 X	4957	-0-	-0- B	-0-	4957	3		N	-0-	-0-
05		4898 X	4798	-0-	-100 B	-0-	4798	3		N	-0-	-0-
06		4980 X	4607	-0-	-373 B	-0-	4607	3		N	-0-	-0-
07		5146 X	4700	-0-	-446 B	-0-	4700	3		N	-0-	-0-
08		5146 X	4390	-0-	-756 B	-0-	4390	3		N	-0-	-0-
09		4950 X	3332	-0-	-1618 B	-0-	3332	3		N	-0-	-0-
10		4805 X	-0-	-0-	-4805 B	-0-	-0-	3		N	-0-	-0-
11		4620 X	1295	-0-	-3325 B	-0-	1295	3		N	-0-	-0-
12		4712 X	2130	-0-	-2582 B	-0-	2130	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			44,668				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HODGES "A" WELL #: 10 RRCID -> 216608 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13468 - 13776												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

01		3937 X	3884	-0-	-53 B	-0-	3884	3		Y	-0-	-0-
02		3640 X	3484	-0-	-156 B	-0-	3484	3		Y	-0-	-0-
03		4030 X	3772	-0-	-258 B	-0-	3772	3		Y	-0-	-0-
04		3900 X	3590	-0-	-310 B	-0-	3590	3		Y	-0-	-0-
05		3906 X	3674	-0-	-232 B	-0-	3674	3		Y	-0-	-0-
06		3750 X	3613	-0-	-137 B	-0-	3613	3		Y	-0-	-0-
07		3844 X	3769	-0-	-75 B	-0-	3769	3		Y	-0-	-0-
08		3782 X	3653	-0-	-129 B	-0-	3653	3		Y	-0-	-0-
09		3600 X	3540	-0-	-60 B	-0-	3540	3		Y	-0-	-0-
10		3782 X	3563	-0-	-219 B	-0-	3563	3		Y	-0-	-0-
11		3660 X	3501	-0-	-159 B	-0-	3501	3		Y	-0-	-0-
12		3782 X	3646	-0-	-136 B	-0-	3646	3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			43,689				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
MULLENAX, G. WELL #: 3 RRCID -> 216672 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13258 - 13362												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01		602 N	602	-0-	-0- B	-0-		602 3		N	-0-	-0-
02		644 N	494	-0-	-150 B	-0-		494 3		N	-0-	-0-
03		651 N	617	-0-	-34 B	-0-		617 3		N	-0-	-0-
04		570 N	561	-0-	-9 B	-0-		561 3		N	-0-	-0-
05		558 N	529	-0-	-29 B	-0-		529 3		N	-0-	-0-
06		600 N	517	-0-	-83 B	-0-		517 3		N	-0-	-0-
07		589 N	524	-0-	-65 B	-0-		524 3		N	-0-	-0-
08		922 N	922	-0-	-0- B	-0-		922 3		N	-0-	-0-
09		981 N	981	-0-	-0- B	-0-		981 3		N	-0-	-0-
10		1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-		1062 3		N	-0-	-0-
11		1039 N	1039	-0-	-0- B	-0-		1039 3		N	-0-	-0-
*12		855 N	855	-0-	-0- B	-0-		855 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			8,703			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

POLLARD, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 216834 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14033 PERF.13344 - 13830												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01		5314 X	5314	-0-	-0- B	-0-		5314 3		N	-0-	-0-
02		4520 X	4520	-0-	-0- B	-0-		4520 3		N	-0-	-0-
03		5204 X	5204	-0-	-0- B	-0-		5204 3		N	-0-	-0-
04		5034 X	5034	-0-	-0- B	-0-		5034 3		N	-0-	-0-
05		4798 X	4798	-0-	-0- B	-0-		4798 3		N	-0-	-0-
06		4475 X	4475	-0-	-0- B	-0-		4475 3		N	-0-	-0-
07		5096 X	5096	-0-	-0- B	-0-		5096 3		N	-0-	-0-
08		5179 X	5179	-0-	-0- B	-0-		5179 3		N	-0-	-0-
09		4769 X	4769	-0-	-0- B	-0-		4769 3		N	-0-	-0-
10		5257 X	5257	-0-	-0- B	-0-		5257 3		N	-0-	-0-
11		4871 X	4871	-0-	-0- B	-0-		4871 3		N	-0-	-0-
12		2914 X	2591	-0-	-323 B	-0-		2591 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			57,108			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LINCECUM, M. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216836 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13170 - 13510												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 216935 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13282 - 13517															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

01		2883 X	2834	-0-	-49	B	-0-		2834	3	N	-0-			-0-
02		2856 X	1595	-0-	-1261	B	-0-		1595	3	N	-0-			-0-
03		3162 X	3104	-0-	-58	B	-0-		3104	3	N	-0-			-0-
04		3060 X	2565	-0-	-495	B	-0-		2565	3	N	-0-			-0-
05		2821 X	2558	-0-	-263	B	-0-		2558	3	N	-0-			-0-
06		3000 X	2866	-0-	-134	B	-0-		2866	3	N	-0-			-0-
07		3100 X	2755	-0-	-345	B	-0-		2755	3	N	-0-			-0-
08		3100 X	2693	-0-	-407	B	-0-		2693	3	N	-0-			-0-
09		2880 X	2616	-0-	-264	B	-0-		2616	3	N	-0-			-0-
10		2976 X	2662	-0-	-314	B	-0-		2662	3	N	-0-			-0-
11		2880 X	2527	-0-	-353	B	-0-		2527	3	N	-0-			-0-
12		2759 X	2561	-0-	-198	B	-0-		2561	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			31,336											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WEST "B" WELL #: 4 L RRCID -> 216936 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12834 - 12985															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 5 RRCID -> 217277 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13120 - 13612															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

01		4774 X	4774	-0-	-0-	B	-0-		4774	3	N	-0-			-0-
02		3168 X	3168	-0-	-0-	B	-0-		3168	3	N	-0-			-0-
03		4938 X	4938	-0-	-0-	B	-0-		4938	3	N	-0-			-0-
04		4555 X	4555	-0-	-0-	B	-0-		4555	3	N	-0-			-0-
05		4569 X	4569	-0-	-0-	B	-0-		4569	3	N	-0-			-0-
06		4463 X	4463	-0-	-0-	B	-0-		4463	3	N	-0-			-0-
07		4531 X	4531	-0-	-0-	B	-0-		4531	3	N	-0-			-0-
08		4452 X	4452	-0-	-0-	B	-0-		4452	3	N	-0-			-0-
09		4355 X	4355	-0-	-0-	B	-0-		4355	3	N	-0-			-0-
10		4457 X	4457	-0-	-0-	B	-0-		4457	3	N	-0-			-0-
11		4229 X	4229	-0-	-0-	B	-0-		4229	3	N	-0-			-0-
*12		4382 X	4382	-0-	-0-	B	-0-		4382	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			52,873											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
LEE ROY "A" WELL #: 3 L RRCID -> 217279 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12746 - 13590												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01		5234 X	5234	-0-	-0-	B	-0-	5234	3	N	-0-	-0-
02		4508 X	4508	-0-	-0-	B	-0-	4508	3	N	-0-	-0-
03		5284 X	5284	-0-	-0-	B	-0-	5284	3	N	-0-	-0-
04		5458 X	5458	-0-	-0-	B	-0-	5458	3	N	-0-	-0-
05		5323 X	5323	-0-	-0-	B	-0-	5323	3	N	-0-	-0-
06		5397 X	5397	-0-	-0-	B	-0-	5397	3	N	-0-	-0-
07		5558 X	5558	-0-	-0-	B	-0-	5558	3	N	-0-	-0-
08		5348 X	5348	-0-	-0-	B	-0-	5348	3	N	-0-	-0-
09		5255 X	5255	-0-	-0-	B	-0-	5255	3	N	-0-	-0-
10		5271 X	5271	-0-	-0-	B	-0-	5271	3	N	-0-	-0-
11		4812 X	4812	-0-	-0-	B	-0-	4812	3	N	-0-	-0-
*12		5151 X	5151	-0-	-0-	B	-0-	5151	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			62,599			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GROCE, D. WELL #: 1 RRCID -> 217281 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 13530 PERF.11670 - 12548												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HODGES "A" WELL #: 9 RRCID -> 217622 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13260 - 13373												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
POLLARD, JEANETTE WELL #: 2 RRCID -> 217852 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13300 - 13786														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		4030 X	3475	-0-	-555 B	-0-	3475	3		N	-0-			-0-
02		3640 X	2543	-0-	-1097 B	-0-	2543	3		N	-0-			-0-
03		4596 X	4596	-0-	-0- B	-0-	4596	3		N	-0-			-0-
04		4214 X	4214	-0-	-0- B	-0-	4214	3		N	-0-			-0-
05		4118 X	4118	-0-	-0- B	-0-	4118	3		N	-0-			-0-
06		3995 X	3995	-0-	-0- B	-0-	3995	3		N	-0-			-0-
07		4187 X	4187	-0-	-0- B	-0-	4187	3		N	-0-			-0-
08		4121 X	4121	-0-	-0- B	-0-	4121	3		N	-0-			-0-
09		3900 X	3857	-0-	-43 B	-0-	3857	3		N	-0-			-0-
10		4030 X	4005	-0-	-25 B	-0-	4005	3		N	-0-			-0-
11		3900 X	3849	-0-	-51 B	-0-	3849	3		N	-0-			-0-
12		4030 X	3968	-0-	-62 B	-0-	3968	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			46,928			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

THOMAS, W. WELL #: 1 RRCID -> 217912 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11978 - 12912														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		3503 X	3277	-0-	-226 B	-0-	3277	3		N	-0-			-0-
02		3668 X	2612	-0-	-1056 B	-0-	2612	3		N	-0-			-0-
03		4061 X	3423	-0-	-638 B	-0-	3423	3		N	-0-			-0-
04		3930 X	3189	-0-	-741 B	-0-	3189	3		N	-0-			-0-
05		4023 X	4023	-0-	-0- B	-0-	4023	3		N	-0-			-0-
06		4093 X	4093	-0-	-0- B	-0-	4093	3		N	-0-			-0-
07		3410 X	3303	-0-	-107 B	-0-	3303	3		N	-0-			-0-
08		4030 X	3072	-0-	-958 B	-0-	3072	3		N	-0-			-0-
09		3930 X	2790	-0-	-1140 B	-0-	2790	3		N	-0-			-0-
10		4061 X	3666	-0-	-395 B	-0-	3666	3		N	-0-			-0-
11		3930 X	3488	-0-	-442 B	-0-	3488	3		N	-0-			-0-
12		3317 X	3304	-0-	-13 B	-0-	3304	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			40,240			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MULLENAX, G. WELL #: 4 RRCID -> 217913 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 13920 PERF.13288 - 13400														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		2500 N	2500	-0-	-0- B	-0-	2500	3		N	-0-			-0-
02		2100 N	2075	-0-	-25 B	-0-	2075	3		N	-0-			-0-
03		2644 N	2644	-0-	-0- B	-0-	2644	3		N	-0-			-0-
04		2358 N	2358	-0-	-0- B	-0-	2358	3		N	-0-			-0-
05		2294 N	2169	-0-	-125 B	-0-	2169	3		N	-0-			-0-
06		2250 N	1768	-0-	-482 B	-0-	1768	3		N	-0-			-0-
07		2325 N	2111	-0-	-214 B	-0-	2111	3		N	-0-			-0-
08		2419 N	2419	-0-	-0- B	-0-	2419	3		N	-0-			-0-
09		2749 N	2749	-0-	-0- B	-0-	2749	3		N	-0-			-0-
10		2724 N	2724	-0-	-0- B	-0-	2724	3		N	-0-			-0-
11		2557 N	2557	-0-	-0- B	-0-	2557	3		N	-0-			-0-
12		2325 N	2229	-0-	-96 B	-0-	2229	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			28,303			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
HODGES "A" WELL #: 13 RRCID -> 218288 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13377 - 13695														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		6637 X	6637	-0-	-0- B	-0-	6637	3		Y	-0-			-0-
02		5649 X	5649	-0-	-0- B	-0-	5649	3		Y	-0-			-0-
03		5822 X	5822	-0-	-0- B	-0-	5822	3		Y	-0-			-0-
04		4628 X	4628	-0-	-0- B	-0-	4628	3		Y	-0-			-0-
05		4300 X	4300	-0-	-0- B	-0-	4300	3		Y	-0-			-0-
06		3983 X	3983	-0-	-0- B	-0-	3983	3		Y	-0-			-0-
07		4328 X	4328	-0-	-0- B	-0-	4328	3		Y	-0-			-0-
08		4619 X	4307	-0-	-312 B	-0-	4307	3		Y	-0-			-0-
09		4470 X	4139	-0-	-331 B	-0-	4139	3		Y	-0-			-0-
10		4340 X	4324	-0-	-16 B	-0-	4324	3		Y	-0-			-0-
11		4200 X	4188	-0-	-12 B	-0-	4188	3		Y	-0-			-0-
12		4340 X	4040	-0-	-300 B	-0-	4040	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 3 RRCID -> 219245 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 14133 PERF.13448 - 13935														
01		5301 X	5169	-0-	-132 B	-0-	5169	3		N	-0-			-0-
02		4788 X	4326	-0-	-462 B	-0-	4326	3		N	-0-			-0-
03		5301 X	5190	-0-	-111 B	-0-	5190	3		N	-0-			-0-
04		5130 X	4864	-0-	-266 B	-0-	4864	3		N	-0-			-0-
05		5301 X	4676	-0-	-625 B	-0-	4676	3		N	-0-			-0-
06		5010 X	4786	-0-	-224 B	-0-	4786	3		N	-0-			-0-
07		5177 X	4896	-0-	-281 B	-0-	4896	3		N	-0-			-0-
08		5177 X	4850	-0-	-327 B	-0-	4850	3		N	-0-			-0-
09		4860 X	4613	-0-	-247 B	-0-	4613	3		N	-0-			-0-
10		4960 X	4724	-0-	-236 B	-0-	4724	3		N	-0-			-0-
11		4800 X	4560	-0-	-240 B	-0-	4560	3		N	-0-			-0-
12		4898 X	4701	-0-	-197 B	-0-	4701	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGES "A" WELL #: 14H RRCID -> 220488 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13733 - 16000														
01		7101 X	7101	-0-	-0- B	-0-	7101	3		Y	-0-			-0-
02		6132 X	5962	-0-	-170 B	-0-	5962	3		Y	-0-			-0-
03		7621 X	7621	-0-	-0- B	-0-	7621	3		Y	-0-			-0-
04		7500 X	7500	-0-	-0- B	-0-	7500	3		Y	-0-			-0-
05		7475 X	7475	-0-	-0- B	-0-	7475	3		Y	-0-			-0-
06		7380 X	7150	-0-	-230 B	-0-	7150	3		Y	-0-			-0-
07		7750 X	7418	-0-	-332 B	-0-	7418	3		Y	-0-			-0-
08		7515 X	7515	-0-	-0- B	-0-	7515	3		Y	-0-			-0-
09		7003 X	7003	-0-	-0- B	-0-	7003	3		Y	-0-			-0-
10		6820 X	6009	-0-	-811 B	-0-	6009	3		Y	-0-			-0-
11		6600 X	4267	-0-	-2333 B	-0-	4267	3		Y	-0-			-0-
12		6820 X	3646	-0-	-3174 B	-0-	3646	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
POLLARD, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 221638 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.13400 - 13823												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
01		651 N	531	-0-	-120 B	-0-	531	3		N	-0-	-0-
02		812 N	519	-0-	-293 B	-0-	519	3		N	-0-	-0-
03		589 N	567	-0-	-22 B	-0-	567	3		N	-0-	-0-
04		540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540	3		N	-0-	-0-
05		589 N	541	-0-	-48 B	-0-	541	3		N	-0-	-0-
06		540 N	505	-0-	-35 B	-0-	505	3		N	-0-	-0-
07		558 N	540	-0-	-18 B	-0-	540	3		N	-0-	-0-
08		680 N	680	-0-	-0- B	-0-	680	3		N	-0-	-0-
09		679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679	3		N	-0-	-0-
10		738 N	738	-0-	-0- B	-0-	738	3		N	-0-	-0-
11		705 N	705	-0-	-0- B	-0-	705	3		N	-0-	-0-
*12		986 N	986	-0-	-0- B	-0-	986	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			7,531	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 221641 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13295 - 13592												
01		2540 N	2540	-0-	-0- B	-0-	2540	3		N	-0-	-0-
02		1727 N	1727	-0-	-0- B	-0-	1727	3		N	-0-	-0-
03		298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298	3		N	-0-	-0-
04		60 N	58	-0-	-2 B	-0-	58	3		N	-0-	-0-
05		778 N	778	-0-	-0- B	-0-	778	3		N	-0-	-0-
06		2907 N	2907	-0-	-0- B	-0-	2907	3		N	-0-	-0-
07		2580 N	2580	-0-	-0- B	-0-	2580	3		N	-0-	-0-
08		2244 N	2244	-0-	-0- B	-0-	2244	3		N	-0-	-0-
09		2272 N	2272	-0-	-0- B	-0-	2272	3		N	-0-	-0-
10		2391 N	2391	-0-	-0- B	-0-	2391	3		N	-0-	-0-
11		2292 N	2292	-0-	-0- B	-0-	2292	3		N	-0-	-0-
*12		2322 N	2322	-0-	-0- B	-0-	2322	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			22,409	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 222588 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 12462												
01		1139 N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139	3		N	-0-	-0-
02		1148 N	1120	-0-	-28 B	-0-	1120	3		N	-0-	-0-
03		1333 N	1221	-0-	-112 B	-0-	1221	3		N	-0-	-0-
04		1198 N	1198	-0-	-0- B	-0-	1198	3		N	-0-	-0-
05		1257 N	1257	-0-	-0- B	-0-	1257	3		N	-0-	-0-
06		1170 N	1151	-0-	-19 B	-0-	1151	3		N	-0-	-0-
07		1247 N	1247	-0-	-0- B	-0-	1247	3		N	-0-	-0-
08		1338 N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338	3		N	-0-	-0-
09		1336 N	1336	-0-	-0- B	-0-	1336	3		N	-0-	-0-
10		1371 N	1371	-0-	-0- B	-0-	1371	3		N	-0-	-0-
11		1303 N	1303	-0-	-0- B	-0-	1303	3		N	-0-	-0-
12		1395 N	1220	-0-	-175 B	-0-	1220	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			14,901	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
HODGES "A" WELL #: 18 RRCID -> 222640 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 14164 PERF.13505 - 13943														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		4836 X	4747	-0-	-89 B	-0-	4747	3		N	-0-			-0-
02		5096 X	3789	-0-	-1307 B	-0-	3789	3		N	-0-			-0-
03		5642 X	4833	-0-	-809 B	-0-	4833	3		N	-0-			-0-
04		5460 X	4300	-0-	-1160 B	-0-	4300	3		N	-0-			-0-
05		5270 X	4270	-0-	-1000 B	-0-	4270	3		N	-0-			-0-
06		4680 X	4017	-0-	-663 B	-0-	4017	3		N	-0-			-0-
07		4836 X	4496	-0-	-340 B	-0-	4496	3		N	-0-			-0-
08		4836 X	4452	-0-	-384 B	-0-	4452	3		N	-0-			-0-
09		4290 X	4180	-0-	-110 B	-0-	4180	3		N	-0-			-0-
10		4495 X	4292	-0-	-203 B	-0-	4292	3		N	-0-			-0-
11		4350 X	4254	-0-	-96 B	-0-	4254	3		N	-0-			-0-
12		4495 X	4394	-0-	-101 B	-0-	4394	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			52,024			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 222660 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13831 PERF.13268 - 13477														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1348 N	1348	-0-	-0- B	-0-	1348	3		N	-0-			-0-
02		1204 N	1196	-0-	-8 B	-0-	1196	3		N	-0-			-0-
03		1333 N	1294	-0-	-39 B	-0-	1294	3		N	-0-			-0-
04		1290 N	1214	-0-	-76 B	-0-	1214	3		N	-0-			-0-
05		1333 N	1249	-0-	-84 B	-0-	1249	3		N	-0-			-0-
06		1260 N	1201	-0-	-59 B	-0-	1201	3		N	-0-			-0-
07		1242 N	1242	-0-	-0- B	-0-	1242	3		N	-0-			-0-
08		1240 N	1233	-0-	-7 B	-0-	1233	3		N	-0-			-0-
09		1200 N	1178	-0-	-22 B	-0-	1178	3		N	-0-			-0-
10		1240 N	1225	-0-	-15 B	-0-	1225	3		N	-0-			-0-
11		1245 N	1245	-0-	-0- B	-0-	1245	3		N	-0-			-0-
*12		1245 N	1245	-0-	-0- B	-0-	1245	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,870			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

POLLARD, JEANETTE WELL #: 6 RRCID -> 222967 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.12120 - 13676														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		5731 X	5731	-0-	-0- B	-0-	5731	3		N	-0-			-0-
02		5684 X	5176	-0-	-508 B	-0-	5176	3		N	-0-			-0-
03		6293 X	5727	-0-	-566 B	-0-	5727	3		N	-0-			-0-
04		6090 X	5163	-0-	-927 B	-0-	5163	3		N	-0-			-0-
05		5828 X	5705	-0-	-123 B	-0-	5705	3		N	-0-			-0-
06		5665 X	5665	-0-	-0- B	-0-	5665	3		N	-0-			-0-
07		5810 X	5810	-0-	-0- B	-0-	5810	3		N	-0-			-0-
08		5736 X	5736	-0-	-0- B	-0-	5736	3		N	-0-			-0-
09		5670 X	5611	-0-	-59 B	-0-	5611	3		N	-0-			-0-
10		6014 X	6014	-0-	-0- B	-0-	6014	3		N	-0-			-0-
11		5739 X	5739	-0-	-0- B	-0-	5739	3		N	-0-			-0-
*12		5947 X	5947	-0-	-0- B	-0-	5947	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			68,024			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
O'NEAL, G. WELL #: 1 RRCID -> 222969 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13930 PERF.13262 - 13755												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		4430 X	4430	-0-	-0- B	-0-	4430	3			N	-0-
02		3948 X	3672	-0-	-276 B	-0-	3672	3			N	-0-
03		4371 X	4244	-0-	-127 B	-0-	4244	3			N	-0-
04		4279 X	4279	-0-	-0- B	-0-	4279	3			N	-0-
05		4371 X	4303	-0-	-68 B	-0-	4303	3			N	-0-
06		4329 X	4329	-0-	-0- B	-0-	4329	3			N	-0-
07		4440 X	4440	-0-	-0- B	-0-	4440	3			N	-0-
08		4371 X	3996	-0-	-375 B	-0-	3996	3			N	-0-
09		4405 X	4405	-0-	-0- B	-0-	4405	3			N	-0-
10		4371 X	4209	-0-	-162 B	-0-	4209	3			N	-0-
11		4230 X	3416	-0-	-814 B	-0-	3416	3			N	-0-
*12		4396 X	4396	-0-	-0- B	-0-	4396	3			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			50,119			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WEST "A" WELL #: 7 RRCID -> 222988 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 14525 PERF.11700 - 13950												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		0 W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MULLENAX, G. WELL #: 5 RRCID -> 223252 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12208 - 13370												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		3069 X	2815	-0-	-254 B	-0-	2815	3			N	-0-
02		2823 X	2823	-0-	-0- B	-0-	2823	3			N	-0-
03		3038 X	2946	-0-	-92 B	-0-	2946	3			N	-0-
04		2940 X	2873	-0-	-67 B	-0-	2873	3			N	-0-
05		3131 X	2729	-0-	-402 B	-0-	2729	3			N	-0-
06		3030 X	2450	-0-	-580 B	-0-	2450	3			N	-0-
07		3131 X	2893	-0-	-238 B	-0-	2893	3			N	-0-
08		2976 X	2403	-0-	-573 B	-0-	2403	3			N	-0-
09		2880 X	2707	-0-	-173 B	-0-	2707	3			N	-0-
10		2883 X	2643	-0-	-240 B	-0-	2643	3			N	-0-
11		2790 X	2722	-0-	-68 B	-0-	2722	3			N	-0-
*12		3230 X	3230	-0-	-0- B	-0-	3230	3			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			33,234			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 223600 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12772 - 12904												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
					(-)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE		COND PROD	BALANCE
01		1488 N	802	-0-	-686 B	-59858	802 3			N	-0-	-0-
02		924 N	598	-0-	-326 B	-59858	598 3			N	-0-	-0-
03		682 N	485	-0-	-197 B	-59858	485 3			N	-0-	-0-
04		780 N	444	-0-	-336 B	-59858	444 3			N	-0-	-0-
05		651 N	487	-0-	-164 B	-59858	487 3			N	-0-	-0-
06		480 N	451	-0-	-29 B	-59858	451 3			N	-0-	-0-
07		465 N	472	-0-	7 B	-59851	472 3			N	-0-	-0-
08		496 N	464	-0-	-32 B	-59851	464 3			N	-0-	-0-
09		450 N	435	-0-	-15 B	-59851	435 3			N	-0-	-0-
10		465 N	360	-0-	-105 B	-59851	360 3			N	-0-	-0-
11		450 N	375	-0-	-75 B	-59851	375 3			N	-0-	-0-
12		465 N	429	-0-	-36 B	-59851	429 3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			5,802	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 225630 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 13608												
01		5902 X	5902	-0-	-0- B	-0-	5902 3			N	-0-	-0-
02		5516 X	4617	-0-	-899 B	-0-	4617 3			N	-0-	-0-
03		6364 X	6364	-0-	-0- B	-0-	6364 3			N	-0-	-0-
04		5964 X	5964	-0-	-0- B	-0-	5964 3			N	-0-	-0-
05		6024 X	6024	-0-	-0- B	-0-	6024 3			N	-0-	-0-
06		6150 X	5797	-0-	-353 B	-0-	5797 3			N	-0-	-0-
07		6355 X	5905	-0-	-450 B	-0-	5905 3			N	-0-	-0-
08		6355 X	5867	-0-	-488 B	-0-	5867 3			N	-0-	-0-
09		5970 X	4944	-0-	-1026 B	-0-	4944 3			N	-0-	-0-
10		6014 X	5051	-0-	-963 B	-0-	5051 3			N	-0-	-0-
11		5790 X	5311	-0-	-479 B	-0-	5311 3			N	-0-	-0-
12		5890 X	4995	-0-	-895 B	-0-	4995 3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			66,741	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225692 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 12943												
01		1674 N	1180	-0-	-494 B	-0-	1180 3			Y	-0-	-0-
02		2184 X	1532	-0-	-652 B	-0-	1532 3			Y	-0-	-0-
03		3167 X	3167	-0-	-0- B	-0-	3167 3			Y	-0-	-0-
04		2355 X	2355	-0-	-0- B	-0-	2355 3			Y	-0-	-0-
05		2492 X	2492	-0-	-0- B	-0-	2492 3			Y	-0-	-0-
06		3060 X	3009	-0-	-51 B	-0-	3009 3			Y	-0-	-0-
07		3162 X	1391	-0-	-1771 B	-0-	1391 3			Y	-0-	-0-
08		2826 X	2826	-0-	-0- B	-0-	2826 3			Y	-0-	-0-
09		2812 X	2812	-0-	-0- B	-0-	2812 3			Y	-0-	-0-
10		2588 X	2588	-0-	-0- B	-0-	2588 3			Y	-0-	-0-
11		2280 X	1950	-0-	-330 B	-0-	1950 3			Y	-0-	-0-
*12		2782 N	2782	-0-	-0- B	-0-	2782 3			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			28,084	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
PINNACLE WELL #: 6 RRCID -> 226284 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12512 - 13326												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(-)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
01		2249 X	2249	-0-	-0- B	-0-	303 1	1946 3	N		-0-	-0-
02		1300 X	1300	-0-	-0- B	-0-	291 1	1009 3	N		-0-	-0-
03		1116 X	809	-0-	-307 B	-0-	164 1	645 3	N		-0-	-0-
04		1100 X	1100	-0-	-0- B	-0-	174 1	926 3	N		-0-	-0-
05		1797 X	1797	-0-	-0- B	-0-	223 1	1574 3	N		-0-	-0-
06		1081 N	1081	-0-	-0- B	-0-	161 1	920 3	N		-0-	-0-
07		1356 N	1356	-0-	-0- B	-0-	218 1	1138 3	N		-0-	-0-
08		1116 N	908	-0-	-208 B	-0-	161 1	747 3	N		-0-	-0-
09		1080 N	164	-0-	-916 B	-0-	34 1	130 3	N		-0-	-0-
10		1116 N	462	-0-	-654 B	-0-	86 1	376 3	N		-0-	-0-
11		870 N	820	-0-	-50 B	-0-	140 1	680 3	N		-0-	-0-
*12		559 N	559	-0-	-0- B	-0-	126 1	433 3	N		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			12,605				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 2 RRCID -> 226286 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 13914 PERF.13341 - 13634												
01		4278 X	4236	-0-	-42 B	-0-	4236 3		N		-0-	-0-
02		4032 X	2901	-0-	-1131 B	-0-	2901 3		N		-0-	-0-
03		4464 X	4382	-0-	-82 B	-0-	4382 3		N		-0-	-0-
04		4320 X	4156	-0-	-164 B	-0-	4156 3		N		-0-	-0-
05		4340 X	3974	-0-	-366 B	-0-	3974 3		N		-0-	-0-
06		4230 X	3706	-0-	-524 B	-0-	3706 3		N		-0-	-0-
07		4371 X	3965	-0-	-406 B	-0-	3965 3		N		-0-	-0-
08		4371 X	4035	-0-	-336 B	-0-	4035 3		N		-0-	-0-
09		4170 X	4087	-0-	-83 B	-0-	4087 3		N		-0-	-0-
10		4116 X	4116	-0-	-0- B	-0-	4116 3		N		-0-	-0-
11		3900 X	3802	-0-	-98 B	-0-	3802 3		N		-0-	-0-
12		4216 X	3901	-0-	-315 B	-0-	3901 3		N		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			47,261				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 226899 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 12987												
01		5146 X	4957	-0-	-189 B	-0-	4957 3		N		-0-	-0-
02		4648 X	4193	-0-	-455 B	-0-	4193 3		N		-0-	-0-
03		5662 X	5662	-0-	-0- B	-0-	5662 3		N		-0-	-0-
04		4800 X	4704	-0-	-96 B	-0-	4704 3		N		-0-	-0-
05		4960 X	4688	-0-	-272 B	-0-	4688 3		N		-0-	-0-
06		4980 X	4365	-0-	-615 B	-0-	4365 3		N		-0-	-0-
07		5146 X	2011	-0-	-3135 B	-0-	2011 3		N		-0-	-0-
08		5146 X	2886	-0-	-2260 B	-0-	2886 3		N		-0-	-0-
09		4710 X	280	-0-	-4430 B	-0-	280 3		N		-0-	-0-
10		5709 X	5709	-0-	-0- B	-0-	5709 3		N		-0-	-0-
11		4779 X	4779	-0-	-0- B	-0-	4779 3		N		-0-	-0-
*12		5658 X	5658	-0-	-0- B	-0-	5658 3		N		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			49,892				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
O'NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 227143 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13393 - 13854													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2397 N	2397	-0-	-0- B	-0-	2397	3		N	-0-		-0-
02		1680 N	1271	-0-	-409 B	-0-	1271	3		N	-0-		-0-
03		2046 N	327	-0-	-1719 B	-0-	327	3		N	-0-		-0-
04		2310 N	1398	-0-	-912 B	-0-	1398	3		N	-0-		-0-
05		3386 X	3386	-0-	-0- B	-0-	3386	3		N	-0-		-0-
06		3020 X	3020	-0-	-0- B	-0-	3020	3		N	-0-		-0-
07		2878 N	2878	-0-	-0- B	-0-	2878	3		N	-0-		-0-
08		2883 X	2766	-0-	-117 B	-0-	2766	3		N	-0-		-0-
09		2790 X	2439	-0-	-351 B	-0-	2439	3		N	-0-		-0-
10		2883 X	2725	-0-	-158 B	-0-	2725	3		N	-0-		-0-
11		2790 X	2715	-0-	-75 B	-0-	2715	3		N	-0-		-0-
12		2883 X	2696	-0-	-187 B	-0-	2696	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			28,018			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 228030 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15832 - 16607													
01		93 N	167	-0-	74 B	-712392	167	3		N	-0-		-0-
02		28 N	4	-0-	-24 B	-712392	4	3		N	-0-		-0-
03		279 N	117	-0-	-162 B	-712392	117	3		N	-0-		-0-
04		150 N	-0-	-0-	-150 B	-712392				N	-0-		-0-
05		4 N	408	-0-	404 B	-711988	408	3		N	-0-		-0-
06		120 N	11	-0-	-109 B	-711988	11	3		N	-0-		-0-
07		0 N	128	-0-	128 B	-711860	128	3		N	-0-		-0-
08		341 N	157	-0-	-184 B	-711860	157	3		N	-0-		-0-
09		11 N	36	-0-	25 B	-711835	36	3		N	-0-		-0-
10		124 N	122	-0-	-2 B	-711835	122	3		N	-0-		-0-
11		150 N	134	-0-	-16 B	-711835	134	3		N	-0-		-0-
12		31 N	194	-0-	163 B	-711672	194	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,478			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

POLLARD, JEANETTE WELL #: 12 RRCID -> 228599 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13876 PERF.13150 - 13665													
01		2008 N	2008	-0-	-0- B	-0-	2008	3		N	-0-		-0-
02		1512 N	1124	-0-	-388 B	-0-	1124	3		N	-0-		-0-
03		1519 N	1307	-0-	-212 B	-0-	1307	3		N	-0-		-0-
04		1770 N	1228	-0-	-542 B	-0-	1228	3		N	-0-		-0-
05		1676 N	1676	-0-	-0- B	-0-	1676	3		N	-0-		-0-
06		1735 N	1735	-0-	-0- B	-0-	1735	3		N	-0-		-0-
07		1815 N	1815	-0-	-0- B	-0-	1815	3		N	-0-		-0-
08		1674 N	1647	-0-	-27 B	-0-	1647	3		N	-0-		-0-
09		1740 N	1281	-0-	-459 B	-0-	1281	3		N	-0-		-0-
10		2115 N	2115	-0-	-0- B	-0-	2115	3		N	-0-		-0-
11		1688 N	1688	-0-	-0- B	-0-	1688	3		N	-0-		-0-
*12		1617 N	1617	-0-	-0- B	-0-	1617	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			19,241			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
MULLENAX G. "B" WELL #: 1 RRCID -> 228608 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12566 - 13373												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		5488 X	5488	-0-	-0- B	-0-	5488 3			N	-0-	-0-
02		4760 X	4606	-0-	-154 B	-0-	4606 3			N	-0-	-0-
03		5651 X	5651	-0-	-0- B	-0-	5651 3			N	-0-	-0-
04		5352 X	5352	-0-	-0- B	-0-	5352 3			N	-0-	-0-
05		5383 X	5383	-0-	-0- B	-0-	5383 3			N	-0-	-0-
06		5100 X	5076	-0-	-24 B	-0-	5076 3			N	-0-	-0-
07		5270 X	5165	-0-	-105 B	-0-	5165 3			N	-0-	-0-
08		5270 X	5058	-0-	-212 B	-0-	5058 3			N	-0-	-0-
09		5100 X	4983	-0-	-117 B	-0-	4983 3			N	-0-	-0-
10		5270 X	4864	-0-	-406 B	-0-	4864 3			N	-0-	-0-
11		5070 X	5015	-0-	-55 B	-0-	5015 3			N	-0-	-0-
12		5177 X	5099	-0-	-78 B	-0-	5099 3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			61,740	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HODGES "A" WELL #: 15 RRCID -> 229191 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13558 - 13902												
01		4110 X	4110	-0-	-0- B	-0-	4110 3			Y	-0-	-0-
02		3837 X	3837	-0-	-0- B	-0-	3837 3			Y	-0-	-0-
03		3932 X	3932	-0-	-0- B	-0-	3932 3			Y	-0-	-0-
04		3726 X	3726	-0-	-0- B	-0-	3726 3			Y	-0-	-0-
05		3753 X	3753	-0-	-0- B	-0-	3753 3			Y	-0-	-0-
06		3591 X	3591	-0-	-0- B	-0-	3591 3			Y	-0-	-0-
07		3716 X	3716	-0-	-0- B	-0-	3716 3			Y	-0-	-0-
08		3844 X	3720	-0-	-124 B	-0-	3720 3			Y	-0-	-0-
09		3720 X	3601	-0-	-119 B	-0-	3601 3			Y	-0-	-0-
10		3751 X	3721	-0-	-30 B	-0-	3721 3			Y	-0-	-0-
11		3651 X	3651	-0-	-0- B	-0-	3651 3			Y	-0-	-0-
*12		3732 X	3732	-0-	-0- B	-0-	3732 3			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			45,090	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 229836 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF.12052 - 14360												
01		2697 X	2341	-0-	-356 B	-0-	2341 3			N	-0-	-0-
02		2324 N	2222	-0-	-102 B	-0-	2222 3			N	-0-	-0-
03		2728 N	2676	-0-	-52 B	-0-	2676 3			N	-0-	-0-
04		2551 N	2551	-0-	-0- B	-0-	2551 3			N	-0-	-0-
05		2449 N	2341	-0-	-108 B	-0-	2341 3			N	-0-	-0-
06		2580 N	2277	-0-	-303 B	-0-	2277 3			N	-0-	-0-
07		2635 N	2073	-0-	-562 B	-0-	2073 3			N	-0-	-0-
08		2356 N	2307	-0-	-49 B	-0-	2307 3			N	-0-	-0-
09		2280 N	2008	-0-	-272 B	-0-	2008 3			N	-0-	-0-
10		2374 N	2374	-0-	-0- B	-0-	2374 3			N	-0-	-0-
11		2220 N	1971	-0-	-249 B	-0-	1971 3			N	-0-	-0-
*12		2262 N	2262	-0-	-0- B	-0-	2262 3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			27,403	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																	
WORTHY "A" UNIT WELL #: 4L RRCID -> 229884 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11668 - 13892																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9L RRCID -> 230063 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF.12154 - 13928																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 231877 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.12380 - 13878																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1705 N	1705	-0-	-0-	B	-0-	1705	3		N	-0-					-0-
02		1820 N	1627	-0-	-193	B	-0-	1627	3		N	-0-					-0-
03		2094 N	2094	-0-	-0-	B	-0-	2094	3		N	-0-					-0-
04		1692 N	1692	-0-	-0-	B	-0-	1692	3		N	-0-					-0-
05		2109 N	2109	-0-	-0-	B	-0-	2109	3		N	-0-					-0-
06		1998 N	1998	-0-	-0-	B	-0-	1998	3		N	-0-					-0-
07		1736 N	1442	-0-	-294	B	-0-	1442	3		N	-0-					-0-
08		2015 N	1829	-0-	-186	B	-0-	1829	3		N	-0-					-0-
09		2398 N	2398	-0-	-0-	B	-0-	2398	3		N	-0-					-0-
10		2296 N	2296	-0-	-0-	B	-0-	2296	3		N	-0-					-0-
11		1926 N	1926	-0-	-0-	B	-0-	1926	3		N	-0-					-0-
*12		2192 N	2192	-0-	-0-	B	-0-	2192	3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			23,308			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 GLANTON, THERESA "A" WELL #: 5 RRCID -> 232115 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13420 - 13708

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4061 X	4014	-0-	-47 B	-0-	4014	3		N	-0-			-0-
02		3808 X	3084	-0-	-724 B	-0-	3084	3		N	-0-			-0-
03		4216 X	3525	-0-	-691 B	-0-	3525	3		N	-0-			-0-
04		4080 X	3620	-0-	-460 B	-0-	3620	3		N	-0-			-0-
05		4154 X	3636	-0-	-518 B	-0-	3636	3		N	-0-			-0-
06		3870 X	3654	-0-	-216 B	-0-	3654	3		N	-0-			-0-
07		3785 X	3785	-0-	-0- B	-0-	3785	3		N	-0-			-0-
08		3751 X	3693	-0-	-58 B	-0-	3693	3		N	-0-			-0-
09		3660 X	3654	-0-	-6 B	-0-	3654	3		N	-0-			-0-
10		3782 X	3758	-0-	-24 B	-0-	3758	3		N	-0-			-0-
11		3660 X	3573	-0-	-87 B	-0-	3573	3		N	-0-			-0-
12		3782 X	3584	-0-	-198 B	-0-	3584	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			43,580				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

POLLARD, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 232254 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13214 - 13706

01		1178 N	27	-0-	-1151 B	-0-	27	3		N	-0-			-0-
02		1810 N	1810	-0-	-0- B	-0-	1810	3		N	-0-			-0-
03		2214 N	2214	-0-	-0- B	-0-	2214	3		N	-0-			-0-
04		2392 N	2392	-0-	-0- B	-0-	2392	3		N	-0-			-0-
05		2015 N	1774	-0-	-241 B	-0-	1774	3		N	-0-			-0-
06		2100 N	1316	-0-	-784 B	-0-	1316	3		N	-0-			-0-
07		2170 N	1265	-0-	-905 B	-0-	1265	3		N	-0-			-0-
08		1767 N	1336	-0-	-431 B	-0-	1336	3		N	-0-			-0-
09		1396 N	1396	-0-	-0- B	-0-	1396	3		N	-0-			-0-
10		1271 N	577	-0-	-694 B	-0-	577	3		N	-0-			-0-
11		1290 N	4	-0-	-1286 B	-0-	4	3		N	-0-			-0-
12		1457 N	-0-	-0-	-1457 B	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,111				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

POLLARD, JEANETTE WELL #: 8 RRCID -> 232282 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13409 - 13852

01		457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457	3		N	-0-			-0-
02		420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3		N	-0-			-0-
03		465 N	463	-0-	-2 B	-0-	463	3		N	-0-			-0-
04		465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3		N	-0-			-0-
05		465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3		N	-0-			-0-
06		450 N	358	-0-	-92 B	-0-	358	3		N	-0-			-0-
07		496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-				N	-0-			-0-
08		756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756	3		N	-0-			-0-
09		472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472	3		N	-0-			-0-
10		449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	3		N	-0-			-0-
11		510 N	445	-0-	-65 B	-0-	445	3		N	-0-			-0-
12		496 N	434	-0-	-62 B	-0-	434	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,184				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
PINNACLE WELL #: 5 RRCID -> 233504 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13310 - 13370												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01		3617 X	3617	-0-	-0- B	-0-	487	1	3130	3	N	-0-
02		2520 X	1888	-0-	-632 B	-0-	423	1	1465	3	N	-0-
03		3098 X	3098	-0-	-0- B	-0-	627	1	2471	3	N	-0-
04		3748 X	3748	-0-	-0- B	-0-	591	1	3157	3	N	-0-
05		4576 X	4576	-0-	-0- B	-0-	568	1	4008	3	N	-0-
06		4051 X	4051	-0-	-0- B	-0-	604	1	3447	3	N	-0-
07		3557 X	3557	-0-	-0- B	-0-	572	1	2985	3	N	-0-
08		3543 X	3543	-0-	-0- B	-0-	629	1	2914	3	N	-0-
09		3551 X	3551	-0-	-0- B	-0-	731	1	2820	3	N	-0-
10		3789 X	3789	-0-	-0- B	-0-	705	1	3084	3	N	-0-
11		3660 X	3660	-0-	-0- B	-0-	625	1	3035	3	N	-0-
*12		2955 X	2955	-0-	-0- B	-0-	665	1	2290	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			42,033				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 233903 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13124 - 13382												
01		6262 X	1962	-0-	-4300 B	-0-	1962	3			N	-0-
02		5656 X	1686	-0-	-3970 B	-0-	1686	3			N	-0-
03		5899 X	5899	-0-	-0- B	-0-	5899	3			N	-0-
04		5640 X	5203	-0-	-437 B	-0-	5203	3			N	-0-
05		5500 X	5500	-0-	-0- B	-0-	5500	3			N	-0-
06		5700 X	5336	-0-	-364 B	-0-	5336	3			N	-0-
07		5890 X	5382	-0-	-508 B	-0-	5382	3			N	-0-
08		5890 X	5734	-0-	-156 B	-0-	5734	3			N	-0-
09		5340 X	4835	-0-	-505 B	-0-	4835	3			N	-0-
10		5518 X	5501	-0-	-17 B	-0-	5501	3			N	-0-
11		5550 X	4995	-0-	-555 B	-0-	4995	3			N	-0-
12		5735 X	5260	-0-	-475 B	-0-	5260	3			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			57,293				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WORTHY WELL #: 8 RRCID -> 234062 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12208 - 14290												
01		2452 X	2452	-0-	-0- B	-0-	2452	3			N	-0-
02		2268 N	2113	-0-	-155 B	-0-	2113	3			N	-0-
03		2480 N	2259	-0-	-221 B	-0-	2259	3			N	-0-
04		2370 N	2150	-0-	-220 B	-0-	2150	3			N	-0-
05		2325 N	2161	-0-	-164 B	-0-	2161	3			N	-0-
06		2190 N	2093	-0-	-97 B	-0-	2093	3			N	-0-
07		4171 X	4171	-0-	-0- B	-0-	4171	3			N	-0-
08		2218 N	2218	-0-	-0- B	-0-	2218	3			N	-0-
09		2100 N	1768	-0-	-332 B	-0-	1768	3			N	-0-
10		2511 X	2044	-0-	-467 B	-0-	2044	3			N	-0-
11		2812 X	2812	-0-	-0- B	-0-	2812	3			N	-0-
*12		2911 X	2911	-0-	-0- B	-0-	2911	3			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			29,152				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
MULLENAX, G. WELL #: 6 RRCID -> 234540 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13336 - 13573												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

01		5825 X	5825	-0-	-0- B	-0-	5825	3		N	-0-	-0-
02		4070 X	4070	-0-	-0- B	-0-	4070	3		N	-0-	-0-
03		3596 X	-0-	-0-	-3596 B	-0-				N	-0-	-0-
04		4680 X	-0-	-0-	-4680 B	-0-				N	-0-	-0-
05		4836 X	-0-	-0-	-4836 B	-0-				N	-0-	-0-
06		4680 X	3893	-0-	-787 B	-0-	3893	3		N	-0-	-0-
07		4495 X	2005	-0-	-2490 B	-0-	2005	3		N	-0-	-0-
08		2531 X	2531	-0-	-0- B	-0-	2531	3		N	-0-	-0-
09		3924 X	3924	-0-	-0- B	-0-	3924	3		N	-0-	-0-
10		4030 X	1904	-0-	-2126 B	-0-	1904	3		N	-0-	-0-
11		3900 X	3567	-0-	-333 B	-0-	3567	3		N	-0-	-0-
12		4061 X	2324	-0-	-1737 B	-0-	2324	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			30,043				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WORTHY WELL #: 5 RRCID -> 234746 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11742 - 13870												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

01		1746 N	1746	-0-	-0- B	-0-	1746	3		N	-0-	-0-
02		1820 N	1666	-0-	-154 B	-0-	1666	3		N	-0-	-0-
03		1767 N	1722	-0-	-45 B	-0-	1722	3		N	-0-	-0-
04		1680 N	1531	-0-	-149 B	-0-	1531	3		N	-0-	-0-
05		1860 N	1724	-0-	-136 B	-0-	1724	3		N	-0-	-0-
06		1754 N	1754	-0-	-0- B	-0-	1754	3		N	-0-	-0-
07		1702 N	1702	-0-	-0- B	-0-	1702	3		N	-0-	-0-
08		1792 N	1792	-0-	-0- B	-0-	1792	3		N	-0-	-0-
09		1740 N	1598	-0-	-142 B	-0-	1598	3		N	-0-	-0-
10		1705 N	1560	-0-	-145 B	-0-	1560	3		N	-0-	-0-
11		1740 N	1472	-0-	-268 B	-0-	1472	3		N	-0-	-0-
12		1643 N	908	-0-	-735 B	-0-	908	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			19,175				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WORTHY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235611 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11730 - 13864												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

01		4269 X	4269	-0-	-0- B	-0-	4269	3		N	-0-	-0-
02		2612 X	2612	-0-	-0- B	-0-	2612	3		N	-0-	-0-
03		5600 X	5600	-0-	-0- B	-0-	5600	3		N	-0-	-0-
04		4907 X	4907	-0-	-0- B	-0-	4907	3		N	-0-	-0-
05		5229 X	5229	-0-	-0- B	-0-	5229	3		N	-0-	-0-
06		5086 X	5086	-0-	-0- B	-0-	5086	3		N	-0-	-0-
07		5248 X	5248	-0-	-0- B	-0-	5248	3		N	-0-	-0-
08		4973 X	4973	-0-	-0- B	-0-	4973	3		N	-0-	-0-
09		4723 X	4723	-0-	-0- B	-0-	4723	3		N	-0-	-0-
10		4596 X	4596	-0-	-0- B	-0-	4596	3		N	-0-	-0-
11		4726 X	4726	-0-	-0- B	-0-	4726	3		N	-0-	-0-
*12		5104 X	5104	-0-	-0- B	-0-	5104	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			57,073				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
WORTHY WELL #: 6 RRCID -> 235759 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11718 - 13880												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01		4588 X	4175	-0-	-413 B	-0-	4175	3		N	-0-	-0-
02		4032 X	3444	-0-	-588 B	-0-	3444	3		N	-0-	-0-
03		4464 X	4111	-0-	-353 B	-0-	4111	3		N	-0-	-0-
04		4320 X	4284	-0-	-36 B	-0-	4284	3		N	-0-	-0-
05		4418 X	4418	-0-	-0- B	-0-	4418	3		N	-0-	-0-
06		4317 X	4317	-0-	-0- B	-0-	4317	3		N	-0-	-0-
07		4478 X	4478	-0-	-0- B	-0-	4478	3		N	-0-	-0-
08		4612 X	4612	-0-	-0- B	-0-	4612	3		N	-0-	-0-
09		4336 X	4336	-0-	-0- B	-0-	4336	3		N	-0-	-0-
10		4464 X	4294	-0-	-170 B	-0-	4294	3		N	-0-	-0-
11		4470 X	4137	-0-	-333 B	-0-	4137	3		N	-0-	-0-
12		4619 X	4385	-0-	-234 B	-0-	4385	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			50,991	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235764 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.13402 - 13658												
01		2629 N	2629	-0-	-0- B	-0-	2629	3		N	-0-	-0-
02		2429 N	2429	-0-	-0- B	-0-	2429	3		N	-0-	-0-
03		2459 N	2459	-0-	-0- B	-0-	2459	3		N	-0-	-0-
04		2592 N	2592	-0-	-0- B	-0-	2592	3		N	-0-	-0-
05		2629 N	2629	-0-	-0- B	-0-	2629	3		N	-0-	-0-
06		2562 N	2562	-0-	-0- B	-0-	2562	3		N	-0-	-0-
07		2633 N	2633	-0-	-0- B	-0-	2633	3		N	-0-	-0-
08		2604 N	2553	-0-	-51 B	-0-	2553	3		N	-0-	-0-
09		2520 N	2494	-0-	-26 B	-0-	2494	3		N	-0-	-0-
10		2604 N	2556	-0-	-48 B	-0-	2556	3		N	-0-	-0-
11		2460 N	2423	-0-	-37 B	-0-	2423	3		N	-0-	-0-
12		2573 N	2519	-0-	-54 B	-0-	2519	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			30,478	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MULLENAX, G. WELL #: 8 RRCID -> 241248 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13590 PERF.13250 - 13368												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	46	-0-	46 B	46	46	3		N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	46			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	46			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	46			N	-0-	-0-
10		46 X	-0-	-0-	-46 B	-0-				N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			46	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
O'NEAL, G. WELL #: 6 RRCID -> 241376 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13338 - 13824												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

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

WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241452 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9394 - 13956												
01		3007 X	2546	-0-	-461	B	-0-	2546 3	N	-0-		-0-
02		2632 X	2083	-0-	-549	B	-0-	2083 3	N	-0-		-0-
03		2688 X	2688	-0-	-0-	B	-0-	2688 3	N	-0-		-0-
04		2460 X	2431	-0-	-29	B	-0-	2431 3	N	-0-		-0-
05		2542 X	2376	-0-	-166	B	-0-	2376 3	N	-0-		-0-
06		2610 X	2309	-0-	-301	B	-0-	2309 3	N	-0-		-0-
07		2697 X	2325	-0-	-372	B	-0-	2325 3	N	-0-		-0-
08		2697 X	2314	-0-	-383	B	-0-	2314 3	N	-0-		-0-
09		2430 X	2318	-0-	-112	B	-0-	2318 3	N	-0-		-0-
10		2387 X	2373	-0-	-14	B	-0-	2373 3	N	-0-		-0-
11		2310 X	2294	-0-	-16	B	-0-	2294 3	N	-0-		-0-
*12		2466 X	2466	-0-	-0-	B	-0-	2466 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 28,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241525 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 14059												
01		4495 X	1434	-0-	-3061	B	-0-	1434 3	Y	-0-		-0-
02		4060 X	1433	-0-	-2627	B	-0-	1433 3	Y	-0-		-0-
03		3720 X	2205	-0-	-1515	B	-0-	2205 3	Y	-0-		-0-
04		2400 X	1743	-0-	-657	B	-0-	1743 3	Y	-0-		-0-
05		1952 X	1952	-0-	-0-	B	-0-	1952 3	Y	-0-		-0-
06		2130 X	1873	-0-	-257	B	-0-	1873 3	Y	-0-		-0-
07		2201 X	2022	-0-	-179	B	-0-	2022 3	Y	-0-		-0-
08		1922 N	1912	-0-	-10	B	-0-	1912 3	Y	-0-		-0-
09		1860 N	1797	-0-	-63	B	-0-	1797 3	Y	-0-		-0-
10		1922 N	1735	-0-	-187	B	-0-	1735 3	Y	-0-		-0-
11		1860 N	1747	-0-	-113	B	-0-	1747 3	Y	-0-		-0-
12		1860 N	1842	-0-	-18	B	-0-	1842 3	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 21,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 241563 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 11959												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
09		45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			Y	-0-
10		144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			Y	-0-
11		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			Y	-0-
*12		123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			355			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243508 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9138 - 12864												

01		1426 X	1385	-0-	-41 B	-0-	1385	3			N	-0-
02		1288 X	931	-0-	-357 B	-0-	931	3			N	-0-
03		4679 X	4679	-0-	-0- B	-0-	4679	3			N	-0-
04		4637 X	4637	-0-	-0- B	-0-	4637	3			N	-0-
05		5083 X	5083	-0-	-0- B	-0-	5083	3			N	-0-
06		5403 X	5403	-0-	-0- B	-0-	5403	3			N	-0-
07		5468 X	5468	-0-	-0- B	-0-	5468	3			N	-0-
08		5299 X	5299	-0-	-0- B	-0-	5299	3			N	-0-
09		4824 X	4824	-0-	-0- B	-0-	4824	3			N	-0-
10		5306 X	5306	-0-	-0- B	-0-	5306	3			N	-0-
11		5264 X	5264	-0-	-0- B	-0-	5264	3			N	-0-
*12		5335 X	5335	-0-	-0- B	-0-	5335	3			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			53,614			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243512 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 13910												

01		7803 X	7803	-0-	-0- B	-0-	7803	3			N	-0-
02		6141 X	6141	-0-	-0- B	-0-	6141	3			N	-0-
03		7439 X	7439	-0-	-0- B	-0-	7439	3			N	-0-
04		8679 X	8679	-0-	-0- B	-0-	8679	3			N	-0-
05		7676 X	7676	-0-	-0- B	-0-	7676	3			N	-0-
06		5303 X	5303	-0-	-0- B	-0-	5303	3			N	-0-
07		9189 X	9189	-0-	-0- B	-0-	9189	3			N	-0-
08		7791 X	7791	-0-	-0- B	-0-	7791	3			N	-0-
09		4710 X	4600	-0-	-110 B	-0-	4600	3			N	-0-
10		8805 X	8805	-0-	-0- B	-0-	8805	3			N	-0-
11		6596 X	6596	-0-	-0- B	-0-	6596	3			N	-0-
*12		5722 X	5722	-0-	-0- B	-0-	5722	3			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			85,744			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243563 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9394 - 13888

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		2461 N	2461	-0-	-0- B	-0-	2461 3		N	-0-			-0-
02		2296 N	770	-0-	-1526 B	-0-	770 3		N	-0-			-0-
03		2981 N	2981	-0-	-0- B	-0-	2981 3		N	-0-			-0-
04		2388 N	2388	-0-	-0- B	-0-	2388 3		N	-0-			-0-
05		1589 N	1589	-0-	-0- B	-0-	1589 3		N	-0-			-0-
06		2460 N	340	-0-	-2120 B	-0-	340 3		N	-0-			-0-
07		2480 N	101	-0-	-2379 B	-0-	101 3		N	-0-			-0-
08		1581 N	338	-0-	-1243 B	-0-	338 3		N	-0-			-0-
09		330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-			N	-0-			-0-
10		2374 N	2374	-0-	-0- B	-0-	2374 3		N	-0-			-0-
11		2563 N	2563	-0-	-0- B	-0-	2563 3		N	-0-			-0-
*12		2723 N	2723	-0-	-0- B	-0-	2723 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,628	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244657 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 13892

01		651 X	20	-0-	-631 B	-0-	20 3		N	-0-			-0-
02		56 N	28	-0-	-28 B	-0-	28 3		N	-0-			-0-
03		31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22 3		N	-0-			-0-
04		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 3		N	-0-			-0-
05		31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20 3		N	-0-			-0-
06		30 N	5	-0-	-25 B	-0-	5 3		N	-0-			-0-
07		31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19 3		N	-0-			-0-
08		79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 3		N	-0-			-0-
09		68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 3		N	-0-			-0-
10		88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88 3		N	-0-			-0-
11		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3		N	-0-			-0-
*12		90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			611	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244668 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 13822

01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		1431 N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431 1		N	-0-			-0-
09		1384 N	1384	-0-	-0- B	-0-	1384 1		N	-0-			-0-
10		1431 N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431 1		N	-0-			-0-
11		1384 N	1384	-0-	-0- B	-0-	1384 1		N	-0-			-0-
*12		1431 N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431 1		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,061	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244700 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF.10348 - 14680

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		7700 X	7700	-0-	-0- B	-0-	7700	3		N	-0-			-0-
02		5796 X	5158	-0-	-638 B	-0-	5158	3		N	-0-			-0-
03		7181 X	7181	-0-	-0- B	-0-	7181	3		N	-0-			-0-
04		6798 X	6798	-0-	-0- B	-0-	6798	3		N	-0-			-0-
05		6977 X	6977	-0-	-0- B	-0-	6977	3		N	-0-			-0-
06		7457 X	7457	-0-	-0- B	-0-	7457	3		N	-0-			-0-
07		7462 X	7462	-0-	-0- B	-0-	7462	3		N	-0-			-0-
08		6479 X	6331	-0-	-148 B	-0-	6331	3		N	-0-			-0-
09		6270 X	3817	-0-	-2453 B	-0-	3817	3		N	-0-			-0-
10		6479 X	5031	-0-	-1448 B	-0-	5031	3		N	-0-			-0-
11		6270 X	3464	-0-	-2806 B	-0-	3464	3		N	-0-			-0-
12		6479 X	4423	-0-	-2056 B	-0-	4423	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			71,799				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MINTER WELL #: 1 RRCID -> 246660 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18415 PERF.17114 - 17844

01		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3		N	-0-			-0-
02		258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3		N	-0-			-0-
03		224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3		N	-0-			-0-
04		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3		N	-0-			-0-
05		186 N	123	-0-	-63 B	-0-	123	3		N	-0-			-0-
06		180 N	106	-0-	-74 B	-0-	106	3		N	-0-			-0-
07		186 N	94	-0-	-92 B	-0-	94	3		N	-0-			-0-
08		124 N	58	-0-	-66 B	-0-	58	3		N	-0-			-0-
09		411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3		N	-0-			-0-
10		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3		N	-0-			-0-
11		113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3		N	-0-			-0-
12		186 N	102	-0-	-84 B	-0-	102	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,919				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247466 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12100 - 13934

01		558 N	172	-0-	-386 B	-0-	172	3		N	-0-			-0-
02		644 N	223	-0-	-421 B	-0-	223	3		N	-0-			-0-
03		310 N	296	-0-	-14 B	-0-	296	3		N	-0-			-0-
04		409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3		N	-0-			-0-
05		248 N	173	-0-	-75 B	-0-	173	3		N	-0-			-0-
06		611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611	3		N	-0-			-0-
07		451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3		N	-0-			-0-
08		496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496	3		N	-0-			-0-
09		600 N	467	-0-	-133 B	-0-	467	3		N	-0-			-0-
10		469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3		N	-0-			-0-
11		480 N	451	-0-	-29 B	-0-	451	3		N	-0-			-0-
12		496 N	465	-0-	-31 B	-0-	465	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,683				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247571 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 13922												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE
01		1940 N	1940	-0-	-0- B	-0-	1940 3		N	-0-		-0-
02		1848 N	1777	-0-	-71 B	-0-	1777 3		N	-0-		-0-
03		2057 N	2057	-0-	-0- B	-0-	2057 3		N	-0-		-0-
04		2070 N	2070	-0-	-0- B	-0-	2070 3		N	-0-		-0-
05		1953 N	1864	-0-	-89 B	-0-	1864 3		N	-0-		-0-
06		1980 N	1657	-0-	-323 B	-0-	1657 3		N	-0-		-0-
07		2139 N	1771	-0-	-368 B	-0-	1771 3		N	-0-		-0-
08		1860 N	1762	-0-	-98 B	-0-	1762 3		N	-0-		-0-
09		1751 N	1751	-0-	-0- B	-0-	1751 3		N	-0-		-0-
10		1767 N	1718	-0-	-49 B	-0-	1718 3		N	-0-		-0-
11		1710 N	1631	-0-	-79 B	-0-	1631 3		N	-0-		-0-
12		1798 N	1709	-0-	-89 B	-0-	1709 3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 21,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248074 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 13924												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE
01		1339 X	1339	-0-	-0- B	-0-	1339 3		N	-0-		-0-
02		3360 X	2113	-0-	-1247 B	-0-	2113 3		N	-0-		-0-
03		5056 X	5056	-0-	-0- B	-0-	5056 3		N	-0-		-0-
04		3600 X	3571	-0-	-29 B	-0-	3571 3		N	-0-		-0-
05		2325 X	1859	-0-	-466 B	-0-	1859 3		N	-0-		-0-
06		3960 X	1857	-0-	-2103 B	-0-	1857 3		N	-0-		-0-
07		4092 X	3612	-0-	-480 B	-0-	3612 3		N	-0-		-0-
08		4092 X	1926	-0-	-2166 B	-0-	1926 3		N	-0-		-0-
09		3570 X	2630	-0-	-940 B	-0-	2630 3		N	-0-		-0-
10		3627 X	2325	-0-	-1302 B	-0-	2325 3		N	-0-		-0-
11		3510 X	2360	-0-	-1150 B	-0-	2360 3		N	-0-		-0-
12		3627 X	3048	-0-	-579 B	-0-	3048 3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 31,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250580 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 12696												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE
01		2325 X	2290	-0-	-35 B	-0-	2290 3		N	-0-		-0-
02		2212 N	1157	-0-	-1055 B	-0-	1157 3		N	-0-		-0-
03		2449 N	900	-0-	-1549 B	-0-	900 3		N	-0-		-0-
04		2220 N	1343	-0-	-877 B	-0-	1343 3		N	-0-		-0-
05		1278 N	1278	-0-	-0- B	-0-	1278 3		N	-0-		-0-
06		1933 N	1933	-0-	-0- B	-0-	1933 3		N	-0-		-0-
07		1557 N	1557	-0-	-0- B	-0-	1557 3		N	-0-		-0-
08		1723 N	1723	-0-	-0- B	-0-	1723 3		N	-0-		-0-
09		1920 N	1643	-0-	-277 B	-0-	1643 3		N	-0-		-0-
10		1707 N	1707	-0-	-0- B	-0-	1707 3		N	-0-		-0-
11		2060 N	2060	-0-	-0- B	-0-	2060 3		N	-0-		-0-
*12		2121 N	2121	-0-	-0- B	-0-	2121 3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 19,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250778 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 13040												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		403 N	403	-0-	-0-	B	-0-	403 3		Y	-0-	-0-
02		364 N	357	-0-	-7	B	-0-	357 3		Y	-0-	-0-
03		403 N	391	-0-	-12	B	-0-	391 3		Y	-0-	-0-
04		390 N	373	-0-	-17	B	-0-	373 3		Y	-0-	-0-
05		403 N	382	-0-	-21	B	-0-	382 3		Y	-0-	-0-
06		390 N	364	-0-	-26	B	-0-	364 3		Y	-0-	-0-
07		372 N	368	-0-	-4	B	-0-	368 3		Y	-0-	-0-
08		372 N	366	-0-	-6	B	-0-	366 3		Y	-0-	-0-
09		360 N	354	-0-	-6	B	-0-	354 3		Y	-0-	-0-
10		372 N	365	-0-	-7	B	-0-	365 3		Y	-0-	-0-
11		360 N	353	-0-	-7	B	-0-	353 3		Y	-0-	-0-
12		372 N	364	-0-	-8	B	-0-	364 3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,440				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WORTHY "A" WELL #: 12 RRCID -> 251645 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10118 - 12864												
01		3534 X	2050	-0-	-1484	B	-0-	2050 3		N	-0-	-0-
02		2408 X	1704	-0-	-704	B	-0-	1704 3		N	-0-	-0-
03		2666 X	1120	-0-	-1546	B	-0-	1120 3		N	-0-	-0-
04		2344 X	2344	-0-	-0-	B	-0-	2344 3		N	-0-	-0-
05		2046 X	1498	-0-	-548	B	-0-	1498 3		N	-0-	-0-
06		1980 X	1977	-0-	-3	B	-0-	1977 3		N	-0-	-0-
07		2418 X	1824	-0-	-594	B	-0-	1824 3		N	-0-	-0-
08		2418 X	1703	-0-	-715	B	-0-	1703 3		N	-0-	-0-
09		2340 X	1684	-0-	-656	B	-0-	1684 3		N	-0-	-0-
10		2046 X	1801	-0-	-245	B	-0-	1801 3		N	-0-	-0-
11		1980 X	986	-0-	-994	B	-0-	986 3		N	-0-	-0-
*12		3940 X	3940	-0-	-0-	B	-0-	3940 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			22,631				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251647 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 12768												
01		5053 X	3871	-0-	-1182	B	-0-	3871 3		Y	-0-	-0-
02		4620 X	3647	-0-	-973	B	-0-	3647 3		Y	-0-	-0-
03		4774 X	4522	-0-	-252	B	-0-	4522 3		Y	-0-	-0-
04		4620 X	4231	-0-	-389	B	-0-	4231 3		Y	-0-	-0-
05		4216 X	4042	-0-	-174	B	-0-	4042 3		Y	-0-	-0-
06		4389 X	4389	-0-	-0-	B	-0-	4389 3		Y	-0-	-0-
07		4588 X	4588	-0-	-0-	B	-0-	4588 3		Y	-0-	-0-
08		4243 X	4243	-0-	-0-	B	-0-	4243 3		Y	-0-	-0-
09		3900 X	3809	-0-	-91	B	-0-	3809 3		Y	-0-	-0-
10		4030 X	3557	-0-	-473	B	-0-	3557 3		Y	-0-	-0-
11		3900 X	3244	-0-	-656	B	-0-	3244 3		Y	-0-	-0-
12		4030 X	4030	-0-	-0-	B	-0-	4030 3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			48,173				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251731 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 12762												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		7192 X	5020	-0-	-2172 B	-0-	5020	3		N	-0-	-0-
02		6496 X	3670	-0-	-2826 B	-0-	3670	3		N	-0-	-0-
03		7192 X	4549	-0-	-2643 B	-0-	4549	3		N	-0-	-0-
04		6960 X	3680	-0-	-3280 B	-0-	3680	3		N	-0-	-0-
05		7192 X	4652	-0-	-2540 B	-0-	4652	3		N	-0-	-0-
06		6960 X	4820	-0-	-2140 B	-0-	4820	3		N	-0-	-0-
07		7192 X	4578	-0-	-2614 B	-0-	4578	3		N	-0-	-0-
08		4650 X	3765	-0-	-885 B	-0-	3765	3		N	-0-	-0-
09		4830 X	4361	-0-	-469 B	-0-	4361	3		N	-0-	-0-
10		5147 X	5147	-0-	-0- B	-0-	5147	3		N	-0-	-0-
11		4830 X	4648	-0-	-182 B	-0-	4648	3		N	-0-	-0-
12		4588 X	4577	-0-	-11 B	-0-	4577	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			53,467	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252575 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9569 - 12760												
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WORTHY "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252920 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13860 - 13920												
01		9455 X	9095	-0-	-360 B	-0-	9095	3		N	-0-	-0-
02		8456 X	7779	-0-	-677 B	-0-	7779	3		N	-0-	-0-
03		9114 X	8567	-0-	-547 B	-0-	8567	3		N	-0-	-0-
04		8820 X	7509	-0-	-1311 B	-0-	7509	3		N	-0-	-0-
05		9114 X	6130	-0-	-2984 B	-0-	6130	3		N	-0-	-0-
06		9693 X	9693	-0-	-0- B	-0-	9693	3		N	-0-	-0-
07		9154 X	9154	-0-	-0- B	-0-	9154	3		N	-0-	-0-
08		9051 X	9051	-0-	-0- B	-0-	9051	3		N	-0-	-0-
09		9240 X	8634	-0-	-606 B	-0-	8633	3	1 9	N	1	-0-
10		9548 X	8718	-0-	-830 B	-0-	8718	3		N	-0-	-0-
11		9240 X	8050	-0-	-1190 B	-0-	8050	3		N	-0-	-0-
12		9145 X	8501	-0-	-644 B	-0-	8501	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			100,881	TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 272856 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13756 - 13778												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		4309 X	4147	-0-	-162 B	-0-	4147	3		N	-0-	-0-
02		3864 X	2912	-0-	-952 B	-0-	2912	3		N	-0-	-0-
03		4338 X	4338	-0-	-0- B	-0-	4338	3		N	-0-	-0-
04		4020 X	3822	-0-	-198 B	-0-	3822	3		N	-0-	-0-
05		4154 X	3919	-0-	-235 B	-0-	3919	3		N	-0-	-0-
06		4200 X	3935	-0-	-265 B	-0-	3935	3		N	-0-	-0-
07		4340 X	3579	-0-	-761 B	-0-	3579	3		N	-0-	-0-
08		4340 X	-0-	-0-	-4340 B	-0-				N	-0-	-0-
09		3930 X	994	-0-	-2936 B	-0-	994	3		N	-0-	-0-
10		4061 X	863	-0-	-3198 B	-0-	863	3		N	-0-	-0-
11		6856 X	6856	-0-	-0- B	-0-	6856	3		N	-0-	-0-
*12		4736 X	4736	-0-	-0- B	-0-	4736	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			40,101			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PENDOLINO RESOURCES, LLC 651163												
KUSSY, R. A. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098133 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 14034 PERF.13604 - 13908												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

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

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880												
GARRETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 219289 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13794 - 14156												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		914 N	914	-0-	-0- B	-0-	914	3		N	-0-	-0-
02		537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537	3		N	-0-	-0-
03		297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3		N	-0-	-0-
04		540 N	238	-0-	-302 B	-0-	238	3		N	-0-	-0-
05		558 N	314	-0-	-244 B	-0-	314	3		N	-0-	-0-
06		417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3		N	-0-	-0-
07		491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3		N	-0-	-0-
08		336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3		N	-0-	-0-
09		310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3		N	-0-	-0-
10		310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3		N	-0-	-0-
11		330 N	328	-0-	-2 B	-0-	328	3		N	-0-	-0-
12		310 N	164	-0-	-146 B	-0-	164	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,656			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
VALENCE OPERATING COMPANY 881167													
HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 147709 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		985 N	985	-0-	-0- B	-0-	985	2		Y	-0-		34
02		868 N	697	-0-	-171 B	-0-	697	2		Y	-0-		34
03		1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084	2		Y	-0-		34
04		1025 N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025	2		Y	-0-		34
05		891 N	891	-0-	-0- B	-0-	891	2		Y	-0-	26 1	8
06		1050 N	912	-0-	-138 B	-0-	912	2		Y	-0-		8
07		1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085	2		Y	-0-		8
08		997 N	997	-0-	-0- B	-0-	997	2		Y	-0-		8
09		708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708	2		Y	-0-		8
10		1187 N	1187	-0-	-0- B	-0-	1187	2		Y	-0-		8
11		775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775	2		Y	-0-		8
*12		758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758	2		Y	-0-		8
TOTAL GAS PROD:			11,104			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

VINLAND TEXAS SERVICES LLC 886099													
MCASHAN WELL #: 3 RRCID -> 131097 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 14822 PERF.14168 - 14474													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		6293 X	3857	-0-	-2436 B	-0-	3857	2		N	-0-		-0-
02		5404 X	2954	-0-	-2450 B	-0-	2954	2		N	-0-		-0-
03		5983 X	4362	-0-	-1621 B	-0-	4362	2		N	-0-		-0-
04		5370 X	3392	-0-	-1978 B	-0-	3392	2		N	-0-		-0-
05		8390 X	8390	-0-	-0- B	-0-	8390	2		N	-0-		-0-
06		10653 X	10653	-0-	-0- B	-0-	10653	2		N	-0-		-0-
07		10228 X	10228	-0-	-0- B	-0-	10228	2		N	-0-		-0-
08		10526 X	10526	-0-	-0- B	-0-	10526	2		N	-0-		-0-
09		12148 X	12148	-0-	-0- B	-0-	12148	2		N	-0-		-0-
10		11845 X	11845	-0-	-0- B	-0-	11845	2		N	-0-		-0-
11		10650 X	9078	-0-	-1572 B	-0-	9078	2		N	-0-		-0-
12		11501 X	3151	-0-	-8350 B	-0-	3151	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			90,584			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HUNTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168947 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14572 - 14694													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		25544 X	25544	-0-	-0- B	-0-	25544	2		N	-0-		-0-
02		19126 X	19126	-0-	-0- B	-0-	19126	2		N	-0-		-0-
03		28429 X	28429	-0-	-0- B	-0-	28429	2		N	-0-		-0-
04		24257 X	24257	-0-	-0- B	-0-	24257	2		N	-0-		-0-
05		27119 X	27119	-0-	-0- B	-0-	27119	2		N	-0-		-0-
06		28938 X	28938	-0-	-0- B	-0-	28938	2		N	-0-		-0-
07		22247 X	22247	-0-	-0- B	-0-	22247	2		N	-0-		-0-
08		21008 X	21008	-0-	-0- B	-0-	21008	2		N	-0-		-0-
09		22578 X	22578	-0-	-0- B	-0-	22578	2		N	-0-		-0-
10		24778 X	24778	-0-	-0- B	-0-	24778	2		N	-0-		-0-
11		24427 X	24427	-0-	-0- B	-0-	24427	2		N	-0-		-0-
*12		27100 X	27100	-0-	-0- B	-0-	27100	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			295,551			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815														
BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 257350 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15459 - 16422														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

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

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

XTO ENERGY INC. 945936														
KING, GAIL WELL #: 2 RRCID -> 084114 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12993 - 13428														
01	217	N	-0-	-0-	-217	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-			N	-0-			-0-
04	679	N	679	-0-	-0-	B	-0-	679	2	N	-0-			-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2	N	-0-			-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	2	N	-0-			-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	2	N	-0-			-0-
08	351	N	351	-0-	-0-	B	-0-	351	2	N	-0-			-0-
09	349	N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	2	N	-0-			-0-
10	217	N	32	-0-	-185	B	-0-	32	2	N	-0-			-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	B	-0-	243	2	N	-0-			-0-
12	217	N	98	-0-	-119	B	-0-	98	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VARIBUS WELL #: 3 RRCID -> 135488 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 14760 PERF.11938 - 12996														
01	1165	N	1165	-0-	-0-	B	-0-	1165	2	N	-0-			-0-
02	896	N	896	-0-	-0-	B	-0-	896	2	N	-0-			-0-
03	971	N	971	-0-	-0-	B	-0-	971	2	N	-0-			-0-
04	1140	N	751	-0-	-389	B	-0-	751	2	N	-0-			-0-
05	992	N	754	-0-	-238	B	-0-	754	2	N	-0-			-0-
06	930	N	685	-0-	-245	B	-0-	685	2	N	-0-			-0-
07	775	N	733	-0-	-42	B	-0-	733	2	N	-0-			-0-
08	744	N	563	-0-	-181	B	-0-	563	2	N	-0-			-0-
09	690	N	539	-0-	-151	B	-0-	539	2	N	-0-			-0-
10	744	N	544	-0-	-200	B	-0-	544	2	N	-0-			-0-
11	540	N	490	-0-	-50	B	-0-	490	2	N	-0-			-0-
12	558	N	479	-0-	-79	B	-0-	479	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HUNTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140089 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 14880 PERF.12053 - 13021

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		577 N	577	-0-	-0- B	-0-	25	1	552	2	N	-0-		-0-	
02		700 N	45	-0-	-655 B	-0-	3	1	42	2	N	-0-		-0-	
03		780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780	2			N	-0-		-0-	
04		907 N	907	-0-	-0- B	-0-	907	2			N	-0-		-0-	
05		382 N	382	-0-	-0- B	-0-	11	1	371	2	N	-0-		-0-	
06		750 N	252	-0-	-498 B	-0-	18	1	234	2	N	-0-		-0-	
07		930 N	238	-0-	-692 B	-0-	1	1	237	2	N	-0-		-0-	
08		372 N	298	-0-	-74 B	-0-	298	2			N	-0-		-0-	
09		551 N	551	-0-	-0- B	-0-	19	1	532	2	N	-0-		-0-	
10		443 N	443	-0-	-0- B	-0-	32	1	411	2	N	-0-		-0-	
11		300 N	239	-0-	-61 B	-0-	29	1	210	2	N	-0-		-0-	
12		558 N	353	-0-	-205 B	-0-	353	2			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,065											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

FOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 159658 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 14379 PERF.14238 - 14358

01		4092 X	3910	-0-	-182 B	-0-	3910	2			N	-0-		-0-	
02		3808 X	2508	-0-	-1300 B	-0-	2508	2			N	-0-		-0-	
03		4216 X	4078	-0-	-138 B	-0-	4078	2			N	-0-		-0-	
04		4080 X	3742	-0-	-338 B	-0-	3742	2			N	-0-		-0-	
05		3906 X	3659	-0-	-247 B	-0-	3659	2			N	-0-		-0-	
06		3960 X	3712	-0-	-248 B	-0-	3712	2			N	-0-		-0-	
07		4092 X	3944	-0-	-148 B	-0-	3944	2			N	-0-		-0-	
08		4092 X	4021	-0-	-71 B	-0-	4021	2			N	-0-		-0-	
09		3920 X	3920	-0-	-0- B	-0-	3920	2			N	-0-		-0-	
10		4164 X	4164	-0-	-0- B	-0-	4164	2			N	-0-		-0-	
11		3925 X	3925	-0-	-0- B	-0-	3925	2			N	-0-		-0-	
*12		4152 X	4152	-0-	-0- B	-0-	4152	2			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			45,735											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

FOUNTAIN WELL #: 2 RRCID -> 166605 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 14728 PERF.14603 - 14728

01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-	
02		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-		-0-	
03		99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-	
05		4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-		-0-	
06		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-		-0-	
07		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-	
09		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-		-0-	
10		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-	
*12		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			125											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BLAZEK WELL #: 5 RRCID -> 167520 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15135 PERF.14687 - 15135

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		6535 X	6535	-0-	-0- B	-0-	186	1	6349	2	N	-0-		-0-	
02		4035 X	4035	-0-	-0- B	-0-	119	1	3916	2	N	-0-		-0-	
03		5560 X	5560	-0-	-0- B	-0-	173	1	5387	2	N	-0-		-0-	
04		6884 X	6884	-0-	-0- B	-0-	205	1	6679	2	N	-0-		-0-	
05		7396 X	7396	-0-	-0- B	-0-	138	1	7258	2	N	-0-		-0-	
06		5816 X	5816	-0-	-0- B	-0-	113	1	5703	2	N	-0-		-0-	
07		7543 X	7543	-0-	-0- B	-0-	176	1	7367	2	N	-0-		-0-	
08		5861 X	5861	-0-	-0- B	-0-	148	1	5713	2	N	-0-		-0-	
09		6109 X	6109	-0-	-0- B	-0-	166	1	5943	2	N	-0-		-0-	
10		9060 X	9060	-0-	-0- B	-0-	237	1	8823	2	N	-0-		-0-	
11		8428 X	8428	-0-	-0- B	-0-	226	1	8202	2	N	-0-		-0-	
*12		8815 X	8815	-0-	-0- B	-0-	240	1	8575	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			82,042											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173939 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 12650

01		186 N	170	-0-	-16 B	-0-	170	2			N	-0-		-0-	
02		168 N	118	-0-	-50 B	-0-	118	2			N	-0-		-0-	
03		186 N	165	-0-	-21 B	-0-	165	2			N	-0-		-0-	
04		159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-		-0-	
05		173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-		-0-	
06		394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2			N	-0-		-0-	
07		209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2			N	-0-		-0-	
08		186 N	157	-0-	-29 B	-0-	157	2			N	-0-		-0-	
09		180 N	128	-0-	-52 B	-0-	128	2			N	-0-		-0-	
10		186 N	134	-0-	-52 B	-0-	134	2			N	-0-		-0-	
11		150 N	115	-0-	-35 B	-0-	115	2			N	-0-		-0-	
*12		128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,050											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BLAZEK WELL #: 4 RRCID -> 174884 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 15073 PERF.12324 - 13570

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

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 REED "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181552 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 12725

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		3069 X	2275	-0-	-794 B	-0-	2275	2		N	-0-			-0-	
02		2772 X	883	-0-	-1889 B	-0-	883	2		N	-0-			-0-	
03		3069 X	1179	-0-	-1890 B	-0-	1179	2		N	-0-			-0-	
04		2970 X	1272	-0-	-1698 B	-0-	1272	2		N	-0-			-0-	
05		3069 X	1428	-0-	-1641 B	-0-	1428	2		N	-0-			-0-	
06		3026 X	3026	-0-	-0- B	-0-	3026	2		N	-0-			-0-	
07		2996 X	2996	-0-	-0- B	-0-	2996	2		N	-0-			-0-	
08		3088 N	3088	-0-	-0- B	-0-	3088	2		N	-0-			-0-	
09		2970 X	2054	-0-	-916 B	-0-	2054	2		N	-0-			-0-	
10		3069 X	1145	-0-	-1924 B	-0-	1145	2		N	-0-			-0-	
11		2970 X	1306	-0-	-1664 B	-0-	1306	2		N	-0-			-0-	
12		3069 X	1334	-0-	-1735 B	-0-	1334	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			21,986											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

COOK, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 187566 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13349 - 13834

01		2238 X	2238	-0-	-0- B	-0-	2238	2		N	-0-			21	
02		1740 X	1740	-0-	-0- B	-0-	1740	2		N	-0-			21	
03		2348 X	2348	-0-	-0- B	-0-	2348	2		N	-0-			21	
04		2151 X	2151	-0-	-0- B	-0-	2151	2		N	-0-			21	
05		2184 X	2184	-0-	-0- B	-0-	2184	2		N	-0-			21	
06		1685 X	1685	-0-	-0- B	-0-	1685	2		N	-0-			21	
07		2028 X	2028	-0-	-0- B	-0-	2028	2		N	-0-			21	
08		2111 X	2111	-0-	-0- B	-0-	2111	2		N	-0-			21	
09		2024 X	2024	-0-	-0- B	-0-	2024	2		N	-0-			21	
10		2085 X	2085	-0-	-0- B	-0-	2085	2		N	-0-			21	
11		1951 X	1951	-0-	-0- B	-0-	1951	2		N	-0-			21	
*12		2003 X	2003	-0-	-0- B	-0-	2003	2		N	-0-			21	
TOTAL GAS PROD:			24,548											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

EPPES WELL #: 2 RRCID -> 189053 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11748 - 12707

01		1519 N	1444	-0-	-75 B	-0-	1444	2		N	-0-			-0-	
02		1892 N	1892	-0-	-0- B	-0-	1892	2		N	-0-			-0-	
03		6494 X	6494	-0-	-0- B	-0-	6494	2		N	-0-			-0-	
04		1745 N	1745	-0-	-0- B	-0-	1745	2		N	-0-			-0-	
05		1643 N	1629	-0-	-14 B	-0-	1629	2		N	-0-			-0-	
06		1590 X	1326	-0-	-264 B	-0-	1326	2		N	-0-			-0-	
07		1643 X	1209	-0-	-434 B	-0-	1209	2		N	-0-			-0-	
08		1643 X	1068	-0-	-575 B	-0-	1068	2		N	-0-			-0-	
09		1590 X	842	-0-	-748 B	-0-	842	2		N	-0-			-0-	
10		1643 X	857	-0-	-786 B	-0-	857	2		N	-0-			-0-	
11		1320 X	939	-0-	-381 B	-0-	939	2		N	-0-			-0-	
*12		992 N	992	-0-	-0- B	-0-	992	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			20,437											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 FULTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 189577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 12909

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		1992 N	1992	-0-	-0- B	-0-	1990	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
02		3535 X	3535	-0-	-0- B	-0-	3520	2	15	9	N	14	14	8	-0-	
03		3200 X	3200	-0-	-0- B	-0-	3191	2	9	9	N	8	8	8	-0-	
04		1920 N	1208	-0-	-712 B	-0-	1207	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
05		2697 X	1099	-0-	-1598 B	-0-	1096	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
06		2610 X	2506	-0-	-104 B	-0-	2498	2	8	9	N	7	7	8	-0-	
07		2697 X	2208	-0-	-489 B	-0-	2202	2	6	9	N	5	5	8	-0-	
08		2697 X	1259	-0-	-1438 B	-0-	1257	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
09		2520 X	1306	-0-	-1214 B	-0-	1304	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
10		2604 X	1185	-0-	-1419 B	-0-	1183	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
11		2520 X	1115	-0-	-1405 B	-0-	1112	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
12		1364 N	1158	-0-	-206 B	-0-	1157	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
TOTAL GAS PROD:			21,771													TOTAL CONDENSATE PROD: 50

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 193340 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11650 - 12880

01		2883 X	2745	-0-	-138 B	-0-	2745	2			N	-0-			-0-	
02		2775 X	2775	-0-	-0- B	-0-	2775	2			N	-0-			-0-	
03		2821 X	2571	-0-	-250 B	-0-	2571	2			N	-0-			-0-	
04		2730 X	2258	-0-	-472 B	-0-	2258	2			N	-0-			-0-	
05		3069 X	2479	-0-	-590 B	-0-	2479	2			N	-0-			-0-	
06		2970 X	2405	-0-	-565 B	-0-	2405	2			N	-0-			-0-	
07		3069 X	2568	-0-	-501 B	-0-	2568	2			N	-0-			-0-	
08		2573 X	2365	-0-	-208 B	-0-	2365	2			N	-0-			-0-	
09		2524 X	2524	-0-	-0- B	-0-	2524	2			N	-0-			-0-	
10		2573 X	2451	-0-	-122 B	-0-	2451	2			N	-0-			-0-	
11		2775 X	2775	-0-	-0- B	-0-	2775	2			N	-0-			-0-	
*12		2760 X	2760	-0-	-0- B	-0-	2760	2			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			30,676													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193452 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 14270 PERF.10963 - 13970

01		3918 X	3918	-0-	-0- B	-0-	3912	2	6	9	N	5	5	8	-0-	
02		3104 X	3104	-0-	-0- B	-0-	3091	2	13	9	N	12	12	8	-0-	
03		2863 X	2863	-0-	-0- B	-0-	2850	2	13	9	N	12	12	8	-0-	
04		6420 X	6420	-0-	-0- B	-0-	6412	2	8	9	N	7	7	8	-0-	
05		3091 X	3091	-0-	-0- B	-0-	3082	2	9	9	N	8	8	8	-0-	
06		5031 X	5031	-0-	-0- B	-0-	5014	2	17	9	N	15	15	8	-0-	
07		5360 X	5360	-0-	-0- B	-0-	5357	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
08		2612 X	2612	-0-	-0- B	-0-	2612	2			N	-0-			-0-	
09		1406 X	1406	-0-	-0- B	-0-	1406	2			N	-0-			-0-	
10		4856 X	4856	-0-	-0- B	-0-	4856	2			N	-0-			-0-	
11		4726 X	4726	-0-	-0- B	-0-	4726	2			N	-0-			-0-	
12		1364 X	1288	-0-	-76 B	-0-	1288	2			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			44,675													TOTAL CONDENSATE PROD: 62

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																		
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																		
FULTON 'A' WELL #: 4 RRCID -> 195967 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 12899																		
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

FULTON 'A' WELL #: 5 RRCID -> 197351 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 12709																		
01	7100	X		7100	-0-	-0-	B	-0-	7097	2	3	9	N	3	3	8		-0-
02	4116	X		2032	-0-	-2084	B	-0-	2030	2	2	9	N	2	2	8		-0-
03	4679	X		4679	-0-	-0-	B	-0-	4676	2	3	9	N	3	3	8		-0-
04	4410	X		3927	-0-	-483	B	-0-	3926	2	1	9	N	1	1	8		-0-
05	4557	X		3190	-0-	-1367	B	-0-	3188	2	2	9	N	2	2	8		-0-
06	4410	X		2972	-0-	-1438	B	-0-	2969	2	3	9	N	3	3	8		-0-
07	4557	X		3056	-0-	-1501	B	-0-	3054	2	2	9	N	2	2	8		-0-
08	4557	X		2992	-0-	-1565	B	-0-	2990	2	2	9	N	2	2	8		-0-
09	3930	X		2871	-0-	-1059	B	-0-	2870	2	1	9	N	1	1	8		-0-
10	3193	X		2834	-0-	-359	B	-0-	2833	2	1	9	N	1	1	8		-0-
11	2970	X		2764	-0-	-206	B	-0-	2762	2	2	9	N	2	2	8		-0-
12	3069	X		2706	-0-	-363	B	-0-	2705	2	1	9	N	1	1	8		-0-
TOTAL GAS PROD:				41,123				TOTAL CONDENSATE PROD:				23						

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 198593 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 12582																		
01	310	X		287	-0-	-23	B	-0-	287	2			N	-0-				-0-
02	252	N		152	-0-	-100	B	-0-	152	2			N	-0-				-0-
03	279	N		209	-0-	-70	B	-0-	209	2			N	-0-				-0-
04	270	N		177	-0-	-93	B	-0-	177	2			N	-0-				-0-
05	155	N		139	-0-	-16	B	-0-	139	2			N	-0-				-0-
06	210	N		149	-0-	-61	B	-0-	149	2			N	-0-				-0-
07	269	N		269	-0-	-0-	B	-0-	269	2			N	-0-				-0-
08	292	N		292	-0-	-0-	B	-0-	292	2			N	-0-				-0-
09	253	N		253	-0-	-0-	B	-0-	253	2			N	-0-				-0-
10	313	N		313	-0-	-0-	B	-0-	313	2			N	-0-				-0-
11	270	N		245	-0-	-25	B	-0-	245	2			N	-0-				-0-
12	248	N		233	-0-	-15	B	-0-	233	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				2,718				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 7 RRCID -> 201562 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 14219 PERF.11550 - 13983

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		3285 X	3285	-0-	-0- B	-0-		3283	2	2	9	N	2	2	8			-0-		
02		2374 X	2374	-0-	-0- B	-0-		2370	2	4	9	N	4	4	8			-0-		
03		2294 X	2290	-0-	-4 B	-0-		2287	2	3	9	N	3	3	8			-0-		
04		2220 X	1828	-0-	-392 B	-0-		1827	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
05		2294 X	1672	-0-	-622 B	-0-		1670	2	2	9	N	2	2	8			-0-		
06		2220 X	2037	-0-	-183 B	-0-		2034	2	3	9	N	3	3	8			-0-		
07		2294 X	1709	-0-	-585 B	-0-		1707	2	2	9	N	2	2	8			-0-		
08		2294 X	1343	-0-	-951 B	-0-		1342	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
09		2163 X	2163	-0-	-0- B	-0-		2162	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
10		1705 N	1248	-0-	-457 B	-0-		1247	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
11		1290 N	1007	-0-	-283 B	-0-		1006	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
12		2232 N	1608	-0-	-624 B	-0-		1607	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
TOTAL GAS PROD:			22,564																	
												TOTAL CONDENSATE PROD:			22					

REED "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202956 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14010 PERF.11539 - 13834

01		2015 X	2002	-0-	-13 B	-0-		2002	2			N	-0-					-0-		
02		1820 X	1442	-0-	-378 B	-0-		1442	2			N	-0-					-0-		
03		1984 X	1907	-0-	-77 B	-0-		1907	2			N	-0-					-0-		
04		1950 X	1807	-0-	-143 B	-0-		1807	2			N	-0-					-0-		
05		2015 X	1826	-0-	-189 B	-0-		1826	2			N	-0-					-0-		
06		1950 X	1816	-0-	-134 B	-0-		1816	2			N	-0-					-0-		
07		1922 X	1806	-0-	-116 B	-0-		1806	2			N	-0-					-0-		
08		1922 X	1807	-0-	-115 B	-0-		1807	2			N	-0-					-0-		
09		1830 X	1718	-0-	-112 B	-0-		1718	2			N	-0-					-0-		
10		1891 X	1752	-0-	-139 B	-0-		1752	2			N	-0-					-0-		
11		1830 X	1566	-0-	-264 B	-0-		1566	2			N	-0-					-0-		
12		1798 X	1637	-0-	-161 B	-0-		1637	2			N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			21,086																	
												TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

KING, GAIL WELL #: 5 RRCID -> 203885 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13059 - 14634

01		2697 X	1989	-0-	-708 B	-0-		1989	2			N	-0-					-0-		
02		2072 X	1814	-0-	-258 B	-0-		1814	2			N	-0-					-0-		
03		4514 X	4514	-0-	-0- B	-0-		4514	2			N	-0-					-0-		
04		3887 X	3887	-0-	-0- B	-0-		3887	2			N	-0-					-0-		
05		4008 X	4008	-0-	-0- B	-0-		4008	2			N	-0-					-0-		
06		4380 X	2798	-0-	-1582 B	-0-		2798	2			N	-0-					-0-		
07		4526 X	2847	-0-	-1679 B	-0-		2847	2			N	-0-					-0-		
08		4526 X	2313	-0-	-2213 B	-0-		2313	2			N	-0-					-0-		
09		3900 X	2387	-0-	-1513 B	-0-		2387	2			N	-0-					-0-		
10		3999 X	2175	-0-	-1824 B	-0-		2175	2			N	-0-					-0-		
11		2790 X	2159	-0-	-631 B	-0-		2159	2			N	-0-					-0-		
12		2852 X	2244	-0-	-608 B	-0-		2244	2			N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			33,135																	
												TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HL&P GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204031 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14368 PERF.11662 - 14020

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		3334 X	3334	-0-	-0- B	-0-	3332	2	2	9	Y	2	2	8			-0-	
02		3006 X	3006	-0-	-0- B	-0-	3002	2	4	9	Y	4	4	8			-0-	
03		3322 X	3322	-0-	-0- B	-0-	3314	2	8	9	Y	7	7	8			-0-	
04		3088 X	3088	-0-	-0- B	-0-	3086	2	2	9	Y	2	2	8			-0-	
05		3574 X	3574	-0-	-0- B	-0-	3568	2	6	9	Y	5	5	8			-0-	
06		3941 X	3941	-0-	-0- B	-0-	3934	2	7	9	Y	6	6	8			-0-	
07		3137 X	3137	-0-	-0- B	-0-	3135	2	2	9	Y	2	2	8			-0-	
08		3402 X	3402	-0-	-0- B	-0-	3400	2	2	9	Y	2	2	8			-0-	
09		3064 X	3064	-0-	-0- B	-0-	3063	2	1	9	Y	1	1	8			-0-	
10		3244 X	3244	-0-	-0- B	-0-	3243	2	1	9	Y	1	1	8			-0-	
11		2970 X	2774	-0-	-196 B	-0-	2773	2	1	9	Y	1	1	8			-0-	
12		3069 X	2464	-0-	-605 B	-0-	2464	2			Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			38,350															TOTAL CONDENSATE PROD: 33

KING, GAIL WELL #: 6 RRCID -> 206065 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 14834 PERF.12822 - 14498

01		2521 N	2521	-0-	-0- B	-0-	2521	2			N	-0-					-0-	
02		1260 N	837	-0-	-423 B	-0-	837	2			N	-0-					-0-	
03		2796 N	2796	-0-	-0- B	-0-	2796	2			N	-0-					-0-	
04		2909 N	2909	-0-	-0- B	-0-	2909	2			N	-0-					-0-	
05		2899 N	2899	-0-	-0- B	-0-	2899	2			N	-0-					-0-	
06		2529 N	2529	-0-	-0- B	-0-	2529	2			N	-0-					-0-	
07		2376 N	2376	-0-	-0- B	-0-	2376	2			N	-0-					-0-	
08		2793 N	2793	-0-	-0- B	-0-	2793	2			N	-0-					-0-	
09		2358 N	2358	-0-	-0- B	-0-	2358	2			N	-0-					-0-	
10		2557 N	2557	-0-	-0- B	-0-	2557	2			N	-0-					-0-	
11		2416 N	2416	-0-	-0- B	-0-	2416	2			N	-0-					-0-	
*12		2390 N	2390	-0-	-0- B	-0-	2390	2			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			29,381															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, GAIL WELL #: 7 RRCID -> 207345 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13036 - 14586

01		1767 N	346	-0-	-1421 B	-0-	346	2			N	-0-					-0-	
02		980 N	545	-0-	-435 B	-0-	545	2			N	-0-					-0-	
03		1240 N	757	-0-	-483 B	-0-	757	2			N	-0-					-0-	
04		1120 N	1120	-0-	-0- B	-0-	1120	2			N	-0-					-0-	
05		2406 N	2406	-0-	-0- B	-0-	2406	2			N	-0-					-0-	
06		2389 N	2389	-0-	-0- B	-0-	2389	2			N	-0-					-0-	
07		2261 N	2261	-0-	-0- B	-0-	2261	2			N	-0-					-0-	
08		2160 N	2160	-0-	-0- B	-0-	2160	2			N	-0-					-0-	
09		1800 N	922	-0-	-878 B	-0-	922	2			N	-0-					-0-	
10		1860 N	458	-0-	-1402 B	-0-	458	2			N	-0-					-0-	
11		1800 N	1573	-0-	-227 B	-0-	1573	2			N	-0-					-0-	
*12		2250 N	2250	-0-	-0- B	-0-	2250	2			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			17,187															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HOLMES "S" WELL #: 4 RRCID -> 207847 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 13166

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE		
01		2108 X	1749	-0-	-359	B	-0-	1749	2			N	-0-			65		
02		1918 N	1918	-0-	-0-	B	-0-	1918	2			N	-0-			65		
03		1736 N	1699	-0-	-37	B	-0-	1699	2			N	-0-			65		
04		2548 N	2548	-0-	-0-	B	-0-	2548	2			N	-0-			65		
05		2139 N	2019	-0-	-120	B	-0-	2019	2			N	-0-			65		
06		1986 N	1986	-0-	-0-	B	-0-	1986	2			N	-0-			65		
07		2480 N	2009	-0-	-471	B	-0-	2009	2			N	-0-			65		
08		2015 N	1782	-0-	-233	B	-0-	1782	2			N	-0-			65		
09		3684 X	3684	-0-	-0-	B	-0-	3684	2			N	-0-			65		
10		2015 N	1720	-0-	-295	B	-0-	1720	2			N	-0-			65		
11		1710 N	1316	-0-	-394	B	-0-	1316	2			N	-0-			65		
12		2480 X	1312	-0-	-1168	B	-0-	1312	2			N	-0-			65		
TOTAL GAS PROD:			23,742														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209282 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11696 - 13839

01		1612 N	666	-0-	-946	B	-0-	666	2			N	-0-			-0-		
02		978 N	978	-0-	-0-	B	-0-	978	2			N	-0-			-0-		
03		3167 X	3167	-0-	-0-	B	-0-	3167	2			N	-0-			-0-		
04		3276 X	3276	-0-	-0-	B	-0-	3276	2			N	-0-			-0-		
05		1085 N	1001	-0-	-84	B	-0-	1001	2			N	-0-			-0-		
06		1560 X	1248	-0-	-312	B	-0-	1248	2			N	-0-			-0-		
07		1612 X	969	-0-	-643	B	-0-	969	2			N	-0-			-0-		
08		1612 X	970	-0-	-642	B	-0-	970	2			N	-0-			-0-		
09		1560 X	1094	-0-	-466	B	-0-	1094	2			N	-0-			-0-		
10		1416 X	1416	-0-	-0-	B	-0-	1416	2			N	-0-			-0-		
11		1685 X	1685	-0-	-0-	B	-0-	1685	2			N	-0-			-0-		
*12		1628 X	1628	-0-	-0-	B	-0-	1628	2			N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			18,098														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HL & P GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210366 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11631 - 14013

01		1333 N	1270	-0-	-63	B	-0-	1270	2			N	-0-			-0-		
02		1204 N	1079	-0-	-125	B	-0-	1079	2			N	-0-			-0-		
03		1302 N	1185	-0-	-117	B	-0-	1185	2			N	-0-			-0-		
04		1230 N	1144	-0-	-86	B	-0-	1144	2			N	-0-			-0-		
05		1209 N	1196	-0-	-13	B	-0-	1196	2			N	-0-			-0-		
06		1140 N	1090	-0-	-50	B	-0-	1090	2			N	-0-			-0-		
07		1178 N	1155	-0-	-23	B	-0-	1155	2			N	-0-			-0-		
08		1209 N	1112	-0-	-97	B	-0-	1112	2			N	-0-			-0-		
09		1080 N	827	-0-	-253	B	-0-	827	2			N	-0-			-0-		
10		1147 N	1043	-0-	-104	B	-0-	1043	2			N	-0-			-0-		
11		1080 N	978	-0-	-102	B	-0-	978	2			N	-0-			-0-		
*12		1044 N	1044	-0-	-0-	B	-0-	1044	2			N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			13,123														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 8 RRCID -> 211539 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 15145 PERF.13218 - 14808

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4805 X	3957	-0-	-848 B	-0-	3957	2			N	-0-				-0-
02	3696 X	2191	-0-	-1505 B	-0-	2191	2			N	-0-				-0-
03	3689 X	3452	-0-	-237 B	-0-	3452	2			N	-0-				-0-
04	4435 X	4435	-0-	-0- B	-0-	4435	2			N	-0-				-0-
05	3968 X	3133	-0-	-835 B	-0-	3133	2			N	-0-				-0-
06	6519 X	6519	-0-	-0- B	-0-	6519	2			N	-0-				-0-
07	4588 X	3654	-0-	-934 B	-0-	3654	2			N	-0-				-0-
08	4588 X	2061	-0-	-2527 B	-0-	2061	2			N	-0-				-0-
09	5501 X	5501	-0-	-0- B	-0-	5501	2			N	-0-				-0-
10	5084 X	3673	-0-	-1411 B	-0-	3673	2			N	-0-				-0-
11	4920 X	2685	-0-	-2235 B	-0-	2685	2			N	-0-				-0-
12	5084 X	4860	-0-	-224 B	-0-	4860	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		46,121													
															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211687 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 13882

01	4588 X	3269	-0-	-1319 B	-0-	3262	2	7	9	Y	6	6	8		-0-
02	3920 X	2881	-0-	-1039 B	-0-	2863	2	18	9	Y	16	16	8		-0-
03	4340 X	3106	-0-	-1234 B	-0-	3096	2	10	9	Y	9	9	8		-0-
04	5132 X	5132	-0-	-0- B	-0-	5124	2	8	9	Y	7	7	8		-0-
05	5960 X	5960	-0-	-0- B	-0-	5931	2	29	9	Y	26	26	8		-0-
06	5446 X	5446	-0-	-0- B	-0-	5422	2	24	9	Y	22	22	8		-0-
07	5434 X	5434	-0-	-0- B	-0-	5413	2	21	9	Y	19	19	8		-0-
08	5952 X	5499	-0-	-453 B	-0-	5476	2	23	9	Y	21	21	8		-0-
09	5760 X	5226	-0-	-534 B	-0-	5213	2	13	9	Y	12	12	8		-0-
10	5952 X	4841	-0-	-1111 B	-0-	4826	2	15	9	Y	14	14	8		-0-
11	5460 X	4717	-0-	-743 B	-0-	4691	2	26	9	Y	24	24	8		-0-
12	5487 X	4882	-0-	-605 B	-0-	4869	2	13	9	Y	12	12	8		-0-
TOTAL GAS PROD:		56,393													
															TOTAL CONDENSATE PROD: 188

HL&P GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211762 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11638 - 14035

01	1209 N	1152	-0-	-57 B	-0-	1152	2			N	-0-				-0-
02	1036 N	898	-0-	-138 B	-0-	898	2			N	-0-				-0-
03	1178 N	992	-0-	-186 B	-0-	992	2			N	-0-				-0-
04	1110 N	985	-0-	-125 B	-0-	985	2			N	-0-				-0-
05	1065 N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065	2			N	-0-				-0-
06	2165 N	2165	-0-	-0- B	-0-	2164	2	1	9	N	1	1	8		-0-
07	1189 N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189	2			N	-0-				-0-
08	1054 N	1030	-0-	-24 B	-0-	1030	2			N	-0-				-0-
09	1260 N	919	-0-	-341 B	-0-	919	2			N	-0-				-0-
10	1178 N	955	-0-	-223 B	-0-	955	2			N	-0-				-0-
11	990 N	866	-0-	-124 B	-0-	866	2			N	-0-				-0-
12	961 N	896	-0-	-65 B	-0-	896	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		13,112													
															TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212492 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 12837														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS	** AMT CODE	EOM BALANCE
01		1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	2		N	-0-			-0-
02		1650 N	1650	-0-	-0- B	-0-	1650	2		N	-0-			-0-
03		1095 N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095	2		N	-0-			-0-
04		763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763	2		N	-0-			-0-
05		343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2		N	-0-			-0-
06		374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2		N	-0-			-0-
07		365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2		N	-0-			-0-
08		310 N	276	-0-	-34 B	-0-	276	2		N	-0-			-0-
09		451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	2		N	-0-			-0-
10		640 N	640	-0-	-0- B	-0-	640	2		N	-0-			-0-
11		2640 N	2640	-0-	-0- B	-0-	2640	2		N	-0-			-0-
*12		2351 N	2351	-0-	-0- B	-0-	2351	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 212718 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 13347														
01		6603 X	5626	-0-	-977 B	-0-	5626	2		N	-0-			18
02		5740 X	3560	-0-	-2180 B	-0-	3560	2		N	-0-			18
03		6206 X	6206	-0-	-0- B	-0-	6206	2		N	-0-			18
04		5640 X	5579	-0-	-61 B	-0-	5579	2		N	-0-			18
05		5642 X	5568	-0-	-74 B	-0-	5549	2	19 9	N	17			35
06		6000 X	5277	-0-	-723 B	-0-	5277	2		N	-0-			35
07		6200 X	4968	-0-	-1232 B	-0-	4968	2		N	-0-			35
08		6200 X	5593	-0-	-607 B	-0-	5593	2		N	-0-			35
09		5580 X	5040	-0-	-540 B	-0-	5040	2		N	-0-			35
10		5580 X	3797	-0-	-1783 B	-0-	3797	2		N	-0-			35
11		5400 X	4105	-0-	-1295 B	-0-	4105	2		N	-0-			35
12		5580 X	4302	-0-	-1278 B	-0-	4302	2		N	-0-			35

TOTAL GAS PROD: 59,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215136 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 11336 - 13965														
01		4154 X	1209	-0-	-2945 B	-0-	1207	2	2 9	N	2	2 8		-0-
02		3752 X	2325	-0-	-1427 B	-0-	2311	2	14 9	N	13	13 8		-0-
03		4247 X	3256	-0-	-991 B	-0-	3246	2	10 9	N	9	9 8		-0-
04		4542 X	4542	-0-	-0- B	-0-	4535	2	7 9	N	6	6 8		-0-
05		4247 X	3839	-0-	-408 B	-0-	3821	2	18 9	N	16	16 8		-0-
06		3208 X	3208	-0-	-0- B	-0-	3199	2	9 9	N	8	8 8		-0-
07		4681 X	4276	-0-	-405 B	-0-	4274	2	2 9	N	2	2 8		-0-
08		4681 X	3968	-0-	-713 B	-0-	3966	2	2 9	N	2	2 8		-0-
09		4530 X	3447	-0-	-1083 B	-0-	3446	2	1 9	N	1	1 8		-0-
10		4278 X	2716	-0-	-1562 B	-0-	2715	2	1 9	N	1	1 8		-0-
11		4140 X	3536	-0-	-604 B	-0-	3534	2	2 9	N	2	2 8		-0-
12		4278 X	3002	-0-	-1276 B	-0-	3001	2	1 9	N	1	1 8		-0-

TOTAL GAS PROD: 39,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "E" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216731 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12624 - 13845

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
					STATUS	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
01		3460 X	3460	-0-	-0- B	-0-	3460 2		N	-0-			-0-
02		2730 X	2730	-0-	-0- B	-0-	2730 2		N	-0-			-0-
03		3365 X	3365	-0-	-0- B	-0-	3365 2		N	-0-			-0-
04		3271 X	3271	-0-	-0- B	-0-	3271 2		N	-0-			-0-
05		3148 X	3148	-0-	-0- B	-0-	3148 2		N	-0-			-0-
06		2672 X	2672	-0-	-0- B	-0-	2672 2		N	-0-			-0-
07		2666 X	2666	-0-	-0- B	-0-	2666 2		N	-0-			-0-
08		3317 X	3317	-0-	-0- B	-0-	3317 2		N	-0-			-0-
09		3275 X	3275	-0-	-0- B	-0-	3275 2		N	-0-			-0-
10		3303 X	3303	-0-	-0- B	-0-	3303 2		N	-0-			-0-
11		3467 X	3467	-0-	-0- B	-0-	3467 2		N	-0-			-0-
*12		3361 X	3361	-0-	-0- B	-0-	3361 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216732 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11622 - 13816

01		3097 X	3097	-0-	-0- B	-0-	3096 2	1 9	N	1	1 8		-0-
02		2198 N	2198	-0-	-0- B	-0-	2195 2	3 9	N	3	3 8		-0-
03		2914 X	2574	-0-	-340 B	-0-	2572 2	2 9	N	2	2 8		-0-
04		2820 X	1790	-0-	-1030 B	-0-	1789 2	1 9	N	1	1 8		-0-
05		2914 X	2453	-0-	-461 B	-0-	2451 2	2 9	N	2	2 8		-0-
06		2820 X	2394	-0-	-426 B	-0-	2393 2	1 9	N	1	1 8		-0-
07		2573 X	2506	-0-	-67 B	-0-	2506 2		N	-0-			-0-
08		2573 X	2454	-0-	-119 B	-0-	2454 2		N	-0-			-0-
09		2400 N	2257	-0-	-143 B	-0-	2257 2		N	-0-			-0-
10		2511 N	2267	-0-	-244 B	-0-	2267 2		N	-0-			-0-
11		2370 N	2127	-0-	-243 B	-0-	2127 2		N	-0-			-0-
12		2325 N	2127	-0-	-198 B	-0-	2127 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

KING, GAIL WELL #: 16 RRCID -> 216791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14841 PERF.12966 - 14540

01		3410 X	1459	-0-	-1951 B	-0-	1459 2		N	-0-			-0-
02		3080 X	1041	-0-	-2039 B	-0-	1041 2		N	-0-			-0-
03		2976 X	1278	-0-	-1698 B	-0-	1278 2		N	-0-			-0-
04		2250 X	1045	-0-	-1205 B	-0-	1045 2		N	-0-			-0-
05		1457 X	871	-0-	-586 B	-0-	871 2		N	-0-			-0-
06		1410 X	648	-0-	-762 B	-0-	648 2		N	-0-			-0-
07		1271 X	526	-0-	-745 B	-0-	526 2		N	-0-			-0-
08		1271 X	691	-0-	-580 B	-0-	691 2		N	-0-			-0-
09		1050 X	546	-0-	-504 B	-0-	546 2		N	-0-			-0-
10		868 X	493	-0-	-375 B	-0-	493 2		N	-0-			-0-
11		660 X	459	-0-	-201 B	-0-	459 2		N	-0-			-0-
12		682 X	539	-0-	-143 B	-0-	539 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217081 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 12927

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		5659 X	5659	-0-	-0- B	-0-	5659	2			N	-0-				-0-
02		4592 X	4067	-0-	-525 B	-0-	4067	2			N	-0-				-0-
03		5084 X	4617	-0-	-467 B	-0-	4617	2			N	-0-				-0-
04		5590 X	5590	-0-	-0- B	-0-	5590	2			N	-0-				-0-
05		6856 X	6856	-0-	-0- B	-0-	6856	2			N	-0-				-0-
06		5490 X	5440	-0-	-50 B	-0-	5440	2			N	-0-				-0-
07		5766 X	5674	-0-	-92 B	-0-	5674	2			N	-0-				-0-
08		6262 X	6114	-0-	-148 B	-0-	6114	2			N	-0-				-0-
09		6060 X	4210	-0-	-1850 B	-0-	4210	2			N	-0-				-0-
10		6262 X	5785	-0-	-477 B	-0-	5785	2			N	-0-				-0-
11		5910 X	5504	-0-	-406 B	-0-	5504	2			N	-0-				-0-
12		6107 X	4870	-0-	-1237 B	-0-	4870	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			64,386													
TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-													

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217516 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11328 - 13958

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		3093 X	3093	-0-	-0- B	-0-	3090	2	3	9	N	3	3	8		-0-
02		3192 X	2392	-0-	-800 B	-0-	2385	2	7	9	N	6	6	8		-0-
03		4030 X	2981	-0-	-1049 B	-0-	2977	2	4	9	N	4	4	8		-0-
04		5022 X	5022	-0-	-0- B	-0-	5019	2	3	9	N	3	3	8		-0-
05		4121 X	4121	-0-	-0- B	-0-	4111	2	10	9	N	9	9	8		-0-
06		4599 X	4599	-0-	-0- B	-0-	4592	2	7	9	N	6	6	8		-0-
07		5177 X	3505	-0-	-1672 B	-0-	3502	2	3	9	N	3	3	8		-0-
08		5543 X	5543	-0-	-0- B	-0-	5536	2	7	9	N	6	6	8		-0-
09		5869 X	5869	-0-	-0- B	-0-	5865	2	4	9	N	4	4	8		-0-
10		5229 X	5229	-0-	-0- B	-0-	5225	2	4	9	N	4	4	8		-0-
11		5370 X	4777	-0-	-593 B	-0-	4769	2	8	9	N	7	7	8		-0-
12		5797 X	4688	-0-	-1109 B	-0-	4685	2	3	9	N	3	3	8		-0-
TOTAL GAS PROD:			51,819													
TOTAL CONDENSATE PROD:			58													

KING, GAIL WELL #: 4 RRCID -> 217712 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13254 - 14816

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		1984 X	1572	-0-	-412 B	-0-	1572	2			N	-0-				-0-
02		1792 X	1492	-0-	-300 B	-0-	1492	2			N	-0-				-0-
03		1488 X	1484	-0-	-4 B	-0-	1484	2			N	-0-				-0-
04		1641 X	1641	-0-	-0- B	-0-	1641	2			N	-0-				-0-
05		1720 X	1720	-0-	-0- B	-0-	1720	2			N	-0-				-0-
06		1669 X	1669	-0-	-0- B	-0-	1669	2			N	-0-				-0-
07		1705 X	1699	-0-	-6 B	-0-	1699	2			N	-0-				-0-
08		1705 X	1698	-0-	-7 B	-0-	1698	2			N	-0-				-0-
09		1680 X	1607	-0-	-73 B	-0-	1607	2			N	-0-				-0-
10		1736 X	1671	-0-	-65 B	-0-	1671	2			N	-0-				-0-
11		1680 X	1588	-0-	-92 B	-0-	1588	2			N	-0-				-0-
12		1705 X	1626	-0-	-79 B	-0-	1626	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			19,467													
TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-													

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 17 RRCID -> 217713 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 14965 PERF.13001 - 14558

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1085 N	629	-0-	-456 B	-0-	629	2		N	-0-			-0-
02	827 N	827	-0-	-0- B	-0-	827	2		N	-0-			-0-
03	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2		N	-0-			-0-
04	1269 N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269	2		N	-0-			-0-
05	930 N	345	-0-	-585 B	-0-	345	2		N	-0-			-0-
06	270 N	253	-0-	-17 B	-0-	253	2		N	-0-			-0-
07	1147 N	660	-0-	-487 B	-0-	660	2		N	-0-			-0-
08	341 N	299	-0-	-42 B	-0-	299	2		N	-0-			-0-
09	2628 N	2628	-0-	-0- B	-0-	2628	2		N	-0-			-0-
10	3132 X	3132	-0-	-0- B	-0-	3132	2		N	-0-			-0-
11	1424 N	1424	-0-	-0- B	-0-	1424	2		N	-0-			-0-
*12	3703 X	3703	-0-	-0- B	-0-	3703	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,444		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217814 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11627 - 13849

01	651 X	510	-0-	-141 B	-0-	510	2		Y	-0-			-0-
02	560 N	465	-0-	-95 B	-0-	465	2		Y	-0-			-0-
03	558 N	423	-0-	-135 B	-0-	423	2		Y	-0-			-0-
04	480 N	459	-0-	-21 B	-0-	459	2		Y	-0-			-0-
05	527 N	462	-0-	-65 B	-0-	462	2		Y	-0-			-0-
06	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516	2		Y	-0-			-0-
07	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2		Y	-0-			-0-
08	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548	2		Y	-0-			-0-
09	510 N	238	-0-	-272 B	-0-	238	2		Y	-0-			-0-
10	558 N	81	-0-	-477 B	-0-	81	2		Y	-0-			-0-
11	540 N	491	-0-	-49 B	-0-	491	2		Y	-0-			-0-
*12	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,254		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 218103 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 14385

01	248 N	237	-0-	-11 B	-14394	237	2		N	-0-			32
02	140 N	189	-0-	49 B	-14345	189	2		N	-0-			32
03	248 N	249	-0-	1 B	-14344	249	2		N	-0-			32
04	240 N	239	-0-	-1 B	-14344	239	2		N	-0-			32
05	217 N	238	-0-	21 B	-14323	238	2		N	-0-			32
06	240 N	231	-0-	-9 B	-14323	231	2		N	-0-			32
07	248 N	234	-0-	-14 B	-14323	234	2		N	-0-			32
08	248 N	233	-0-	-15 B	-14323	233	2		N	-0-			32
09	240 N	213	-0-	-27 B	-14323	213	2		N	-0-			32
10	248 N	237	-0-	-11 B	-14323	237	2		N	-0-			32
11	240 N	203	-0-	-37 B	-14323	203	2		N	-0-			32
12	217 N	261	-0-	44 B	-14279	261	2		N	-0-			32
TOTAL GAS PROD:		2,764		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FULTON "A" WELL #: 6 RRCID -> 218108 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 12859												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
01		2218 N	2218	-0-	-0- B	-0-	2215 2	3 9	N	3	3 8	-0-
02		1233 N	1233	-0-	-0- B	-0-	1227 2	6 9	N	5	5 8	-0-
03		1333 N	1254	-0-	-79 B	-0-	1251 2	3 9	N	3	3 8	-0-
04		1742 N	1742	-0-	-0- B	-0-	1740 2	2 9	N	2	2 8	-0-
05		2058 N	2058	-0-	-0- B	-0-	2051 2	7 9	N	6	6 8	-0-
06		2809 N	2809	-0-	-0- B	-0-	2799 2	10 9	N	9	9 8	-0-
07		2846 N	2846	-0-	-0- B	-0-	2839 2	7 9	N	6	6 8	-0-
08		2862 N	2862	-0-	-0- B	-0-	2855 2	7 9	N	6	6 8	-0-
09		2769 N	2769	-0-	-0- B	-0-	2765 2	4 9	N	4	4 8	-0-
10		1880 N	1880	-0-	-0- B	-0-	1877 2	3 9	N	3	3 8	-0-
11		2209 N	2209	-0-	-0- B	-0-	2202 2	7 9	N	6	6 8	-0-
*12		3166 X	3166	-0-	-0- B	-0-	3162 2	4 9	N	4	4 8	-0-
TOTAL GAS PROD:			27,046			TOTAL CONDENSATE PROD:			57			

KING, GAIL WELL #: 29 RRCID -> 218114 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14264 - 14559												
01		1736 N	1684	-0-	-52 B	-0-	1684 2		N	-0-	-0-	-0-
02		1652 N	636	-0-	-1016 B	-0-	636 2		N	-0-	-0-	-0-
03		2728 N	998	-0-	-1730 B	-0-	998 2		N	-0-	-0-	-0-
04		1620 N	1051	-0-	-569 B	-0-	1051 2		N	-0-	-0-	-0-
05		1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149 2		N	-0-	-0-	-0-
06		2427 N	2427	-0-	-0- B	-0-	2427 2		N	-0-	-0-	-0-
07		1790 N	1790	-0-	-0- B	-0-	1790 2		N	-0-	-0-	-0-
08		1351 N	1351	-0-	-0- B	-0-	1351 2		N	-0-	-0-	-0-
09		2430 N	844	-0-	-1586 B	-0-	844 2		N	-0-	-0-	-0-
10		1798 N	887	-0-	-911 B	-0-	887 2		N	-0-	-0-	-0-
11		1320 N	921	-0-	-399 B	-0-	921 2		N	-0-	-0-	-0-
*12		882 N	882	-0-	-0- B	-0-	882 2		N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			14,620			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

KING, GAIL WELL #: 18 RRCID -> 218116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14846 PERF.12992 - 14731												
01		1395 X	694	-0-	-701 B	-0-	694 2		N	-0-	-0-	-0-
02		1204 N	578	-0-	-626 B	-0-	578 2		N	-0-	-0-	-0-
03		1661 N	1661	-0-	-0- B	-0-	1661 2		N	-0-	-0-	-0-
04		1341 N	1341	-0-	-0- B	-0-	1341 2		N	-0-	-0-	-0-
05		1293 N	1293	-0-	-0- B	-0-	1293 2		N	-0-	-0-	-0-
06		1620 N	1206	-0-	-414 B	-0-	1206 2		N	-0-	-0-	-0-
07		1395 N	1040	-0-	-355 B	-0-	1040 2		N	-0-	-0-	-0-
08		1302 N	125	-0-	-1177 B	-0-	125 2		N	-0-	-0-	-0-
09		1363 N	1363	-0-	-0- B	-0-	1363 2		N	-0-	-0-	-0-
10		1444 N	1444	-0-	-0- B	-0-	1444 2		N	-0-	-0-	-0-
11		1280 N	1280	-0-	-0- B	-0-	1280 2		N	-0-	-0-	-0-
12		1395 N	1362	-0-	-33 B	-0-	1362 2		N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			13,387			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.12591 - 13823

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1829 N	1725	-0-	-104 B	-0-	1725	2		N	-0-			-0-
02		1652 N	1390	-0-	-262 B	-0-	1390	2		N	-0-			-0-
03		1791 N	1791	-0-	-0- B	-0-	1791	2		N	-0-			-0-
04		1748 N	1748	-0-	-0- B	-0-	1748	2		N	-0-			-0-
05		1823 N	1823	-0-	-0- B	-0-	1823	2		N	-0-			-0-
06		1740 N	1706	-0-	-34 B	-0-	1706	2		N	-0-			-0-
07		1798 N	1660	-0-	-138 B	-0-	1660	2		N	-0-			-0-
08		1829 N	1664	-0-	-165 B	-0-	1664	2		N	-0-			-0-
09		1710 N	1557	-0-	-153 B	-0-	1557	2		N	-0-			-0-
10		1674 N	1613	-0-	-61 B	-0-	1613	2		N	-0-			-0-
11		1620 N	1583	-0-	-37 B	-0-	1583	2		N	-0-			-0-
*12		1624 N	1624	-0-	-0- B	-0-	1624	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218215 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 13872

01		1007 N	1007	-0-	-0- B	-0-	1007	2		N	-0-			-0-
02		868 N	588	-0-	-280 B	-0-	588	2		N	-0-			-0-
03		1023 N	917	-0-	-106 B	-0-	917	2		N	-0-			-0-
04		960 N	916	-0-	-44 B	-0-	916	2		N	-0-			-0-
05		930 N	930	-0-	-0- B	-0-	930	2		N	-0-			-0-
06		919 N	919	-0-	-0- B	-0-	919	2		N	-0-			-0-
07		961 N	936	-0-	-25 B	-0-	936	2		N	-0-			-0-
08		933 N	933	-0-	-0- B	-0-	933	2		N	-0-			-0-
09		930 N	193	-0-	-737 B	-0-	193	2		N	-0-			-0-
10		930 N	543	-0-	-387 B	-0-	543	2		N	-0-			-0-
11		900 N	563	-0-	-337 B	-0-	563	2		N	-0-			-0-
*12		667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, GAIL WELL #: 22H RRCID -> 218244 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.11882 - 13323

01		301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2		N	-0-			129
02		280 N	240	-0-	-40 B	-0-	240	2		N	-0-			129
03		332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2		N	-0-			129
04		324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2		N	-0-			129
05		349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2		N	-0-			129
06		612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612	2		N	-0-			129
07		1897 N	1897	-0-	-0- B	-0-	1897	2		N	-0-			129
08		1690 N	1690	-0-	-0- B	-0-	1690	2		N	-0-			129
09		300 N	29	-0-	-271 B	-0-	29	2		N	-0-			129
10		310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-				N	-0-			129
11		323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2		N	-0-			129
*12		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2		N	-0-			129

TOTAL GAS PROD: 6,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218869 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12562 - 13960														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		3782 X	3110	-0-	-672 B	-0-	3110	2		N	-0-			-0-
02		3416 X	2571	-0-	-845 B	-0-	2570	2	1	9	N	1	1 8	-0-
03		3348 X	3146	-0-	-202 B	-0-	3146	2		N	-0-			-0-
04		3379 X	3379	-0-	-0- B	-0-	3379	2		N	-0-			-0-
05		3224 X	2836	-0-	-388 B	-0-	2835	2	1	9	N	1	1 8	-0-
06		3030 X	1317	-0-	-1713 B	-0-	1317	2		N	-0-			-0-
07		4049 X	4049	-0-	-0- B	-0-	4049	2		N	-0-			-0-
08		3935 X	3935	-0-	-0- B	-0-	3935	2		N	-0-			-0-
09		3390 X	3253	-0-	-137 B	-0-	3253	2		N	-0-			-0-
10		4061 X	2374	-0-	-1687 B	-0-	2374	2		N	-0-			-0-
11		3930 X	1835	-0-	-2095 B	-0-	1835	2		N	-0-			-0-
*12		4124 X	4124	-0-	-0- B	-0-	4124	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			35,929			TOTAL CONDENSATE PROD:			2					

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219144 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 13553														
01		4650 X	3735	-0-	-915 B	-0-	3735	2		N	-0-			21
02		4200 X	2229	-0-	-1971 B	-0-	2229	2		N	-0-			21
03		4650 X	1539	-0-	-3111 B	-0-	1539	2		N	-0-			21
04		4500 X	2183	-0-	-2317 B	-0-	2183	2		N	-0-			21
05		4171 X	4171	-0-	-0- B	-0-	4171	2		N	-0-			21
06		4544 X	4544	-0-	-0- B	-0-	4544	2		N	-0-			21
07		4758 X	4758	-0-	-0- B	-0-	4758	2		N	-0-			21
08		4565 X	4565	-0-	-0- B	-0-	4565	2		N	-0-			21
09		4500 X	4071	-0-	-429 B	-0-	4071	2		N	-0-			21
10		4650 X	4125	-0-	-525 B	-0-	4125	2		N	-0-			21
11		4500 X	3812	-0-	-688 B	-0-	3812	2		N	-0-			21
12		4650 X	4133	-0-	-517 B	-0-	4133	2		N	-0-			21
TOTAL GAS PROD:			43,865			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HOLMES "S" WELL #: 6 RRCID -> 219839 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12218 - 13526														
01		3720 X	3530	-0-	-190 B	-0-	3530	2		N	-0-			58
02		3360 X	2243	-0-	-1117 B	-0-	2243	2		N	-0-			58
03		3813 X	3645	-0-	-168 B	-0-	3645	2		N	-0-			58
04		3690 X	3600	-0-	-90 B	-0-	3600	2		N	-0-			58
05		3813 X	2926	-0-	-887 B	-0-	2926	2		N	-0-			58
06		3578 X	3578	-0-	-0- B	-0-	3578	2		N	-0-			58
07		3720 X	3285	-0-	-435 B	-0-	3285	2		N	-0-			58
08		3720 X	3292	-0-	-428 B	-0-	3292	2		N	-0-			58
09		3600 X	2722	-0-	-878 B	-0-	2722	2		N	-0-			58
10		3689 X	3456	-0-	-233 B	-0-	3456	2		N	-0-			58
11		3570 X	1911	-0-	-1659 B	-0-	1911	2		N	-0-			58
12		3286 X	2640	-0-	-646 B	-0-	2640	2		N	-0-			58
TOTAL GAS PROD:			36,828			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 26 RRCID -> 220088 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13462 - 13721

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		1217 N	1217	-0-	-0-	B	-0-	1217	2			N	-0-					30		
02		1933 N	1933	-0-	-0-	B	-0-	1933	2			N	-0-					30		
03		1718 N	1718	-0-	-0-	B	-0-	1718	2			N	-0-					30		
04		1170 N	760	-0-	-410	B	-0-	760	2			N	-0-					30		
05		1922 N	444	-0-	-1478	B	-0-	444	2			N	-0-					30		
06		1650 N	1377	-0-	-273	B	-0-	1377	2			N	-0-					30		
07		775 N	121	-0-	-654	B	-0-	121	2			N	-0-					30		
08		434 N	154	-0-	-280	B	-0-	154	2			N	-0-					30		
09		1380 N	121	-0-	-1259	B	-0-	121	2			N	-0-					30		
10		124 N	88	-0-	-36	B	-0-	88	2			N	-0-					30		
11		150 N	-0-	-0-	-150	B	-0-					N	-0-					30		
12		124 N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					30		
TOTAL GAS PROD:			7,933																TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220456 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11648 - 13894

01		1208 N	1208	-0-	-0-	B	-0-	1206	2	2	9	N	2	2	8			-0-		
02		1092 N	868	-0-	-224	B	-0-	864	2	4	9	N	4	4	8			-0-		
03		1178 N	921	-0-	-257	B	-0-	919	2	2	9	N	2	2	8			-0-		
04		1219 N	1219	-0-	-0-	B	-0-	1218	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
05		1222 N	1222	-0-	-0-	B	-0-	1216	2	6	9	N	5	5	8			-0-		
06		1163 N	1163	-0-	-0-	B	-0-	1160	2	3	9	N	3	3	8			-0-		
07		1271 N	1169	-0-	-102	B	-0-	1167	2	2	9	N	2	2	8			-0-		
08		1209 N	1135	-0-	-74	B	-0-	1133	2	2	9	N	2	2	8			-0-		
09		1170 N	949	-0-	-221	B	-0-	948	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
10		1178 N	655	-0-	-523	B	-0-	654	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
11		1110 N	826	-0-	-284	B	-0-	824	2	2	9	N	2	2	8			-0-		
*12		1203 N	1203	-0-	-0-	B	-0-	1201	2	2	9	N	2	2	8			-0-		
TOTAL GAS PROD:			12,538																TOTAL CONDENSATE PROD:	27

REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220649 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 13846

01		1705 X	1251	-0-	-454	B	-0-	1251	3			N	-0-					-0-		
02		1540 X	796	-0-	-744	B	-0-	796	3			N	-0-					-0-		
03		1860 X	1514	-0-	-346	B	-0-	1514	3			N	-0-					-0-		
04		2122 X	2122	-0-	-0-	B	-0-	2122	3			N	-0-					-0-		
05		2017 X	2017	-0-	-0-	B	-0-	2017	3			N	-0-					-0-		
06		1470 X	1325	-0-	-145	B	-0-	1325	3			N	-0-					-0-		
07		3340 X	3340	-0-	-0-	B	-0-	3340	3			N	-0-					-0-		
08		2526 X	2526	-0-	-0-	B	-0-	2526	3			N	-0-					-0-		
09		2272 X	2272	-0-	-0-	B	-0-	2272	3			N	-0-					-0-		
10		3193 X	1989	-0-	-1204	B	-0-	1989	3			N	-0-					-0-		
11		3090 X	1824	-0-	-1266	B	-0-	1824	3			N	-0-					-0-		
12		3193 X	1845	-0-	-1348	B	-0-	1845	3			N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			22,821																TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 15 RRCID -> 221678 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 14894 PERF.11855 - 12961

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		868 N	582	-0-	-286 B	-0-	582	2		N	-0-			-0-
02		721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721	2		N	-0-			-0-
03		1333 N	516	-0-	-817 B	-0-	516	2		N	-0-			-0-
04		1056 N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056	2		N	-0-			-0-
05		1079 N	1079	-0-	-0- B	-0-	1079	2		N	-0-			-0-
06		835 N	835	-0-	-0- B	-0-	835	2		N	-0-			-0-
07		1085 N	671	-0-	-414 B	-0-	671	2		N	-0-			-0-
08		1085 N	1033	-0-	-52 B	-0-	1033	2		N	-0-			-0-
09		840 N	702	-0-	-138 B	-0-	702	2		N	-0-			-0-
10		781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781	2		N	-0-			-0-
11		990 N	637	-0-	-353 B	-0-	637	2		N	-0-			-0-
12		713 N	680	-0-	-33 B	-0-	680	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,293				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221688 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 13599

01		2785 N	2785	-0-	-0- B	-0-	2785	2		N	-0-			23
02		2352 N	2112	-0-	-240 B	-0-	2112	2		N	-0-			23
03		2790 N	2630	-0-	-160 B	-0-	2630	2		N	-0-			23
04		2700 N	2575	-0-	-125 B	-0-	2575	2		N	-0-			23
05		2557 N	2557	-0-	-0- B	-0-	2557	2		N	-0-			23
06		2550 N	2445	-0-	-105 B	-0-	2445	2		N	-0-			23
07		2666 N	2577	-0-	-89 B	-0-	2577	2		N	-0-			23
08		2542 N	2375	-0-	-167 B	-0-	2375	2		N	-0-			23
09		2460 N	2282	-0-	-178 B	-0-	2282	2		N	-0-			23
10		2573 N	1997	-0-	-576 B	-0-	1997	2		N	-0-			23
11		2310 N	2086	-0-	-224 B	-0-	2086	2		N	-0-			23
12		2356 N	2087	-0-	-269 B	-0-	2087	2		N	-0-			23
TOTAL GAS PROD:			28,508				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222066 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 12721

01		1426 N	1389	-0-	-37 B	-0-	1389	2		N	-0-			-0-
02		1288 N	1273	-0-	-15 B	-0-	1273	2		N	-0-			-0-
03		1395 N	1305	-0-	-90 B	-0-	1305	2		N	-0-			-0-
04		1350 N	1267	-0-	-83 B	-0-	1267	2		N	-0-			-0-
05		1395 N	1315	-0-	-80 B	-0-	1315	2		N	-0-			-0-
06		1311 N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311	2		N	-0-			-0-
07		1335 N	1335	-0-	-0- B	-0-	1335	2		N	-0-			-0-
08		1302 N	1220	-0-	-82 B	-0-	1220	2		N	-0-			-0-
09		1320 N	1149	-0-	-171 B	-0-	1149	2		N	-0-			-0-
10		1333 N	1219	-0-	-114 B	-0-	1219	2		N	-0-			-0-
11		1170 N	1166	-0-	-4 B	-0-	1166	2		N	-0-			-0-
*12		1242 N	1242	-0-	-0- B	-0-	1242	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,191				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 222975 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 14048														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

01		8091 X	7377	-0-	-714 B	-0-	7377	2		N	-0-			-0-
02		6384 X	5515	-0-	-869 B	-0-	5515	2		N	-0-			-0-
03		6665 X	5213	-0-	-1452 B	-0-	5213	2		N	-0-			-0-
04		7140 X	5666	-0-	-1474 B	-0-	5666	2		N	-0-			-0-
05		7378 X	5134	-0-	-2244 B	-0-	5134	2		N	-0-			-0-
06		7140 X	4271	-0-	-2869 B	-0-	4271	2		N	-0-			-0-
07		6107 X	5166	-0-	-941 B	-0-	5166	2		N	-0-			-0-
08		5859 X	5177	-0-	-682 B	-0-	5177	2		N	-0-			-0-
09		5670 X	2274	-0-	-3396 B	-0-	2274	2		N	-0-			-0-
10		5177 X	2444	-0-	-2733 B	-0-	2444	2		N	-0-			-0-
11		5010 X	2184	-0-	-2826 B	-0-	2184	2		N	-0-			-0-
12		5177 X	2858	-0-	-2319 B	-0-	2858	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			53,279			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

KING, GAIL WELL #: 23H RRCID -> 223580 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 14495 PERF.11934 - 13360														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 223588 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11696 - 13852														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

01		1984 N	1476	-0-	-508 B	-0-	1476	2		N	-0-			-0-
02		1708 N	652	-0-	-1056 B	-0-	652	2		N	-0-			-0-
03		1860 N	552	-0-	-1308 B	-0-	552	2		N	-0-			-0-
04		1440 N	414	-0-	-1026 B	-0-	414	2		N	-0-			-0-
05		713 N	395	-0-	-318 B	-0-	395	2		N	-0-			-0-
06		566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566	2		N	-0-			-0-
07		434 N	420	-0-	-14 B	-0-	420	2		N	-0-			-0-
08		403 N	383	-0-	-20 B	-0-	383	2		N	-0-			-0-
09		570 N	156	-0-	-414 B	-0-	156	2		N	-0-			-0-
10		434 N	192	-0-	-242 B	-0-	192	2		N	-0-			-0-
11		360 N	73	-0-	-287 B	-0-	73	2		N	-0-			-0-
*12		1152 N	1152	-0-	-0- B	-0-	1152	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,431			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226291 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 14245

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4247 X	3348	-0-	-899 B	-0-	3348	2		N	-0-			-0-
02		3584 X	2076	-0-	-1508 B	-0-	2076	2		N	-0-			-0-
03		4388 X	4388	-0-	-0- B	-0-	4388	2		N	-0-			-0-
04		4120 X	4120	-0-	-0- B	-0-	4120	2		N	-0-			-0-
05		4096 X	4096	-0-	-0- B	-0-	4096	2		N	-0-			-0-
06		4260 X	4058	-0-	-202 B	-0-	4058	2		N	-0-			-0-
07		4402 X	4350	-0-	-52 B	-0-	4350	2		N	-0-			-0-
08		4402 X	4148	-0-	-254 B	-0-	4148	2		N	-0-			-0-
09		4110 X	3758	-0-	-352 B	-0-	3758	2		N	-0-			-0-
10		4340 X	3751	-0-	-589 B	-0-	3751	2		N	-0-			-0-
11		4200 X	3382	-0-	-818 B	-0-	3382	2		N	-0-			-0-
*12		4533 X	4533	-0-	-0- B	-0-	4533	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 227291 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 11645 - 13932

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2418 N	2397	-0-	-21 B	-0-	2393	2	4 9	N	4	4 8		-0-
02		2268 N	1877	-0-	-391 B	-0-	1868	2	9 9	N	8	8 8		-0-
03		2418 N	2404	-0-	-14 B	-0-	2397	2	7 9	N	6	6 8		-0-
04		2331 N	2331	-0-	-0- B	-0-	2329	2	2 9	N	2	2 8		-0-
05		2382 N	2382	-0-	-0- B	-0-	2373	2	9 9	N	8	8 8		-0-
06		2340 N	2234	-0-	-106 B	-0-	2230	2	4 9	N	4	4 8		-0-
07		2418 N	2174	-0-	-244 B	-0-	2174	2		N	-0-			-0-
08		2387 N	2170	-0-	-217 B	-0-	2170	2		N	-0-			-0-
09		2220 N	1935	-0-	-285 B	-0-	1935	2		N	-0-			-0-
10		2331 N	2331	-0-	-0- B	-0-	2331	2		N	-0-			-0-
11		2100 N	1979	-0-	-121 B	-0-	1979	2		N	-0-			-0-
*12		2258 N	2258	-0-	-0- B	-0-	2258	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 229564 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 14016

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4867 X	4654	-0-	-213 B	-0-	4641	2	13 9	N	12	12 8		-0-
02		4396 X	3369	-0-	-1027 B	-0-	3343	2	26 9	N	24	24 8		-0-
03		4371 X	3580	-0-	-791 B	-0-	3558	2	22 9	N	20	20 8		-0-
04		4500 X	3626	-0-	-874 B	-0-	3618	2	8 9	N	7	7 8		-0-
05		4650 X	3996	-0-	-654 B	-0-	3972	2	24 9	N	22	22 8		-0-
06		4500 X	3762	-0-	-738 B	-0-	3740	2	22 9	N	20	20 8		-0-
07		4080 X	4080	-0-	-0- B	-0-	4061	2	19 9	N	17	17 8		-0-
08		3999 X	2752	-0-	-1247 B	-0-	2733	2	19 9	N	17	17 8		-0-
09		3870 X	3202	-0-	-668 B	-0-	3188	2	14 9	N	13	13 8		-0-
10		4092 X	3790	-0-	-302 B	-0-	3770	2	20 9	N	18	18 8		-0-
11		3960 X	3391	-0-	-569 B	-0-	3366	2	25 9	N	23	23 8		-0-
12		4092 X	2903	-0-	-1189 B	-0-	2894	2	9 9	N	8	8 8		-0-

TOTAL GAS PROD: 43,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233218 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11726 - 14020													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3627 X	2720	-0-	-907 B	-0-	-0-	2719 2	1 9 N	1	1 8	-0-	
02		4287 X	4287	-0-	-0- B	-0-	-0-	4284 2	3 9 N	3	3 8	-0-	
03		5251 X	5251	-0-	-0- B	-0-	-0-	5248 2	3 9 N	3	3 8	-0-	
04		4156 X	4156	-0-	-0- B	-0-	-0-	4155 2	1 9 N	1	1 8	-0-	
05		4080 X	4080	-0-	-0- B	-0-	-0-	4078 2	2 9 N	2	2 8	-0-	
06		4007 X	4007	-0-	-0- B	-0-	-0-	4004 2	3 9 N	3	3 8	-0-	
07		4033 X	4033	-0-	-0- B	-0-	-0-	4031 2	2 9 N	2	2 8	-0-	
08		3627 X	3247	-0-	-380 B	-0-	-0-	3246 2	1 9 N	1	1 8	-0-	
09		3562 X	3562	-0-	-0- B	-0-	-0-	3561 2	1 9 N	1	1 8	-0-	
10		3710 X	3710	-0-	-0- B	-0-	-0-	3709 2	1 9 N	1	1 8	-0-	
11		3510 X	3484	-0-	-26 B	-0-	-0-	3482 2	2 9 N	2	2 8	-0-	
*12		3806 X	3806	-0-	-0- B	-0-	-0-	3805 2	1 9 N	1	1 8	-0-	
TOTAL GAS PROD:			46,343				TOTAL CONDENSATE PROD:			21			

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 233318 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 13986													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		4557 X	3792	-0-	-765 B	-0-	-0-	3785 2	7 9 N	6	6 8	-0-	
02		4233 X	4233	-0-	-0- B	-0-	-0-	4212 2	21 9 N	19	19 8	-0-	
03		4092 X	3937	-0-	-155 B	-0-	-0-	3924 2	13 9 N	12	12 8	-0-	
04		3720 X	3719	-0-	-1 B	-0-	-0-	3715 2	4 9 N	4	4 8	-0-	
05		4681 X	3801	-0-	-880 B	-0-	-0-	3788 2	13 9 N	12	12 8	-0-	
06		4530 X	3655	-0-	-875 B	-0-	-0-	3641 2	14 9 N	13	13 8	-0-	
07		4681 X	3758	-0-	-923 B	-0-	-0-	3748 2	10 9 N	9	9 8	-0-	
08		3937 X	3384	-0-	-553 B	-0-	-0-	3375 2	9 9 N	8	8 8	-0-	
09		3720 X	2733	-0-	-987 B	-0-	-0-	2729 2	4 9 N	4	4 8	-0-	
10		3813 X	2479	-0-	-1334 B	-0-	-0-	2473 2	6 9 N	5	5 8	-0-	
11		3660 X	2380	-0-	-1280 B	-0-	-0-	2372 2	8 9 N	7	7 8	-0-	
12		3751 X	2280	-0-	-1471 B	-0-	-0-	2277 2	3 9 N	3	3 8	-0-	
TOTAL GAS PROD:			40,151				TOTAL CONDENSATE PROD:			102			

COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 233320 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11898 - 13585													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2205 X	2205	-0-	-0- B	-0-	-0-	95 1	2110 2	N	-0-	18	
02		1540 X	1404	-0-	-136 B	-0-	-0-	60 1	1344 2	N	-0-	18	
03		6237 X	6237	-0-	-0- B	-0-	-0-	266 1	5914 2	N	52	70	
								57 9					
04		6188 X	6188	-0-	-0- B	-0-	-0-	262 1	5813 2	N	103	173	
								113 9					
05		3072 X	3072	-0-	-0- B	-0-	-0-	132 1	2926 2	N	13	170 1	
								14 9					
06		4047 X	4047	-0-	-0- B	-0-	-0-	174 1	3873 2	N	-0-	16	
07		4570 X	4570	-0-	-0- B	-0-	-0-	197 1	4373 2	N	-0-	16	
08		4793 X	4793	-0-	-0- B	-0-	-0-	198 1	4409 2	N	169	185	
								186 9					
09		4833 X	4833	-0-	-0- B	-0-	-0-	202 1	4499 2	N	120	190 1	
								132 9					
10		4301 X	4301	-0-	-0- B	-0-	-0-	184 1	4087 2	N	27	142	
								30 9					
11		5107 X	5107	-0-	-0- B	-0-	-0-	220 1	4887 2	N	-0-	142	
*12		4600 X	4600	-0-	-0- B	-0-	-0-	198 1	4402 2	N	-0-	142	
TOTAL GAS PROD:			51,357				TOTAL CONDENSATE PROD:			484			

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233476 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 12974

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
01		310 N	266	-0-	-44	B	-0-	266	2		N	-0-			-0-		
02		380 N	380	-0-	-0-	B	-0-	380	2		N	-0-			-0-		
03		282 N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	2		N	-0-			-0-		
04		270 N	243	-0-	-27	B	-0-	243	2		N	-0-			-0-		
05		434 N	-0-	-0-	-434	B	-0-				N	-0-			-0-		
06		270 N	-0-	-0-	-270	B	-0-				N	-0-			-0-		
07		248 N	94	-0-	-154	B	-0-	94	2		N	-0-			-0-		
08		91 N	91	-0-	-0-	B	-0-	91	2		N	-0-			-0-		
09		109 N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	2		N	-0-			-0-		
10		93 N	32	-0-	-61	B	-0-	32	2		N	-0-			-0-		
11		125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	2		N	-0-			-0-		
*12		198 N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	2		N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			1,820													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

JENSEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 233708 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.15395 - 15469

01		1725 N	1725	-0-	-0-	B	-0-	1725	2		N	-0-			-0-		
02		1302 N	1302	-0-	-0-	B	-0-	1302	2		N	-0-			-0-		
03		2224 N	2224	-0-	-0-	B	-0-	2224	2		N	-0-			-0-		
04		1680 N	1403	-0-	-277	B	-0-	1403	2		N	-0-			-0-		
05		1457 N	1183	-0-	-274	B	-0-	1183	2		N	-0-			-0-		
06		1862 N	1862	-0-	-0-	B	-0-	1862	2		N	-0-			-0-		
07		1457 N	594	-0-	-863	B	-0-	594	2		N	-0-			-0-		
08		1178 N	511	-0-	-667	B	-0-	511	2		N	-0-			-0-		
09		1860 N	732	-0-	-1128	B	-0-	732	2		N	-0-			-0-		
10		589 N	-0-	-0-	-589	B	-0-				N	-0-			-0-		
11		1715 N	1715	-0-	-0-	B	-0-	1715	2		N	-0-			-0-		
*12		1064 N	1064	-0-	-0-	B	-0-	1064	2		N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			14,315													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

KING, GAIL WELL #: 20H RRCID -> 233720 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF.15030 - 17162

01		2035 N	2035	-0-	-0-	B	-0-	2035	2		N	-0-			-0-		
02		2436 N	614	-0-	-1822	B	-0-	614	2		N	-0-			-0-		
03		2294 N	2294	-0-	-0-	B	-0-	2294	2		N	-0-			-0-		
04		1980 N	1563	-0-	-417	B	-0-	1563	2		N	-0-			-0-		
05		1782 N	1782	-0-	-0-	B	-0-	1782	2		N	-0-			-0-		
06		2220 N	1497	-0-	-723	B	-0-	1497	2		N	-0-			-0-		
07		1612 N	1305	-0-	-307	B	-0-	1305	2		N	-0-			-0-		
08		1767 N	960	-0-	-807	B	-0-	960	2		N	-0-			-0-		
09		1500 N	1330	-0-	-170	B	-0-	1330	2		N	-0-			-0-		
10		1768 N	1768	-0-	-0-	B	-0-	1768	2		N	-0-			-0-		
11		1460 N	1460	-0-	-0-	B	-0-	1460	2		N	-0-			-0-		
*12		1554 N	1554	-0-	-0-	B	-0-	1554	2		N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			18,162													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 234842 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF.11604 - 14033												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		4867 X	2084	-0-	-2783 B	-0-	2083	2	1	9	N	-0-
02		4994 X	4994	-0-	-0- B	-0-	4988	2	6	9	N	-0-
03		6578 X	6578	-0-	-0- B	-0-	6574	2	4	9	N	-0-
04		5090 X	5090	-0-	-0- B	-0-	5089	2	1	9	N	-0-
05		5425 X	2955	-0-	-2470 B	-0-	2953	2	2	9	N	-0-
06		5250 X	3137	-0-	-2113 B	-0-	3137	2			N	-0-
07		5425 X	3603	-0-	-1822 B	-0-	3603	2			N	-0-
08		5425 X	4441	-0-	-984 B	-0-	4441	2			N	-0-
09		5100 X	3703	-0-	-1397 B	-0-	3703	2			N	-0-
10		4440 X	4440	-0-	-0- B	-0-	4439	2	1	9	N	-0-
11		4290 X	3963	-0-	-327 B	-0-	3963	2			N	-0-
12		4433 X	2977	-0-	-1456 B	-0-	2977	2			N	-0-
TOTAL GAS PROD:		47,965		TOTAL CONDENSATE PROD:		14						

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 234843 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 13888												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		3820 X	3820	-0-	-0- B	-0-	3814	2	6	9	N	-0-
02		3332 X	3063	-0-	-269 B	-0-	3050	2	13	9	N	-0-
03		3812 X	3812	-0-	-0- B	-0-	3803	2	9	9	N	-0-
04		3690 X	3624	-0-	-66 B	-0-	3621	2	3	9	N	-0-
05		3813 X	3751	-0-	-62 B	-0-	3739	2	12	9	N	-0-
06		3690 X	3520	-0-	-170 B	-0-	3483	2	37	9	N	-0-
07		3813 X	3677	-0-	-136 B	-0-	3645	2	32	9	N	-0-
08		3813 X	3706	-0-	-107 B	-0-	3670	2	36	9	N	-0-
09		3630 X	3443	-0-	-187 B	-0-	3422	2	21	9	N	-0-
10		3751 X	3446	-0-	-305 B	-0-	3421	2	25	9	N	-0-
11		3600 X	3372	-0-	-228 B	-0-	3329	2	43	9	N	-0-
12		3720 X	3375	-0-	-345 B	-0-	3354	2	21	9	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		42,609		TOTAL CONDENSATE PROD:		235						

FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234854 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 14234												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		3317 X	2731	-0-	-586 B	-0-	2725	2	6	9	N	-0-
02		3229 X	3229	-0-	-0- B	-0-	3211	2	18	9	N	-0-
03		3317 X	2153	-0-	-1164 B	-0-	2145	2	8	9	N	-0-
04		3210 X	2398	-0-	-812 B	-0-	2395	2	3	9	N	-0-
05		3317 X	2651	-0-	-666 B	-0-	2640	2	11	9	N	-0-
06		3301 X	3301	-0-	-0- B	-0-	3286	2	15	9	N	-0-
07		3962 X	3962	-0-	-0- B	-0-	3949	2	13	9	N	-0-
08		4422 X	4422	-0-	-0- B	-0-	4408	2	14	9	N	-0-
09		3210 X	2761	-0-	-449 B	-0-	2755	2	6	9	N	-0-
10		3317 X	3259	-0-	-58 B	-0-	3250	2	9	9	N	-0-
11		4489 X	4489	-0-	-0- B	-0-	4470	2	19	9	N	-0-
*12		3731 X	3731	-0-	-0- B	-0-	3722	2	9	9	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		39,087		TOTAL CONDENSATE PROD:		118						

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 234858 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13171 - 14710

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		3534 X	2892	-0-	-642 B	-0-	2892	2			N	-0-			-0-	
02		3052 X	1643	-0-	-1409 B	-0-	1643	2			N	-0-			-0-	
03		3720 X	3720	-0-	-0- B	-0-	3720	2			N	-0-			-0-	
04		3857 X	3857	-0-	-0- B	-0-	3857	2			N	-0-			-0-	
05		3434 X	3434	-0-	-0- B	-0-	3434	2			N	-0-			-0-	
06		3600 X	3077	-0-	-523 B	-0-	3077	2			N	-0-			-0-	
07		4045 X	4045	-0-	-0- B	-0-	4045	2			N	-0-			-0-	
08		3999 X	3840	-0-	-159 B	-0-	3840	2			N	-0-			-0-	
09		3870 X	3377	-0-	-493 B	-0-	3377	2			N	-0-			-0-	
10		4030 X	3477	-0-	-553 B	-0-	3477	2			N	-0-			-0-	
11		3900 X	2763	-0-	-1137 B	-0-	2763	2			N	-0-			-0-	
12		4030 X	2177	-0-	-1853 B	-0-	2177	2			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			38,302													
				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234876 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 15010

01		3255 X	2244	-0-	-1011 B	-0-	2244	2			N	-0-			66	
02		2884 X	1988	-0-	-896 B	-0-	1988	2			N	-0-			66	
03		3193 X	2564	-0-	-629 B	-0-	2564	2			N	-0-			66	
04		3090 X	1307	-0-	-1783 B	-0-	1307	2			N	-0-			66	
05		3811 X	3811	-0-	-0- B	-0-	3811	2			N	-0-			66	
06		2866 X	2866	-0-	-0- B	-0-	2866	2			N	-0-			66	
07		2573 X	2059	-0-	-514 B	-0-	2059	2			N	-0-			66	
08		3813 X	2806	-0-	-1007 B	-0-	2806	2			N	-0-			66	
09		3690 X	2058	-0-	-1632 B	-0-	2058	2			N	-0-			66	
10		3813 X	2578	-0-	-1235 B	-0-	2578	2			N	-0-			66	
11		2880 X	2250	-0-	-630 B	-0-	2250	2			N	-0-			66	
*12		3457 X	3457	-0-	-0- B	-0-	3457	2			N	-0-			66	
TOTAL GAS PROD:			29,988													
				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236048 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 12879

01		1643 X	1036	-0-	-607 B	-0-	1032	2	4	9	N	4	4	8	-0-	
02		1204 X	592	-0-	-612 B	-0-	586	2	6	9	N	5	5	8	-0-	
03		1147 X	902	-0-	-245 B	-0-	895	2	7	9	N	6	6	8	-0-	
04		1110 X	555	-0-	-555 B	-0-	554	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
05		1054 X	606	-0-	-448 B	-0-	602	2	4	9	N	4	4	8	-0-	
06		990 X	627	-0-	-363 B	-0-	621	2	6	9	N	5	5	8	-0-	
07		949 X	949	-0-	-0- B	-0-	943	2	6	9	N	5	5	8	-0-	
08		1184 X	1184	-0-	-0- B	-0-	1177	2	7	9	N	6	6	8	-0-	
09		967 X	967	-0-	-0- B	-0-	964	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
10		1106 X	1106	-0-	-0- B	-0-	1100	2	6	9	N	5	5	8	-0-	
11		1140 X	936	-0-	-204 B	-0-	929	2	7	9	N	6	6	8	-0-	
12		1178 X	772	-0-	-406 B	-0-	769	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
TOTAL GAS PROD:			10,232													
				TOTAL CONDENSATE PROD:			53									

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237737 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12584 - 13830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4004 X	4004	-0-	-0-	B	-0-	4003	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3056 X	3056	-0-	-0-	B	-0-	3054	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	4082 X	4082	-0-	-0-	B	-0-	4081	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3900 X	3712	-0-	-188	B	-0-	3711	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4030 X	3776	-0-	-254	B	-0-	3774	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	3960 X	3507	-0-	-453	B	-0-	3506	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4092 X	3388	-0-	-704	B	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
08	4092 X	3340	-0-	-752	B	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
09	3720 X	3141	-0-	-579	B	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
10	3782 X	2341	-0-	-1441	B	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
11	3510 X	2418	-0-	-1092	B	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
12	3379 X	2656	-0-	-723	B	-0-	2656	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

FULTON "A" WELL #: 9 RRCID -> 240669 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11562 - 13915

01	1581 N	1405	-0-	-176	B	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
02	1288 N	1226	-0-	-62	B	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
03	1612 N	1250	-0-	-362	B	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
04	1350 N	1289	-0-	-61	B	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
05	1364 N	1360	-0-	-4	B	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
06	1307 N	1307	-0-	-0-	B	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
07	1340 N	1340	-0-	-0-	B	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
08	1364 N	1302	-0-	-62	B	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
09	1320 N	1238	-0-	-82	B	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
10	1333 N	1248	-0-	-85	B	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
11	1260 N	1162	-0-	-98	B	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
12	1271 N	1234	-0-	-37	B	-0-	1234	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 240670 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12582 - 12723

01	4774 X	4566	-0-	-208	B	-0-	4557	2	9	9	N	8	8	8			-0-
02	4116 X	3530	-0-	-586	B	-0-	3513	2	17	9	N	15	15	8			-0-
03	4557 X	3594	-0-	-963	B	-0-	3583	2	11	9	N	10	10	8			-0-
04	4410 X	3417	-0-	-993	B	-0-	3414	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	4557 X	3500	-0-	-1057	B	-0-	3488	2	12	9	N	11	11	8			-0-
06	4410 X	3277	-0-	-1133	B	-0-	3269	2	8	9	N	7	7	8			-0-
07	3906 X	3368	-0-	-538	B	-0-	3362	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	3596 X	3275	-0-	-321	B	-0-	3269	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	3452 X	3452	-0-	-0-	B	-0-	3448	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	3611 X	3611	-0-	-0-	B	-0-	3592	2	19	9	N	17	17	8			-0-
11	3453 X	3453	-0-	-0-	B	-0-	3446	2	7	9	N	6	6	8			-0-
12	3565 X	3279	-0-	-286	B	-0-	3276	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 25H RRCID -> 241253 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 14457 PERF.15150 - 17005

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		5394 X	2252	-0-	-3142 B	-0-	2252	2		N	-0-			-0-	
02		3920 X	1449	-0-	-2471 B	-0-	1449	2		N	-0-			-0-	
03		3472 X	1344	-0-	-2128 B	-0-	1344	2		N	-0-			-0-	
04		2220 X	613	-0-	-1607 B	-0-	613	2		N	-0-			-0-	
05		2294 X	981	-0-	-1313 B	-0-	981	2		N	-0-			-0-	
06		2190 X	1022	-0-	-1168 B	-0-	1022	2		N	-0-			-0-	
07		1612 X	738	-0-	-874 B	-0-	738	2		N	-0-			-0-	
08		1333 X	411	-0-	-922 B	-0-	411	2		N	-0-			-0-	
09		1020 X	797	-0-	-223 B	-0-	797	2		N	-0-			-0-	
10		1054 X	-0-	-0-	-1054 B	-0-				N	-0-			-0-	
11		8102 X	8102	-0-	-0- B	-0-	8102	2		N	-0-			-0-	
*12		9060 X	9060	-0-	-0- B	-0-	9060	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			26,769												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

KING, GAIL WELL #: 32H RRCID -> 241359 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12928 - 15963

01		1643 N	1610	-0-	-33 B	-0-	1610	2		N	-0-			-0-	
02		1512 N	1147	-0-	-365 B	-0-	1147	2		N	-0-			-0-	
03		3163 X	3163	-0-	-0- B	-0-	3163	2		N	-0-			-0-	
04		2077 N	2077	-0-	-0- B	-0-	2077	2		N	-0-			-0-	
05		1629 N	1629	-0-	-0- B	-0-	1629	2		N	-0-			-0-	
06		1920 X	1330	-0-	-590 B	-0-	1330	2		N	-0-			-0-	
07		1984 X	1409	-0-	-575 B	-0-	1409	2		N	-0-			-0-	
08		1984 X	1473	-0-	-511 B	-0-	1473	2		N	-0-			-0-	
09		1920 X	1721	-0-	-199 B	-0-	1721	2		N	-0-			-0-	
10		1643 X	1580	-0-	-63 B	-0-	1580	2		N	-0-			-0-	
11		1630 X	1630	-0-	-0- B	-0-	1630	2		N	-0-			-0-	
*12		2140 N	2140	-0-	-0- B	-0-	2140	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			20,909												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241450 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 13902

01		3579 X	3579	-0-	-0- B	-0-	3579	2		N	-0-			-0-	
02		3164 X	2791	-0-	-373 B	-0-	2791	2		N	-0-			-0-	
03		3852 X	3852	-0-	-0- B	-0-	3852	2		N	-0-			-0-	
04		3930 X	3930	-0-	-0- B	-0-	3930	2		N	-0-			-0-	
05		4227 X	4227	-0-	-0- B	-0-	4227	2		N	-0-			-0-	
06		3783 X	3783	-0-	-0- B	-0-	3783	2		N	-0-			-0-	
07		4061 X	4015	-0-	-46 B	-0-	4015	2		N	-0-			-0-	
08		4412 X	4412	-0-	-0- B	-0-	4412	2		N	-0-			-0-	
09		4100 X	4100	-0-	-0- B	-0-	4100	2		N	-0-			-0-	
10		4216 X	3661	-0-	-555 B	-0-	3661	2		N	-0-			-0-	
11		4260 X	4181	-0-	-79 B	-0-	4181	2		N	-0-			-0-	
12		4402 X	3989	-0-	-413 B	-0-	3989	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			46,520												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241457 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8746 - 14220

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		5828 X	2959	-0-	-2869 B	-0-	2951	2	8	9	N	7	7	8	-0-
02		4900 X	3263	-0-	-1637 B	-0-	3244	2	19	9	N	17	17	8	-0-
03		6448 X	5048	-0-	-1400 B	-0-	5024	2	24	9	N	22	22	8	-0-
04		7203 X	7203	-0-	-0- B	-0-	7191	2	12	9	N	11	11	8	-0-
05		6448 X	6263	-0-	-185 B	-0-	6231	2	32	9	N	29	29	8	-0-
06		4890 X	3545	-0-	-1345 B	-0-	3525	2	20	9	N	18	18	8	-0-
07		7223 X	4834	-0-	-2389 B	-0-	4814	2	20	9	N	18	18	8	-0-
08		7223 X	5672	-0-	-1551 B	-0-	5651	2	21	9	N	19	19	8	-0-
09		6990 X	6346	-0-	-644 B	-0-	6331	2	15	9	N	14	14	8	-0-
10		6262 X	3443	-0-	-2819 B	-0-	3432	2	11	9	N	10	10	8	-0-
11		5490 X	5252	-0-	-238 B	-0-	5227	2	25	9	N	23	23	8	-0-
12		6572 X	6349	-0-	-223 B	-0-	6332	2	17	9	N	15	15	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 60,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 241742 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 14689

01		3410 X	2042	-0-	-1368 B	-0-	2042	2			N	-0-			-0-
02		3080 X	2391	-0-	-689 B	-0-	2391	2			N	-0-			-0-
03		3639 X	3639	-0-	-0- B	-0-	3639	2			N	-0-			-0-
04		2550 X	2000	-0-	-550 B	-0-	2000	2			N	-0-			-0-
05		2635 X	2145	-0-	-490 B	-0-	2145	2			N	-0-			-0-
06		3510 X	1343	-0-	-2167 B	-0-	1343	2			N	-0-			-0-
07		4289 X	4289	-0-	-0- B	-0-	4289	2			N	-0-			-0-
08		3627 X	3435	-0-	-192 B	-0-	3435	2			N	-0-			-0-
09		3279 X	3279	-0-	-0- B	-0-	3279	2			N	-0-			-0-
10		3968 X	2702	-0-	-1266 B	-0-	2702	2			N	-0-			-0-
11		3840 X	3058	-0-	-782 B	-0-	3058	2			N	-0-			-0-
12		3968 X	2751	-0-	-1217 B	-0-	2751	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 242997 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11588 - 14041

01		5704 X	5587	-0-	-117 B	-0-	5585	2	2	9	N	2	2	8	-0-
02		4594 X	4594	-0-	-0- B	-0-	4591	2	3	9	N	3	3	8	-0-
03		5332 X	4285	-0-	-1047 B	-0-	4283	2	2	9	N	2	2	8	-0-
04		5400 X	4293	-0-	-1107 B	-0-	4292	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05		5580 X	4617	-0-	-963 B	-0-	4614	2	3	9	N	3	3	8	-0-
06		5400 X	4782	-0-	-618 B	-0-	4780	2	2	9	N	2	2	8	-0-
07		5084 X	5015	-0-	-69 B	-0-	5014	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08		4633 X	4633	-0-	-0- B	-0-	4632	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09		5117 X	5117	-0-	-0- B	-0-	5116	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10		5022 X	4739	-0-	-283 B	-0-	4735	2	4	9	N	4	4	8	-0-
11		4860 X	4520	-0-	-340 B	-0-	4518	2	2	9	N	2	2	8	-0-
12		5301 X	4340	-0-	-961 B	-0-	4339	2	1	9	N	1	1	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 56,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243008 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 14515

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3503 X	1929	-0-	-1574 B	-0-	1929	2		N	-0-			75
02		4976 X	4976	-0-	-0- B	-0-	4976	2		N	-0-			75
03		13557 X	13557	-0-	-0- B	-0-	13557	2		N	-0-			75
04		7178 X	7178	-0-	-0- B	-0-	7178	2		N	-0-			75
05		4867 X	2087	-0-	-2780 B	-0-	2087	2		N	-0-			75
06		4710 X	2725	-0-	-1985 B	-0-	2725	2		N	-0-			75
07		4867 X	2658	-0-	-2209 B	-0-	2658	2		N	-0-			75
08		6545 X	6545	-0-	-0- B	-0-	6545	2		N	-0-			75
09		4710 X	4664	-0-	-46 B	-0-	4664	2		N	-0-			75
10		3110 X	3110	-0-	-0- B	-0-	3110	2		N	-0-			75
11		4710 X	1896	-0-	-2814 B	-0-	1896	2		N	-0-			75
12		4867 X	1946	-0-	-2921 B	-0-	1946	2		N	-0-			75
TOTAL GAS PROD:			53,271											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243023 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 14561

01		3999 X	3892	-0-	-107 B	-0-	3892	2		N	-0-			55
02		3612 X	2566	-0-	-1046 B	-0-	2566	2		N	-0-			55
03		3751 X	3629	-0-	-122 B	-0-	3629	2		N	-0-			55
04		3780 X	3399	-0-	-381 B	-0-	3399	2		N	-0-			55
05		3906 X	3255	-0-	-651 B	-0-	3255	2		N	-0-			55
06		3780 X	2939	-0-	-841 B	-0-	2939	2		N	-0-			55
07		3627 X	3378	-0-	-249 B	-0-	3378	2		N	-0-			55
08		3948 X	3948	-0-	-0- B	-0-	3948	2		N	-0-			55
09		3390 X	2382	-0-	-1008 B	-0-	2382	2		N	-0-			55
10		3959 X	3959	-0-	-0- B	-0-	3959	2		N	-0-			55
11		3810 X	3582	-0-	-228 B	-0-	3582	2		N	-0-			55
12		3937 X	3759	-0-	-178 B	-0-	3759	2		N	-0-			55
TOTAL GAS PROD:			40,688											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243030 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 11555 - 14238

01		713 N	692	-0-	-21 B	-0-	692	2		N	-0-			-0-
02		812 N	701	-0-	-111 B	-0-	701	2		N	-0-			-0-
03		742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742	2		N	-0-			-0-
04		660 N	648	-0-	-12 B	-0-	648	2		N	-0-			-0-
05		775 N	675	-0-	-100 B	-0-	675	2		N	-0-			-0-
06		720 N	716	-0-	-4 B	-0-	716	2		N	-0-			-0-
07		682 N	647	-0-	-35 B	-0-	647	2		N	-0-			-0-
08		1243 N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243	2		N	-0-			-0-
09		1125 N	1125	-0-	-0- B	-0-	1125	2		N	-0-			-0-
10		651 N	577	-0-	-74 B	-0-	577	2		N	-0-			-0-
11		1200 N	566	-0-	-634 B	-0-	566	2		N	-0-			-0-
12		1178 N	742	-0-	-436 B	-0-	742	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,074											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243422 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 14166

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		5828 X	2429	-0-	-3399 B	-0-	2429	2		N	-0-			-0-
02		5264 X	3421	-0-	-1843 B	-0-	3421	2		N	-0-			-0-
03		5642 X	4218	-0-	-1424 B	-0-	4218	2		N	-0-			-0-
04		2760 X	2185	-0-	-575 B	-0-	2185	2		N	-0-			-0-
05		3782 X	2136	-0-	-1646 B	-0-	2136	2		N	-0-			-0-
06		4080 X	3570	-0-	-510 B	-0-	3570	2		N	-0-			-0-
07		6288 X	6288	-0-	-0 B	-0-	6288	2		N	-0-			-0-
08		6077 X	6077	-0-	-0 B	-0-	6077	2		N	-0-			-0-
09		6001 X	6001	-0-	-0 B	-0-	6001	2		N	-0-			-0-
10		6124 X	6124	-0-	-0 B	-0-	6124	2		N	-0-			-0-
11		5640 X	5496	-0-	-144 B	-0-	5496	2		N	-0-			-0-
12		5828 X	2592	-0-	-3236 B	-0-	2592	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243527 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 15555 PERF.14922 - 15295

01		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-			-0-
02		336 N	336	-0-	-0 B	-0-	336	2		N	-0-			-0-
03		39 N	39	-0-	-0 B	-0-	39	2		N	-0-			-0-
04		367 N	367	-0-	-0 B	-0-	367	2		N	-0-			-0-
05		838 N	838	-0-	-0 B	-0-	838	2		N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			-0-
07		372 N	263	-0-	-109 B	-0-	263	2		N	-0-			-0-
08		403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-				N	-0-			-0-
09		396 N	396	-0-	-0 B	-0-	396	2		N	-0-			-0-
10		248 N	53	-0-	-195 B	-0-	53	2		N	-0-			-0-
11		172 N	172	-0-	-0 B	-0-	172	2		N	-0-			-0-
*12		646 N	646	-0-	-0 B	-0-	646	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243830 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 14190

01		1240 N	1145	-0-	-95 B	-0-	1139	2	6 9	N	5	5 8		-0-
02		1148 N	622	-0-	-526 B	-0-	615	2	7 9	N	6	6 8		-0-
03		1147 N	408	-0-	-739 B	-0-	404	2	4 9	N	4	4 8		-0-
04		1110 N	664	-0-	-446 B	-0-	662	2	2 9	N	2	2 8		-0-
05		763 N	763	-0-	-0 B	-0-	755	2	8 9	N	7	7 8		-0-
06		778 N	778	-0-	-0 B	-0-	769	2	9 9	N	8	8 8		-0-
07		827 N	827	-0-	-0 B	-0-	821	2	6 9	N	5	5 8		-0-
08		887 N	887	-0-	-0 B	-0-	881	2	6 9	N	5	5 8		-0-
09		839 N	839	-0-	-0 B	-0-	836	2	3 9	N	3	3 8		-0-
10		837 N	778	-0-	-59 B	-0-	774	2	4 9	N	4	4 8		-0-
11		870 N	546	-0-	-324 B	-0-	542	2	4 9	N	4	4 8		-0-
12		868 N	783	-0-	-85 B	-0-	780	2	3 9	N	3	3 8		-0-

TOTAL GAS PROD: 9,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 28H RRCID -> 246801 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 14395 PERF.11842 - 13272

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4101 X	4101	-0-	-0- B	-0-		4101 2		N	-0-			-0-
02		3136 X	2922	-0-	-214 B	-0-		2922 2		N	-0-			-0-
03		4247 X	3103	-0-	-1144 B	-0-		3103 2		N	-0-			-0-
04		4110 X	3184	-0-	-926 B	-0-		3184 2		N	-0-			-0-
05		4247 X	2851	-0-	-1396 B	-0-		2851 2		N	-0-			-0-
06		3960 X	2801	-0-	-1159 B	-0-		2801 2		N	-0-			-0-
07		3286 X	2708	-0-	-578 B	-0-		2708 2		N	-0-			-0-
08		3286 X	2700	-0-	-586 B	-0-		2700 2		N	-0-			-0-
09		3180 X	2160	-0-	-1020 B	-0-		2160 2		N	-0-			-0-
10		2883 X	2349	-0-	-534 B	-0-		2349 2		N	-0-			-0-
11		2790 X	2490	-0-	-300 B	-0-		2490 2		N	-0-			-0-
12		2697 X	2104	-0-	-593 B	-0-		2104 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			33,473											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, GAIL WELL #: 1AH RRCID -> 247402 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 17075 PERF.14950 - 16953

01		1240 X	2854	-0-	1614 B	-117456		2854 2		N	-0-			-0-
02		1120 X	418	-0-	-702 B	-117456		418 2		N	-0-			-0-
03		651 X	488	-0-	-163 B	-117456		488 2		N	-0-			-0-
04		2760 X	4904	-0-	2144 B	-115312		4904 2		N	-0-			-0-
05		2852 X	444	-0-	-2408 B	-115312		444 2		N	-0-			-0-
06		2760 X	656	-0-	-2104 B	-115312		656 2		N	-0-			-0-
07		3317 X	465	-0-	-2852 B	-115312		465 2		N	-0-			-0-
08		3317 X	419	-0-	-2898 B	-115312		419 2		N	-0-			-0-
09		3210 X	2138	-0-	-1072 B	-115312		2138 2		N	-0-			-0-
10		682 X	4031	-0-	3349 B	-111963		4031 2		N	-0-			-0-
11		660 X	5707	-0-	5047 B	-106916		5707 2		N	-0-			-0-
12		2201 X	4949	-0-	2748 B	-104168		4949 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			27,473											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247820 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 13194

01		1612 X	1140	-0-	-472 B	-0-		1140 2		N	-0-			65
02		1260 N	881	-0-	-379 B	-0-		881 2		N	-0-			65
03		1239 N	1239	-0-	-0- B	-0-		1239 2		N	-0-			65
04		1365 N	1365	-0-	-0- B	-0-		1365 2		N	-0-			65
05		1403 N	1403	-0-	-0- B	-0-		1403 2		N	-0-			65
06		1741 N	1741	-0-	-0- B	-0-		1741 2		N	-0-			65
07		1764 N	1764	-0-	-0- B	-0-		1764 2		N	-0-			65
08		1755 N	1755	-0-	-0- B	-0-		1755 2		N	-0-			65
09		5576 X	5576	-0-	-0- B	-0-		5576 2		N	-0-			65
10		2057 N	2057	-0-	-0- B	-0-		2057 2		N	-0-			65
11		1710 N	1629	-0-	-81 B	-0-		1629 2		N	-0-			65
12		2108 X	1395	-0-	-713 B	-0-		1395 2		N	-0-			65
TOTAL GAS PROD:			21,945											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248111 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 12619													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT		PROD	AMT	AMT	
					STATUS	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
01		11005 X	4359	-0-	-6646 B	-0-	4348 2	11 9	N	10	10 8		-0-
02		9940 X	3315	-0-	-6625 B	-0-	3296 2	19 9	N	17	17 8		-0-
03		10619 X	10619	-0-	-0- B	-0-	10567 2	52 9	N	47	47 8		-0-
04		11097 X	11097	-0-	-0- B	-0-	11077 2	20 9	N	18	18 8		-0-
05		6789 X	5608	-0-	-1181 B	-0-	5579 2	29 9	N	26	26 8		-0-
06		10290 X	7425	-0-	-2865 B	-0-	7382 2	43 9	N	39	39 8		-0-
07		11005 X	10635	-0-	-370 B	-0-	10590 2	45 9	N	41	41 8		-0-
08		11005 X	6187	-0-	-4818 B	-0-	6163 2	24 9	N	22	22 8		-0-
09		10650 X	6561	-0-	-4089 B	-0-	6546 2	15 9	N	14	14 8		-0-
10		10633 X	10556	-0-	-77 B	-0-	10522 2	34 9	N	31	31 8		-0-
11		10290 X	7725	-0-	-2565 B	-0-	7688 2	37 9	N	34	34 8		-0-
12		10633 X	4718	-0-	-5915 B	-0-	4707 2	11 9	N	10	10 8		-0-
TOTAL GAS PROD:			88,805	TOTAL CONDENSATE PROD:			309						

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251112 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 12688													
01		6696 X	2535	-0-	-4161 B	-0-	2532 2	3 9	N	3	3 8		-0-
02		6048 X	262	-0-	-5786 B	-0-	262 2		N	-0-			-0-
03		6510 X	2281	-0-	-4229 B	-0-	2275 2	6 9	N	5	5 8		-0-
04		5820 X	2675	-0-	-3145 B	-0-	2673 2	2 9	N	2	2 8		-0-
05		6014 X	3575	-0-	-2439 B	-0-	3566 2	9 9	N	8	8 8		-0-
06		8218 X	8218	-0-	-0- B	-0-	8195 2	23 9	N	21	21 8		-0-
07		7001 X	7001	-0-	-0- B	-0-	6987 2	14 9	N	13	13 8		-0-
08		6279 X	6279	-0-	-0- B	-0-	6267 2	12 9	N	11	11 8		-0-
09		6540 X	5093	-0-	-1447 B	-0-	5087 2	6 9	N	5	5 8		-0-
10		6758 X	6527	-0-	-231 B	-0-	6517 2	10 9	N	9	9 8		-0-
11		6540 X	6036	-0-	-504 B	-0-	6022 2	14 9	N	13	13 8		-0-
12		6758 X	6035	-0-	-723 B	-0-	6028 2	7 9	N	6	6 8		-0-
TOTAL GAS PROD:			56,517	TOTAL CONDENSATE PROD:			96						

FULTON "A" WELL #: 13 RRCID -> 251277 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 11660 - 12862													
01		806 N	798	-0-	-8 B	-0-	798 2		N	-0-			-0-
02		821 N	821	-0-	-0- B	-0-	820 2	1 9	N	1	1 8		-0-
03		703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703 2		N	-0-			-0-
04		780 N	704	-0-	-76 B	-0-	704 2		N	-0-			-0-
05		899 N	724	-0-	-175 B	-0-	724 2		N	-0-			-0-
06		690 N	580	-0-	-110 B	-0-	580 2		N	-0-			-0-
07		713 N	493	-0-	-220 B	-0-	493 2		N	-0-			-0-
08		713 N	448	-0-	-265 B	-0-	448 2		N	-0-			-0-
09		570 N	482	-0-	-88 B	-0-	482 2		N	-0-			-0-
10		496 N	460	-0-	-36 B	-0-	460 2		N	-0-			-0-
11		798 N	798	-0-	-0- B	-0-	798 2		N	-0-			-0-
*12		2048 N	2048	-0-	-0- B	-0-	2047 2	1 9	N	1	1 8		-0-
TOTAL GAS PROD:			9,059	TOTAL CONDENSATE PROD:			2						

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 252115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11652 - 14016																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		5847 X	5847	-0-	-0- B	-0-		5845 2	2 9	N	2	2 8		-0-		
02		4620 X	4620	-0-	-0- B	-0-		4616 2	4 9	N	4	4 8		-0-		
03		6239 X	6239	-0-	-0- B	-0-		6233 2	6 9	N	5	5 8		-0-		
04		5535 X	5535	-0-	-0- B	-0-		5534 2	1 9	N	1	1 8		-0-		
05		5115 X	4213	-0-	-902 B	-0-		4210 2	3 9	N	3	3 8		-0-		
06		5339 X	5339	-0-	-0- B	-0-		5333 2	6 9	N	5	5 8		-0-		
07		5115 X	4858	-0-	-257 B	-0-		4855 2	3 9	N	3	3 8		-0-		
08		5115 X	4815	-0-	-300 B	-0-		4812 2	3 9	N	3	3 8		-0-		
09		4950 X	4560	-0-	-390 B	-0-		4558 2	2 9	N	2	2 8		-0-		
10		5115 X	4689	-0-	-426 B	-0-		4687 2	2 9	N	2	2 8		-0-		
11		4950 X	4426	-0-	-524 B	-0-		4423 2	3 9	N	3	3 8		-0-		
12		4867 X	4728	-0-	-139 B	-0-		4726 2	2 9	N	2	2 8		-0-		
TOTAL GAS PROD:			59,869								TOTAL CONDENSATE PROD:		35			

HAYNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252579 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 17648 PERF.14820 - 17240																
01		497 N	497	-0-	-0- B	-0-		21 1	476 2	N	-0-			-0-		
02		644 N	360	-0-	-284 B	-0-		14 1	346 2	N	-0-			-0-		
03		1148 N	1148	-0-	-0- B	-0-		24 1	1124 2	N	-0-			-0-		
04		480 N	205	-0-	-275 B	-0-		8 1	197 2	N	-0-			-0-		
05		685 N	685	-0-	-0- B	-0-		28 1	657 2	N	-0-			-0-		
06		720 N	570	-0-	-150 B	-0-		26 1	544 2	N	-0-			-0-		
07		266 N	266	-0-	-0- B	-0-		14 1	252 2	N	-0-			-0-		
08		682 N	489	-0-	-193 B	-0-		20 1	469 2	N	-0-			-0-		
09		570 N	308	-0-	-262 B	-0-		13 1	295 2	N	-0-			-0-		
10		279 N	39	-0-	-240 B	-0-		2 1	37 2	N	-0-			-0-		
11		480 N	111	-0-	-369 B	-0-		4 1	107 2	N	-0-			-0-		
*12		704 N	704	-0-	-0- B	-0-		26 1	678 2	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			5,382								TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252880 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11999 - 13837																
01		1302 X	873	-0-	-429 B	-0-		873 2		N	-0-			20		
02		2233 N	2233	-0-	-0- B	-0-		2233 2		N	-0-			20		
03		2194 N	2194	-0-	-0- B	-0-		2194 2		N	-0-			20		
04		1095 N	1095	-0-	-0- B	-0-		1095 2		N	-0-			20		
05		1457 N	1096	-0-	-361 B	-0-		1096 2		N	-0-			20		
06		1410 N	811	-0-	-599 B	-0-		811 2		N	-0-			20		
07		1147 N	738	-0-	-409 B	-0-		738 2		N	-0-			20		
08		1085 N	673	-0-	-412 B	-0-		673 2		N	-0-			20		
09		810 N	546	-0-	-264 B	-0-		546 2		N	-0-			20		
10		1119 N	1119	-0-	-0- B	-0-		1119 2		N	-0-			20		
11		740 N	740	-0-	-0- B	-0-		740 2		N	-0-			20		
*12		756 N	756	-0-	-0- B	-0-		756 2		N	-0-			20		
TOTAL GAS PROD:			12,874								TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 41 RRCID -> 252881 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12101 - 14849

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2325 X	1878	-0-	-447 B	-0-	1878	2			N	-0-				15
02		2488 X	2488	-0-	-0- B	-0-	2488	2			N	-0-				15
03		2046 X	466	-0-	-1580 B	-0-	466	2			N	-0-				15
04		1860 X	1829	-0-	-31 B	-0-	1829	2			N	-0-				15
05		2759 X	1040	-0-	-1719 B	-0-	1040	2			N	-0-				15
06		2670 X	1074	-0-	-1596 B	-0-	1074	2			N	-0-				15
07		2759 X	1212	-0-	-1547 B	-0-	1212	2			N	-0-				15
08		1891 X	768	-0-	-1123 B	-0-	768	2			N	-0-				15
09		1830 X	216	-0-	-1614 B	-0-	216	2			N	-0-				15
10		1919 X	1919	-0-	-0- B	-0-	1919	2			N	-0-				15
11		1170 X	591	-0-	-579 B	-0-	591	2			N	-0-				15
12		1209 X	375	-0-	-834 B	-0-	375	2			N	-0-				15

TOTAL GAS PROD: 13,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252892 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13404 - 15646

01		3224 X	1738	-0-	-1486 B	-0-	1738	2			N	-0-				-0-
02		2912 X	2115	-0-	-797 B	-0-	2115	2			N	-0-				-0-
03		3782 X	2292	-0-	-1490 B	-0-	2292	2			N	-0-				-0-
04		3660 X	1954	-0-	-1706 B	-0-	1954	2			N	-0-				-0-
05		3782 X	2253	-0-	-1529 B	-0-	2253	2			N	-0-				-0-
06		2280 X	304	-0-	-1976 B	-0-	304	2			N	-0-				-0-
07		3088 X	3088	-0-	-0- B	-0-	3088	2			N	-0-				-0-
08		2294 X	2223	-0-	-71 B	-0-	2223	2			N	-0-				-0-
09		2718 X	2718	-0-	-0- B	-0-	2718	2			N	-0-				-0-
10		3100 X	2155	-0-	-945 B	-0-	2155	2			N	-0-				-0-
11		3000 X	1822	-0-	-1178 B	-0-	1822	2			N	-0-				-0-
12		3100 X	2313	-0-	-787 B	-0-	2313	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 24,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, GAIL WELL #: 37H RRCID -> 253026 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14562 PERF.14950 - 17652

01		806 N	591	-0-	-215 B	-0-	591	2			N	-0-				-0-
02		700 N	655	-0-	-45 B	-0-	655	2			N	-0-				-0-
03		1010 N	1010	-0-	-0- B	-0-	1010	2			N	-0-				-0-
04		702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702	2			N	-0-				-0-
05		713 N	509	-0-	-204 B	-0-	509	2			N	-0-				-0-
06		990 N	160	-0-	-830 B	-0-	160	2			N	-0-				-0-
07		1227 N	1227	-0-	-0- B	-0-	1227	2			N	-0-				-0-
08		1666 N	1666	-0-	-0- B	-0-	1666	2			N	-0-				-0-
09		468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468	2			N	-0-				-0-
10		1240 N	865	-0-	-375 B	-0-	865	2			N	-0-				-0-
11		1440 N	80	-0-	-1360 B	-0-	80	2			N	-0-				-0-
*12		656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 8,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253181 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11781 - 12838

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
01		3902 X	3902	-0-	-0- B	-0-	3900 2	2 9	N	2	2 8		-0-
02		3640 X	3068	-0-	-572 B	-0-	3064 2	4 9	N	4	4 8		-0-
03		4030 X	3437	-0-	-593 B	-0-	3433 2	4 9	N	4	4 8		-0-
04		3900 X	3477	-0-	-423 B	-0-	3476 2	1 9	N	1	1 8		-0-
05		3906 X	3267	-0-	-639 B	-0-	3263 2	4 9	N	4	4 8		-0-
06		3780 X	3538	-0-	-242 B	-0-	3532 2	6 9	N	5	5 8		-0-
07		3596 X	3313	-0-	-283 B	-0-	3310 2	3 9	N	3	3 8		-0-
08		6312 X	6312	-0-	-0- B	-0-	6305 2	7 9	N	6	6 8		-0-
09		8007 X	8007	-0-	-0- B	-0-	8003 2	4 9	N	4	4 8		-0-
10		8002 X	8002	-0-	-0- B	-0-	7995 2	7 9	N	6	6 8		-0-
11		6413 X	6413	-0-	-0- B	-0-	6405 2	8 9	N	7	7 8		-0-
*12		7213 X	7213	-0-	-0- B	-0-	7209 2	4 9	N	4	4 8		-0-
TOTAL GAS PROD:			59,949	TOTAL CONDENSATE PROD: 50									

EPPES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253253 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 14446 PERF.11559 - 14010

01		3069 X	2752	-0-	-317 B	-0-	2752 2		N	-0-			-0-
02		2660 X	2352	-0-	-308 B	-0-	2351 2	1 9	N	1	1 8		-0-
03		2883 X	2470	-0-	-413 B	-0-	2469 2	1 9	N	1	1 8		-0-
04		2790 X	2372	-0-	-418 B	-0-	2372 2		N	-0-			-0-
05		2759 X	2432	-0-	-327 B	-0-	2431 2	1 9	N	1	1 8		-0-
06		2670 X	2265	-0-	-405 B	-0-	2264 2	1 9	N	1	1 8		-0-
07		2604 X	2214	-0-	-390 B	-0-	2213 2	1 9	N	1	1 8		-0-
08		2480 X	2019	-0-	-461 B	-0-	2019 2		N	-0-			-0-
09		2370 X	1912	-0-	-458 B	-0-	1912 2		N	-0-			-0-
10		2418 X	1932	-0-	-486 B	-0-	1932 2		N	-0-			-0-
11		2280 X	1896	-0-	-384 B	-0-	1895 2	1 9	N	1	1 8		-0-
12		2201 X	1934	-0-	-267 B	-0-	1934 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			26,550	TOTAL CONDENSATE PROD: 6									

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253430 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 14034

01		6791 X	6791	-0-	-0- B	-0-	6791 2		N	-0-			-0-
02		5264 X	4836	-0-	-428 B	-0-	4836 2		N	-0-			-0-
03		5828 X	4678	-0-	-1150 B	-0-	4678 2		N	-0-			-0-
04		5640 X	5438	-0-	-202 B	-0-	5438 2		N	-0-			-0-
05		7041 X	7041	-0-	-0- B	-0-	7041 2		N	-0-			-0-
06		6765 X	6765	-0-	-0- B	-0-	6765 2		N	-0-			-0-
07		6858 X	6858	-0-	-0- B	-0-	6858 2		N	-0-			-0-
08		5828 X	5281	-0-	-547 B	-0-	5281 2		N	-0-			-0-
09		5812 X	5812	-0-	-0- B	-0-	5812 2		N	-0-			-0-
10		6568 X	6568	-0-	-0- B	-0-	6568 2		N	-0-			-0-
11		5640 X	4807	-0-	-833 B	-0-	4807 2		N	-0-			-0-
12		5828 X	3333	-0-	-2495 B	-0-	3333 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			68,208	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254049 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11650 - 14034												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		3658 X	3609	-0-	-49	B	-0-		3609	2	N	-0-
02		3304 X	2541	-0-	-763	B	-0-		2541	2	N	-0-
03		3729 X	3729	-0-	-0-	B	-0-		3729	2	N	-0-
04		3608 X	3608	-0-	-0-	B	-0-		3608	2	N	-0-
05		4695 X	4695	-0-	-0-	B	-0-		4695	2	N	-0-
06		3675 X	3675	-0-	-0-	B	-0-		3675	2	N	-0-
07		4038 X	4038	-0-	-0-	B	-0-		4038	2	N	-0-
08		3813 X	3346	-0-	-467	B	-0-		3346	2	N	-0-
09		3690 X	3435	-0-	-255	B	-0-		3435	2	N	-0-
10		3813 X	3443	-0-	-370	B	-0-		3443	2	N	-0-
11		3690 X	3140	-0-	-550	B	-0-		3140	2	N	-0-
12		3813 X	3271	-0-	-542	B	-0-		3271	2	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 42,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254525 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 14885 PERF.12900 - 14254												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		124 X	-0-	-0-	-124	B	-18478				N	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-18478				N	-0-
03		0 X	5	-0-	5	B	-18473		5	2	N	-0-
04		0 X	9575	-0-	9575	B	-8898		9575	2	N	-0-
05		0 X	4356	-0-	4356	B	-4542		4356	2	N	-0-
06		1338 X	5880	-0-	4542	B	-0-		5880	2	N	-0-
07		5520 X	5520	-0-	-0-	B	-0-		5520	2	N	-0-
08		4797 X	4797	-0-	-0-	B	-0-		4797	2	N	-0-
09		4530 X	2095	-0-	-2435	B	-0-		2095	2	N	-0-
10		5767 X	5767	-0-	-0-	B	-0-		5767	2	N	-0-
11		4530 X	4144	-0-	-386	B	-0-		4144	2	N	-0-
12		4681 X	4497	-0-	-184	B	-0-		4497	2	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 46,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254638 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 12504												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		5332 X	5322	-0-	-10	B	-0-		5313	2	9 9 N	8
02		5012 X	3881	-0-	-1131	B	-0-		3864	2	17 9 N	15
03		11105 X	11105	-0-	-0-	B	-0-		11044	2	61 9 N	55
04		9837 X	9837	-0-	-0-	B	-0-		9823	2	14 9 N	13
05		6521 X	6521	-0-	-0-	B	-0-		6497	2	24 9 N	22
06		9840 X	4687	-0-	-5153	B	-0-		4669	2	18 9 N	16
07		10168 X	5032	-0-	-5136	B	-0-		5014	2	18 9 N	16
08		10168 X	8666	-0-	-1502	B	-0-		8629	2	37 9 N	34
09		9840 X	9840	-0-	-0-	B	-0-		9825	2	15 9 N	14
10		6510 X	5601	-0-	-909	B	-0-		5593	2	8 9 N	7
11		8400 X	4442	-0-	-3958	B	-0-		4431	2	11 9 N	10
12		10168 X	4727	-0-	-5441	B	-0-		4723	2	4 9 N	4

TOTAL GAS PROD: 79,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SARANDOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254640 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12972 - 14824

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		7378 X	6732	-0-	-646	B	-0-	6732	2		N	-0-			-0-
02		5096 X	3506	-0-	-1590	B	-0-	3506	2		N	-0-			-0-
03		6522 X	6522	-0-	-0-	B	-0-	6522	2		N	-0-			-0-
04		6510 X	6205	-0-	-305	B	-0-	6205	2		N	-0-			-0-
05		6727 X	1519	-0-	-5208	B	-0-	1519	2		N	-0-			-0-
06		6510 X	2005	-0-	-4505	B	-0-	2005	2		N	-0-			-0-
07		6510 X	3592	-0-	-2918	B	-0-	3592	2		N	-0-			-0-
08		6510 X	3856	-0-	-2654	B	-0-	3856	2		N	-0-			-0-
09		6210 X	1986	-0-	-4224	B	-0-	1986	2		N	-0-			-0-
10		5144 X	5144	-0-	-0-	B	-0-	5144	2		N	-0-			-0-
11		7292 X	7292	-0-	-0-	B	-0-	7292	2		N	-0-			-0-
*12		5054 X	5054	-0-	-0-	B	-0-	5054	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VARIBUS WELL #: 7H RRCID -> 255962 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17460 PERF.14750 - 17354

01		2604 X	1250	-0-	-1354	B	-0-	1250	2		N	-0-			-0-
02		1036 N	142	-0-	-894	B	-0-	142	2		N	-0-			-0-
03		992 N	443	-0-	-549	B	-0-	443	2		N	-0-			-0-
04		1200 N	1061	-0-	-139	B	-0-	1061	2		N	-0-			-0-
05		2010 N	2010	-0-	-0-	B	-0-	2010	2		N	-0-			-0-
06		1684 N	1684	-0-	-0-	B	-0-	1684	2		N	-0-			-0-
07		1914 N	1914	-0-	-0-	B	-0-	1914	2		N	-0-			-0-
08		2015 N	1809	-0-	-206	B	-0-	1809	2		N	-0-			-0-
09		1680 N	789	-0-	-891	B	-0-	789	2		N	-0-			-0-
10		1922 N	1469	-0-	-453	B	-0-	1469	2		N	-0-			-0-
11		1740 N	1641	-0-	-99	B	-0-	1641	2		N	-0-			-0-
*12		1778 N	1778	-0-	-0-	B	-0-	1778	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, GAIL WELL #: 31H RRCID -> 255963 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 14624 PERF.14985 - 18227

01		4915 X	4915	-0-	-0-	B	-0-	4915	2		N	-0-			-0-
02		4470 X	4470	-0-	-0-	B	-0-	4470	2		N	-0-			-0-
03		3795 X	3795	-0-	-0-	B	-0-	3795	2		N	-0-			-0-
04		3954 X	3954	-0-	-0-	B	-0-	3954	2		N	-0-			-0-
05		3380 X	3380	-0-	-0-	B	-0-	3380	2		N	-0-			-0-
06		3598 X	3598	-0-	-0-	B	-0-	3598	2		N	-0-			-0-
07		3347 X	3347	-0-	-0-	B	-0-	3347	2		N	-0-			-0-
08		4335 X	4335	-0-	-0-	B	-0-	4335	2		N	-0-			-0-
09		3000 X	2925	-0-	-75	B	-0-	2925	2		N	-0-			-0-
10		3805 X	3805	-0-	-0-	B	-0-	3805	2		N	-0-			-0-
11		3000 X	2461	-0-	-539	B	-0-	2461	2		N	-0-			-0-
*12		3417 X	3417	-0-	-0-	B	-0-	3417	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 36H RRCID -> 256608 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14890 - 17747

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
01		3317 X	2435	-0-	-882 B	-0-	2435	2					N	-0-				-0-		
02		2492 X	1566	-0-	-926 B	-0-	1566	2					N	-0-				-0-		
03		3162 X	1780	-0-	-1382 B	-0-	1780	2					N	-0-				-0-		
04		3060 X	1800	-0-	-1260 B	-0-	1800	2					N	-0-				-0-		
05		3162 X	2868	-0-	-294 B	-0-	2868	2					N	-0-				-0-		
06		2531 X	2531	-0-	-0- B	-0-	2531	2					N	-0-				-0-		
07		2735 X	2735	-0-	-0- B	-0-	2735	2					N	-0-				-0-		
08		3147 X	3147	-0-	-0- B	-0-	3147	2					N	-0-				-0-		
09		3576 X	3576	-0-	-0- B	-0-	3576	2					N	-0-				-0-		
10		2883 X	2103	-0-	-780 B	-0-	2103	2					N	-0-				-0-		
11		3060 X	2855	-0-	-205 B	-0-	2855	2					N	-0-				-0-		
12		3627 X	2435	-0-	-1192 B	-0-	2435	2					N	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			29,831																TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 256623 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11629 - 13916

01		5018 X	5018	-0-	-0- B	-0-	5018	2					N	-0-				-0-		
02		4284 X	3712	-0-	-572 B	-0-	3712	2					N	-0-				-0-		
03		5334 X	5334	-0-	-0- B	-0-	5334	2					N	-0-				-0-		
04		4860 X	4221	-0-	-639 B	-0-	4221	2					N	-0-				-0-		
05		5022 X	4607	-0-	-415 B	-0-	4607	2					N	-0-				-0-		
06		5160 X	4671	-0-	-489 B	-0-	4671	2					N	-0-				-0-		
07		5332 X	4836	-0-	-496 B	-0-	4836	2					N	-0-				-0-		
08		5332 X	4623	-0-	-709 B	-0-	4623	2					N	-0-				-0-		
09		4680 X	4227	-0-	-453 B	-0-	4227	2					N	-0-				-0-		
10		4836 X	4555	-0-	-281 B	-0-	4555	2					N	-0-				-0-		
11		4680 X	4213	-0-	-467 B	-0-	4213	2					N	-0-				-0-		
12		4836 X	3831	-0-	-1005 B	-0-	3831	2					N	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			53,848																TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256640 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 17825 PERF.14760 - 1774

01		10788 X	61	-0-	-10727 B	-0-	2	1	59	2			N	-0-				-0-		
02		9744 X	2784	-0-	-6960 B	-0-	83	1	2701	2			N	-0-				-0-		
03		9258 X	9258	-0-	-0- B	-0-	282	1	8976	2			N	-0-				-0-		
04		9025 X	9025	-0-	-0- B	-0-	285	1	8740	2			N	-0-				-0-		
05		12154 X	12154	-0-	-0- B	-0-	401	1	11753	2			N	-0-				-0-		
06		8970 X	4193	-0-	-4777 B	-0-	135	1	4058	2			N	-0-				-0-		
07		9331 X	-0-	-0-	-9331 B	-0-							N	-0-				-0-		
08		10788 X	-0-	-0-	-10788 B	-0-							N	-0-				-0-		
09		10440 X	-0-	-0-	-10440 B	-0-							N	-0-				-0-		
10		10788 X	-0-	-0-	-10788 B	-0-							N	-0-				-0-		
11		4200 X	-0-	-0-	-4200 B	-0-							N	-0-				-0-		
12		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			37,475																TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 FERN V. ROBINSON WELL #: 5 RRCID -> 256668 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 13299

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		2681 X	2681	-0-	-0- B	-0-	2681	2	N	-0-			-0-
02		2408 N	1820	-0-	-588 B	-0-	1820	2	N	-0-			-0-
03		1891 N	1135	-0-	-756 B	-0-	1135	2	N	-0-			-0-
04		2976 N	2976	-0-	-0- B	-0-	2976	2	N	-0-			-0-
05		5267 X	5267	-0-	-0- B	-0-	5267	2	N	-0-			-0-
06		1659 N	1659	-0-	-0- B	-0-	1659	2	N	-0-			-0-
07		2666 N	1146	-0-	-1520 B	-0-	1146	2	N	-0-			-0-
08		2666 X	1292	-0-	-1374 B	-0-	1292	2	N	-0-			-0-
09		2580 X	1068	-0-	-1512 B	-0-	1068	2	N	-0-			-0-
10		2666 X	1238	-0-	-1428 B	-0-	1238	2	N	-0-			-0-
11		1650 X	1442	-0-	-208 B	-0-	1442	2	N	-0-			-0-
12		1302 X	1087	-0-	-215 B	-0-	1087	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			22,811				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 257018 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11690 - 12562

01		6307 X	6307	-0-	-0- B	-0-	6307	2	N	-0-			-0-
02		4956 X	4584	-0-	-372 B	-0-	4584	2	N	-0-			-0-
03		6447 X	6447	-0-	-0- B	-0-	6447	2	N	-0-			-0-
04		6002 X	6002	-0-	-0- B	-0-	6002	2	N	-0-			-0-
05		5687 X	5687	-0-	-0- B	-0-	5687	2	N	-0-			-0-
06		5509 X	5509	-0-	-0- B	-0-	5509	2	N	-0-			-0-
07		5541 X	5541	-0-	-0- B	-0-	5541	2	N	-0-			-0-
08		5487 X	5391	-0-	-96 B	-0-	5391	2	N	-0-			-0-
09		5310 X	5200	-0-	-110 B	-0-	5200	2	N	-0-			-0-
10		5779 X	5779	-0-	-0- B	-0-	5779	2	N	-0-			-0-
11		5310 X	3965	-0-	-1345 B	-0-	3965	2	N	-0-			-0-
12		5487 X	4187	-0-	-1300 B	-0-	4187	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			64,599				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

KING, GAIL WELL #: 24H RRCID -> 257490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 18362 PERF.15250 - 18229

01		6386 X	3194	-0-	-3192 B	-0-	3194	2	N	-0-			-0-
02		5768 X	2327	-0-	-3441 B	-0-	2327	2	N	-0-			-0-
03		6820 X	3509	-0-	-3311 B	-0-	3509	2	N	-0-			-0-
04		6600 X	3844	-0-	-2756 B	-0-	3844	2	N	-0-			-0-
05		6820 X	3604	-0-	-3216 B	-0-	3604	2	N	-0-			-0-
06		3390 X	2806	-0-	-584 B	-0-	2806	2	N	-0-			-0-
07		3968 X	3038	-0-	-930 B	-0-	3038	2	N	-0-			-0-
08		3968 X	2918	-0-	-1050 B	-0-	2918	2	N	-0-			-0-
09		3840 X	2579	-0-	-1261 B	-0-	2579	2	N	-0-			-0-
10		3596 X	2867	-0-	-729 B	-0-	2867	2	N	-0-			-0-
11		3057 X	3057	-0-	-0- B	-0-	3057	2	N	-0-			-0-
*12		3158 X	3158	-0-	-0- B	-0-	3158	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			36,901				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257610 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12662 - 14050

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2790 X	2251	-0-	-539 B	-0-	2251	2		N	-0-			-0-
02		2599 X	2599	-0-	-0- B	-0-	2598	2	1	9	N	1	1 8	-0-
03		2770 X	2770	-0-	-0- B	-0-	2768	2	2	9	N	2	2 8	-0-
04		2670 X	2266	-0-	-404 B	-0-	2266	2		N	-0-			-0-
05		2883 X	2574	-0-	-309 B	-0-	2573	2	1	9	N	1	1 8	-0-
06		2790 X	2439	-0-	-351 B	-0-	2438	2	1	9	N	1	1 8	-0-
07		2883 X	2762	-0-	-121 B	-0-	2762	2		N	-0-			-0-
08		2943 X	2943	-0-	-0- B	-0-	2943	2		N	-0-			-0-
09		2719 X	2719	-0-	-0- B	-0-	2719	2		N	-0-			-0-
10		2759 X	2743	-0-	-16 B	-0-	2743	2		N	-0-			-0-
11		2850 X	2593	-0-	-257 B	-0-	2593	2		N	-0-			-0-
12		2945 X	2082	-0-	-863 B	-0-	2082	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			30,741											
TOTAL CONDENSATE PROD:											5			

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257620 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 14033

01		9624 X	9624	-0-	-0- B	-0-	9624	2		N	-0-			-0-
02		3808 X	3232	-0-	-576 B	-0-	3232	2		N	-0-			-0-
03		9865 X	9865	-0-	-0- B	-0-	9865	2		N	-0-			-0-
04		7276 X	7276	-0-	-0- B	-0-	7276	2		N	-0-			-0-
05		4216 X	2962	-0-	-1254 B	-0-	2962	2		N	-0-			-0-
06		6050 X	6050	-0-	-0- B	-0-	6050	2		N	-0-			-0-
07		4216 X	2782	-0-	-1434 B	-0-	2782	2		N	-0-			-0-
08		4261 X	4261	-0-	-0- B	-0-	4261	2		N	-0-			-0-
09		6777 X	6777	-0-	-0- B	-0-	6777	2		N	-0-			-0-
10		8317 X	8317	-0-	-0- B	-0-	8317	2		N	-0-			-0-
11		7290 X	7290	-0-	-0- B	-0-	7290	2		N	-0-			-0-
*12		7270 X	7270	-0-	-0- B	-0-	7270	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			75,706											
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-			

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257750 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 12698

01		4650 X	4468	-0-	-182 B	-0-	4458	2	10	9	N	9	9 8	-0-
02		4200 X	4118	-0-	-82 B	-0-	4097	2	21	9	N	19	19 8	-0-
03		5110 X	5110	-0-	-0- B	-0-	5088	2	22	9	N	20	20 8	-0-
04		4470 X	4228	-0-	-242 B	-0-	4221	2	7	9	N	6	6 8	-0-
05		4770 X	4770	-0-	-0- B	-0-	4749	2	21	9	N	19	19 8	-0-
06		4500 X	4475	-0-	-25 B	-0-	4453	2	22	9	N	20	20 8	-0-
07		4650 X	4277	-0-	-373 B	-0-	4262	2	15	9	N	14	14 8	-0-
08		4650 X	4068	-0-	-582 B	-0-	4055	2	13	9	N	12	12 8	-0-
09		4500 X	4243	-0-	-257 B	-0-	4234	2	9	9	N	8	8 8	-0-
10		4650 X	4355	-0-	-295 B	-0-	4344	2	11	9	N	10	10 8	-0-
11		4470 X	3722	-0-	-748 B	-0-	3705	2	17	9	N	15	15 8	-0-
12		4371 X	3882	-0-	-489 B	-0-	3874	2	8	9	N	7	7 8	-0-
TOTAL GAS PROD:			51,716											
TOTAL CONDENSATE PROD:											159			

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 257751 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12628 - 14005

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
01		2883 X	2790	-0-	-93 B	-0-	2789 2	1 9	N	1	1 8		-0-
02		2604 X	2286	-0-	-318 B	-0-	2284 2	2 9	N	2	2 8		-0-
03		2883 X	2566	-0-	-317 B	-0-	2564 2	2 9	N	2	2 8		-0-
04		2730 X	2503	-0-	-227 B	-0-	2502 2	1 9	N	1	1 8		-0-
05		2821 X	2739	-0-	-82 B	-0-	2737 2	2 9	N	2	2 8		-0-
06		2700 X	2451	-0-	-249 B	-0-	2449 2	2 9	N	2	2 8		-0-
07		2710 X	2710	-0-	-0 B	-0-	2708 2	2 9	N	2	2 8		-0-
08		2739 X	2739	-0-	-0 B	-0-	2736 2	3 9	N	3	3 8		-0-
09		2640 X	2479	-0-	-161 B	-0-	2478 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10		2753 X	2753	-0-	-0 B	-0-	2752 2	1 9	N	1	1 8		-0-
11		2640 X	2594	-0-	-46 B	-0-	2593 2	1 9	N	1	1 8		-0-
12		2728 X	2638	-0-	-90 B	-0-	2637 2	1 9	N	1	1 8		-0-
TOTAL GAS PROD: 31,248													
TOTAL CONDENSATE PROD: 19													

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 2H RRCID -> 257857 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14850 - 18511

01		6293 X	4872	-0-	-1421 B	-1588870	4872 2		N	-0-			-0-
02		10500 X	2000	-0-	-8500 B	-1588870	2000 2		N	-0-			-0-
03		11625 X	7701	-0-	-3924 B	-1588870	7701 2		N	-0-			-0-
04		11250 X	1316	-0-	-9934 B	-1588870	1316 2		N	-0-			-0-
05		4867 X	9	-0-	-4858 B	-1588870	9 2		N	-0-			-0-
06		7440 X	52	-0-	-7388 B	-1588870	52 2		N	-0-			-0-
07		7688 X	12	-0-	-7676 B	-1588870	12 2		N	-0-			-0-
08		7688 X	63	-0-	-7625 B	-1588870	63 2		N	-0-			-0-
09		1320 X	90	-0-	-1230 B	-1588870	90 2		N	-0-			-0-
10		62 X	14	-0-	-48 B	-1588870	14 2		N	-0-			-0-
11		60 X	13	-0-	-47 B	-1588870	13 2		N	-0-			-0-
12		93 X	29	-0-	-64 B	-1588870	29 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 16,171													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

FULTON "A" WELL #: 14 RRCID -> 257908 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11699 - 12919

01		2629 N	2629	-0-	-0 B	-0-	2626 2	3 9	N	3	3 8		-0-
02		1876 N	1876	-0-	-0 B	-0-	1870 2	6 9	N	5	5 8		-0-
03		2654 N	2654	-0-	-0 B	-0-	2648 2	6 9	N	5	5 8		-0-
04		2607 N	2607	-0-	-0 B	-0-	2605 2	2 9	N	2	2 8		-0-
05		2547 N	2547	-0-	-0 B	-0-	2540 2	7 9	N	6	6 8		-0-
06		2580 N	2326	-0-	-254 B	-0-	2320 2	6 9	N	5	5 8		-0-
07		2697 N	1748	-0-	-949 B	-0-	1745 2	3 9	N	3	3 8		-0-
08		2542 N	2256	-0-	-286 B	-0-	2252 2	4 9	N	4	4 8		-0-
09		2340 N	1786	-0-	-554 B	-0-	1784 2	2 9	N	2	2 8		-0-
10		2273 N	2273	-0-	-0 B	-0-	2270 2	3 9	N	3	3 8		-0-
11		2190 N	2035	-0-	-155 B	-0-	2031 2	4 9	N	4	4 8		-0-
*12		2337 N	2337	-0-	-0 B	-0-	2334 2	3 9	N	3	3 8		-0-
TOTAL GAS PROD: 27,074													
TOTAL CONDENSATE PROD: 45													

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 258463 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 14305 PERF.12588 - 13936

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2805 X	2805	-0-	-0-	B	-0-	2804	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02		2240 X	1815	-0-	-425	B	-0-	1814	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03		3162 X	2911	-0-	-251	B	-0-	2909	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04		3060 X	2045	-0-	-1015	B	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
05		3162 X	2368	-0-	-794	B	-0-	2367	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06		2820 X	2530	-0-	-290	B	-0-	2528	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07		2914 X	2135	-0-	-779	B	-0-	2129	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08		2914 X	2016	-0-	-898	B	-0-	2009	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09		2520 X	2459	-0-	-61	B	-0-	2456	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10		2645 X	2645	-0-	-0-	B	-0-	2642	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11		2520 X	2409	-0-	-111	B	-0-	2405	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12		2542 X	2412	-0-	-130	B	-0-	2410	2	2	9	N	2	2	8			-0-
TOTAL GAS PROD:			28,550															
															TOTAL CONDENSATE PROD:			30

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259007 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14252 PERF.11650 - 14070

01		4991 X	3836	-0-	-1155	B	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
02		4508 X	3330	-0-	-1178	B	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
03		4898 X	4464	-0-	-434	B	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
04		4740 X	4205	-0-	-535	B	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
05		4743 X	4002	-0-	-741	B	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
06		4320 X	4207	-0-	-113	B	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
07		4464 X	4405	-0-	-59	B	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
08		4464 X	2878	-0-	-1586	B	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
09		4200 X	3645	-0-	-555	B	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
10		4921 X	4921	-0-	-0-	B	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
11		4260 X	3884	-0-	-376	B	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
12		4402 X	3957	-0-	-445	B	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			47,734															
															TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

MELVIN WALDRIP GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 259237 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11625 - 14066

01		4619 X	2756	-0-	-1863	B	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
02		3976 X	3295	-0-	-681	B	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
03		4402 X	3299	-0-	-1103	B	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
04		3120 X	2554	-0-	-566	B	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
05		3658 X	3411	-0-	-247	B	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
06		3540 X	3	-0-	-3537	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07		3658 X	-0-	-0-	-3658	B	-0-					N	-0-					-0-
08		3410 X	-0-	-0-	-3410	B	-0-					N	-0-					-0-
09		3300 X	-0-	-0-	-3300	B	-0-					N	-0-					-0-
10		3410 X	-0-	-0-	-3410	B	-0-					N	-0-					-0-
11		3 X	-0-	-0-	-3	B	-0-					N	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			15,318															
															TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
VARIBUS WELL #: 8H RRCID -> 259258 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14865 - 18744														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
01		1488 X	136	-0-	-1352 B	-776040	136	2		N	-0-			-0-
02		168 X	360	-0-	192 B	-775848	360	2		N	-0-			-0-
03		186 X	580	-0-	394 B	-775454	580	2		N	-0-			-0-
04		180 X	1369	-0-	1189 B	-774265	1369	2		N	-0-			-0-
05		403 X	231	-0-	-172 B	-774265	231	2		N	-0-			-0-
06		570 X	-0-	-0-	-570 B	-774265				N	-0-			-0-
07		1426 X	1055	-0-	-371 B	-774265	1055	2		N	-0-			-0-
08		1426 X	420	-0-	-1006 B	-774265	420	2		N	-0-			-0-
09		1380 X	1638	-0-	258 B	-774007	1638	2		N	-0-			-0-
10		1054 X	1679	-0-	625 B	-773382	1679	2		N	-0-			-0-
11		1020 X	2335	-0-	1315 B	-772067	2335	2		N	-0-			-0-
12		1705 X	2592	-0-	887 B	-771180	2592	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, GAIL WELL #: 43 RRCID -> 259341 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 15009 PERF.13090 - 14654														
01		4805 X	4805	-0-	-0- B	-0-	4805	2		N	-0-			-0-
02		4200 X	3256	-0-	-944 B	-0-	3256	2		N	-0-			-0-
03		5146 X	3276	-0-	-1870 B	-0-	3276	2		N	-0-			-0-
04		4980 X	4698	-0-	-282 B	-0-	4698	2		N	-0-			-0-
05		5476 X	5476	-0-	-0- B	-0-	5476	2		N	-0-			-0-
06		5818 X	5818	-0-	-0- B	-0-	5818	2		N	-0-			-0-
07		5713 X	5713	-0-	-0- B	-0-	5713	2		N	-0-			-0-
08		5551 X	5551	-0-	-0- B	-0-	5551	2		N	-0-			-0-
09		5820 X	4634	-0-	-1186 B	-0-	4634	2		N	-0-			-0-
10		6014 X	2622	-0-	-3392 B	-0-	2622	2		N	-0-			-0-
11		5820 X	5184	-0-	-636 B	-0-	5184	2		N	-0-			-0-
12		5704 X	4854	-0-	-850 B	-0-	4854	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 259843 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11806 - 12852														
01		914 N	914	-0-	-0- B	-0-	913	2	1	9	N	1	8	-0-
02		1316 N	1273	-0-	-43 B	-0-	1269	2	4	9	N	4	8	-0-
03		3232 X	3232	-0-	-0- B	-0-	3221	2	11	9	N	10	8	-0-
04		1888 N	1888	-0-	-0- B	-0-	1886	2	2	9	N	2	8	-0-
05		1614 N	1614	-0-	-0- B	-0-	1608	2	6	9	N	5	8	-0-
06		2460 X	1365	-0-	-1095 B	-0-	1359	2	6	9	N	5	8	-0-
07		2542 X	1286	-0-	-1256 B	-0-	1283	2	3	9	N	3	8	-0-
08		2542 X	1212	-0-	-1330 B	-0-	1209	2	3	9	N	3	8	-0-
09		1890 X	1137	-0-	-753 B	-0-	1135	2	2	9	N	2	8	-0-
10		1612 X	1142	-0-	-470 B	-0-	1140	2	2	9	N	2	8	-0-
11		1380 X	1056	-0-	-324 B	-0-	1053	2	3	9	N	3	8	-0-
*12		1716 N	1716	-0-	-0- B	-0-	1713	2	3	9	N	3	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 17,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259848 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11652 - 13941														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	CODE	
01		1054 X	812	-0-	-242 B	-0-	811	2	1 9	N	1	1 8	-0-	
02		644 N	515	-0-	-129 B	-0-	514	2	1 9	N	1	1 8	-0-	
03		899 N	749	-0-	-150 B	-0-	748	2	1 9	N	1	1 8	-0-	
04		780 N	690	-0-	-90 B	-0-	690	2		N	-0-		-0-	
05		776 N	776	-0-	-0- B	-0-	775	2	1 9	N	1	1 8	-0-	
06		2088 N	2088	-0-	-0- B	-0-	2088	2		N	-0-		-0-	
07		2088 N	2088	-0-	-0- B	-0-	2088	2		N	-0-		-0-	
08		861 N	861	-0-	-0- B	-0-	861	2		N	-0-		-0-	
09		2100 N	1991	-0-	-109 B	-0-	1991	2		N	-0-		-0-	
10		2077 N	2049	-0-	-28 B	-0-	2049	2		N	-0-		-0-	
11		840 N	825	-0-	-15 B	-0-	825	2		N	-0-		-0-	
12		2046 N	976	-0-	-1070 B	-0-	976	2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			14,420		TOTAL CONDENSATE PROD:			4						

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 259876 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 14068 PERF.11253 - 12517														
01		5084 X	4165	-0-	-919 B	-0-	4161	2	4 9	N	4	4 8	-0-	
02		4592 X	2093	-0-	-2499 B	-0-	2087	2	6 9	N	5	5 8	-0-	
03		5088 X	5088	-0-	-0- B	-0-	5080	2	8 9	N	7	7 8	-0-	
04		4830 X	4336	-0-	-494 B	-0-	4333	2	3 9	N	3	3 8	-0-	
05		4154 X	3624	-0-	-530 B	-0-	3616	2	8 9	N	7	7 8	-0-	
06		4920 X	3924	-0-	-996 B	-0-	3923	2	1 9	N	1	1 8	-0-	
07		5084 X	4187	-0-	-897 B	-0-	4186	2	1 9	N	1	1 8	-0-	
08		5084 X	4899	-0-	-185 B	-0-	4898	2	1 9	N	1	1 8	-0-	
09		4959 X	4959	-0-	-0- B	-0-	4958	2	1 9	N	1	1 8	-0-	
10		4911 X	4911	-0-	-0- B	-0-	4910	2	1 9	N	1	1 8	-0-	
11		4740 X	4111	-0-	-629 B	-0-	4110	2	1 9	N	1	1 8	-0-	
12		5115 X	3856	-0-	-1259 B	-0-	3855	2	1 9	N	1	1 8	-0-	
TOTAL GAS PROD:			50,153		TOTAL CONDENSATE PROD:			33						

SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259945 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 15291 PERF.12139 - 14397														
01		8029 X	5142	-0-	-2887 B	-0-	198	1	4944	2	N	-0-	-0-	
02		7252 X	382	-0-	-6870 B	-0-	12	1	370	2	N	-0-	-0-	
03		8029 X	3161	-0-	-4868 B	-0-	85	1	3076	2	N	-0-	-0-	
04		6600 X	1952	-0-	-4648 B	-0-	41	1	1911	2	N	-0-	-0-	
05		6820 X	838	-0-	-5982 B	-0-	26	1	812	2	N	-0-	-0-	
06		4980 X	1003	-0-	-3977 B	-0-	31	1	972	2	N	-0-	-0-	
07		3162 X	1124	-0-	-2038 B	-0-	34	1	1090	2	N	-0-	-0-	
08		3162 X	924	-0-	-2238 B	-0-	29	1	895	2	N	-0-	-0-	
09		4701 X	4701	-0-	-0- B	-0-	135	1	4566	2	N	-0-	-0-	
10		4582 X	4582	-0-	-0- B	-0-	178	1	4404	2	N	-0-	-0-	
11		8276 X	8276	-0-	-0- B	-0-	241	1	8035	2	N	-0-	-0-	
*12		4996 X	4996	-0-	-0- B	-0-	110	1	4886	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			37,081		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260772 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 14324 PERF.11648 - 14085

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
01		6324 X	4445	-0-	-1879 B	-0-	4445	2			N	-0-				-0-		
02		4004 X	3335	-0-	-669 B	-0-	3335	2			N	-0-				-0-		
03		4402 X	3380	-0-	-1022 B	-0-	3380	2			N	-0-				-0-		
04		5137 X	5137	-0-	-0- B	-0-	5137	2			N	-0-				-0-		
05		4433 X	4155	-0-	-278 B	-0-	4155	2			N	-0-				-0-		
06		4290 X	3631	-0-	-659 B	-0-	3631	2			N	-0-				-0-		
07		5301 X	3459	-0-	-1842 B	-0-	3459	2			N	-0-				-0-		
08		5301 X	3272	-0-	-2029 B	-0-	3272	2			N	-0-				-0-		
09		5130 X	3009	-0-	-2121 B	-0-	3009	2			N	-0-				-0-		
10		4154 X	2856	-0-	-1298 B	-0-	2856	2			N	-0-				-0-		
11		3630 X	2498	-0-	-1132 B	-0-	2498	2			N	-0-				-0-		
12		3472 X	2629	-0-	-843 B	-0-	2629	2			N	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			41,806														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 260937 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11894 - 12875

01		4412 X	4412	-0-	-0- B	-0-	4403	2	9	9	N	8	8	8		-0-		
02		3586 X	3586	-0-	-0- B	-0-	3567	2	19	9	N	17	17	8		-0-		
03		4409 X	4409	-0-	-0- B	-0-	4391	2	18	9	N	16	16	8		-0-		
04		4161 X	4161	-0-	-0- B	-0-	4155	2	6	9	N	5	5	8		-0-		
05		4354 X	4354	-0-	-0- B	-0-	4335	2	19	9	N	17	17	8		-0-		
06		4185 X	4185	-0-	-0- B	-0-	4165	2	20	9	N	18	18	8		-0-		
07		3932 X	3932	-0-	-0- B	-0-	3919	2	13	9	N	12	12	8		-0-		
08		4070 X	4070	-0-	-0- B	-0-	4057	2	13	9	N	12	12	8		-0-		
09		3078 X	3078	-0-	-0- B	-0-	3071	2	7	9	N	6	6	8		-0-		
10		3356 X	3356	-0-	-0- B	-0-	3347	2	9	9	N	8	8	8		-0-		
11		3745 X	3745	-0-	-0- B	-0-	3730	2	15	9	N	14	14	8		-0-		
*12		3830 X	3830	-0-	-0- B	-0-	3822	2	8	9	N	7	7	8		-0-		
TOTAL GAS PROD:			47,118														TOTAL CONDENSATE PROD:	140

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260938 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12821

01		3930 X	3930	-0-	-0- B	-0-	3928	2	2	9	N	2	2	8		-0-		
02		3160 X	3160	-0-	-0- B	-0-	3157	2	3	9	N	3	3	8		-0-		
03		4402 X	4139	-0-	-263 B	-0-	4136	2	3	9	N	3	3	8		-0-		
04		4260 X	3800	-0-	-460 B	-0-	3799	2	1	9	N	1	1	8		-0-		
05		4402 X	3999	-0-	-403 B	-0-	3996	2	3	9	N	3	3	8		-0-		
06		4020 X	3807	-0-	-213 B	-0-	3804	2	3	9	N	3	3	8		-0-		
07		4154 X	4033	-0-	-121 B	-0-	4030	2	3	9	N	3	3	8		-0-		
08		4154 X	3917	-0-	-237 B	-0-	3915	2	2	9	N	2	2	8		-0-		
09		3870 X	3741	-0-	-129 B	-0-	3740	2	1	9	N	1	1	8		-0-		
10		4030 X	3732	-0-	-298 B	-0-	3730	2	2	9	N	2	2	8		-0-		
11		3900 X	3756	-0-	-144 B	-0-	3753	2	3	9	N	3	3	8		-0-		
*12		4222 X	4222	-0-	-0- B	-0-	4220	2	2	9	N	2	2	8		-0-		
TOTAL GAS PROD:			46,236														TOTAL CONDENSATE PROD:	28

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 10H RRCID -> 261013 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14525 - 16806

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3038 X	1896	-0-	-1142 B	-0-	1896 2		N	-0-			-0-
02		3494 X	3494	-0-	-0- B	-0-	3494 2		N	-0-			-0-
03		3509 X	3509	-0-	-0- B	-0-	3509 2		N	-0-			-0-
04		3292 X	3292	-0-	-0- B	-0-	3292 2		N	-0-			-0-
05		3317 X	3117	-0-	-200 B	-0-	3117 2		N	-0-			-0-
06		3210 X	2547	-0-	-663 B	-0-	2547 2		N	-0-			-0-
07		3317 X	2494	-0-	-823 B	-0-	2494 2		N	-0-			-0-
08		3317 X	3024	-0-	-293 B	-0-	3024 2		N	-0-			-0-
09		3210 X	2547	-0-	-663 B	-0-	2547 2		N	-0-			-0-
10		3131 X	2702	-0-	-429 B	-0-	2702 2		N	-0-			-0-
11		2940 X	2555	-0-	-385 B	-0-	2555 2		N	-0-			-0-
12		3038 X	2915	-0-	-123 B	-0-	2915 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			34,092	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

FULLEN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261195 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14575 - 19078

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		20561 X	20561	-0-	-0- B	-0-	20561 2		N	-0-			-0-
02		17192 X	10886	-0-	-6306 B	-0-	10886 2		N	-0-			-0-
03		22289 X	16684	-0-	-5605 B	-0-	16684 2		N	-0-			-0-
04		21570 X	2936	-0-	-18634 B	-0-	2936 2		N	-0-			-0-
05		22289 X	169	-0-	-22120 B	-0-	169 2		N	-0-			-0-
06		19890 X	-0-	-0-	-19890 B	-0-			N	-0-			-0-
07		16678 X	191	-0-	-16487 B	-0-	191 2		N	-0-			-0-
08		16678 X	146	-0-	-16532 B	-0-	146 2		N	-0-			-0-
09		2940 X	292	-0-	-2648 B	-0-	292 2		N	-0-			-0-
10		186 X	-0-	-0-	-186 B	-0-			N	-0-			-0-
11		180 X	-0-	-0-	-180 B	-0-			N	-0-			-0-
12		310 X	28	-0-	-282 B	-0-	28 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			51,893	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261219 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 14116 PERF.12327 - 13924

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3007 X	2489	-0-	-518 B	-0-	2487 2	2 9	N	2	2 8		-0-
02		2716 X	1961	-0-	-755 B	-0-	1955 2	6 9	N	5	5 8		-0-
03		2831 X	2831	-0-	-0- B	-0-	2828 2	3 9	N	3	3 8		-0-
04		2687 X	2687	-0-	-0- B	-0-	2686 2	1 9	N	1	1 8		-0-
05		2871 X	2871	-0-	-0- B	-0-	2865 2	6 9	N	5	5 8		-0-
06		2730 X	2605	-0-	-125 B	-0-	2602 2	3 9	N	3	3 8		-0-
07		2821 X	2619	-0-	-202 B	-0-	2617 2	2 9	N	2	2 8		-0-
08		2883 X	2635	-0-	-248 B	-0-	2632 2	3 9	N	3	3 8		-0-
09		2790 X	2652	-0-	-138 B	-0-	2650 2	2 9	N	2	2 8		-0-
10		2883 X	2532	-0-	-351 B	-0-	2530 2	2 9	N	2	2 8		-0-
11		2610 X	2466	-0-	-144 B	-0-	2463 2	3 9	N	3	3 8		-0-
12		2728 X	2597	-0-	-131 B	-0-	2595 2	2 9	N	2	2 8		-0-
TOTAL GAS PROD:			30,945	TOTAL CONDENSATE PROD:			33						

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VARIBUS WELL #: 15 RRCID -> 261236 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 14933 PERF.12915 - 14546

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3069 X	1586	-0-	-1483 B	-0-	1586	2		N	-0-			-0-
02		2772 X	1401	-0-	-1371 B	-0-	1401	2		N	-0-			-0-
03		3069 X	1716	-0-	-1353 B	-0-	1716	2		N	-0-			-0-
04		2100 X	635	-0-	-1465 B	-0-	635	2		N	-0-			-0-
05		1581 X	1563	-0-	-18 B	-0-	1563	2		N	-0-			-0-
06		3642 X	3642	-0-	-0- B	-0-	3642	2		N	-0-			-0-
07		3507 X	3507	-0-	-0- B	-0-	3507	2		N	-0-			-0-
08		3314 X	3314	-0-	-0- B	-0-	3314	2		N	-0-			-0-
09		2970 X	2686	-0-	-284 B	-0-	2686	2		N	-0-			-0-
10		3069 X	2552	-0-	-517 B	-0-	2552	2		N	-0-			-0-
11		2970 X	2061	-0-	-909 B	-0-	2061	2		N	-0-			-0-
12		3069 X	2579	-0-	-490 B	-0-	2579	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, GAIL WELL #: 50H RRCID -> 261237 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 14324 PERF.14660 - 17703

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1953 X	1267	-0-	-686 B	-862643	1267	2		N	-0-			-0-
02		1764 X	1296	-0-	-468 B	-862643	1296	2		N	-0-			-0-
03		1953 X	1522	-0-	-431 B	-862643	1522	2		N	-0-			-0-
04		1770 X	1136	-0-	-634 B	-862643	1136	2		N	-0-			-0-
05		1426 X	2356	-0-	930 B	-861713	2356	2		N	-0-			-0-
06		1470 X	1629	-0-	159 B	-861554	1629	2		N	-0-			-0-
07		1519 X	1535	-0-	16 B	-861538	1535	2		N	-0-			-0-
08		2356 X	1944	-0-	-412 B	-861538	1944	2		N	-0-			-0-
09		2280 X	1108	-0-	-1172 B	-861538	1108	2		N	-0-			-0-
10		2356 X	1259	-0-	-1097 B	-861538	1259	2		N	-0-			-0-
11		1890 X	1565	-0-	-325 B	-861538	1565	2		N	-0-			-0-
12		1953 X	1436	-0-	-517 B	-861538	1436	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261247 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 14198 PERF.12378 - 14031

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2077 N	1927	-0-	-150 B	-0-	1926	2	1 9	N	1	1 8		-0-
02		1596 N	1594	-0-	-2 B	-0-	1592	2	2 9	N	2	2 8		-0-
03		2108 N	1550	-0-	-558 B	-0-	1548	2	2 9	N	2	2 8		-0-
04		1970 N	1970	-0-	-0- B	-0-	1969	2	1 9	N	1	1 8		-0-
05		2202 N	2202	-0-	-0- B	-0-	2200	2	2 9	N	2	2 8		-0-
06		2017 N	2017	-0-	-0- B	-0-	2015	2	2 9	N	2	2 8		-0-
07		2105 N	2105	-0-	-0- B	-0-	2099	2	6 9	N	5	5 8		-0-
08		2201 N	2144	-0-	-57 B	-0-	2136	2	8 9	N	7	7 8		-0-
09		2038 N	2038	-0-	-0- B	-0-	2036	2	2 9	N	2	2 8		-0-
10		2108 N	2071	-0-	-37 B	-0-	2069	2	2 9	N	2	2 8		-0-
11		2070 N	1961	-0-	-109 B	-0-	1958	2	3 9	N	3	3 8		-0-
12		2108 N	1940	-0-	-168 B	-0-	1939	2	1 9	N	1	1 8		-0-

TOTAL GAS PROD: 23,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261248 COMPL. DATE 03/18/2011												TOTAL DEPTH 14151	PERF.12339 - 13979		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2635 X	1525	-0-	-1110 B	-0-	1525	2		N	-0-				-0-
02		2212 N	1498	-0-	-714 B	-0-	1496	2		N	2	2	8		-0-
03		1767 N	1765	-0-	-2 B	-0-	1764	2		N	1	1	8		-0-
04		1651 N	1651	-0-	-0- B	-0-	1651	2		N	-0-				-0-
05		1674 N	1669	-0-	-5 B	-0-	1668	2		N	1	1	8		-0-
06		1710 N	1543	-0-	-167 B	-0-	1542	2		N	1	1	8		-0-
07		1772 N	1772	-0-	-0- B	-0-	1771	2		N	1	1	8		-0-
08		1674 N	1641	-0-	-33 B	-0-	1640	2		N	1	1	8		-0-
09		1630 N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630	2		N	-0-				-0-
10		1767 N	1564	-0-	-203 B	-0-	1564	2		N	-0-				-0-
11		1590 N	1575	-0-	-15 B	-0-	1574	2		N	1	1	8		-0-
12		1674 N	1545	-0-	-129 B	-0-	1545	2		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 19,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261544 COMPL. DATE 02/07/2012												TOTAL DEPTH 13973	PERF. 9228 - 13810		
01		5208 X	4874	-0-	-334 B	-0-	181	1	4693	2	N	-0-			228
02		4704 X	3307	-0-	-1397 B	-0-	125	1	3182	2	N	-0-			228
03		5662 X	5662	-0-	-0- B	-0-	252	1	5410	2	N	-0-			228
04		5023 X	5023	-0-	-0- B	-0-	200	1	4819	2	N	4			232
							4	9							
05		4867 X	3995	-0-	-872 B	-0-	109	1	3886	2	N	-0-			232
06		5430 X	4102	-0-	-1328 B	-0-	148	1	3931	2	N	21			253
							23	9							
07		5611 X	3998	-0-	-1613 B	-0-	140	1	3858	2	N	-0-	190	1	63
08		5611 X	4476	-0-	-1135 B	-0-	143	1	4333	2	N	-0-			63
09		5010 X	3618	-0-	-1392 B	-0-	135	1	3483	2	N	-0-			63
10		4558 X	4558	-0-	-0- B	-0-	170	1	4388	2	N	-0-			63
11		4320 X	3194	-0-	-1126 B	-0-	138	1	3056	2	N	-0-			63
12		4464 X	3628	-0-	-836 B	-0-	123	1	3505	2	N	-0-			63

TOTAL GAS PROD: 50,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

VARIBUS WELL #: 6H RRCID -> 261563 COMPL. DATE 07/14/2011												TOTAL DEPTH 14196	PERF.14475 - 18102		
01		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 VARIBUS WELL #: 10HR RRCID -> 261570 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14037 PERF.14750 - 18753

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

VARIBUS WELL #: 11H RRCID -> 262446 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13785 PERF.14405 - 18333

01	4246 X	4246	-0-	-0- B	-0-	4246	2		N	-0-				-0-	
02	3612 X	2162	-0-	-1450 B	-0-	2162	2		N	-0-				-0-	
03	9285 X	9285	-0-	-0- B	-0-	9285	2		N	-0-				-0-	
04	4395 X	4395	-0-	-0- B	-0-	4395	2		N	-0-				-0-	
05	3999 X	2718	-0-	-1281 B	-0-	2718	2		N	-0-				-0-	
06	3870 X	1964	-0-	-1906 B	-0-	1964	2		N	-0-				-0-	
07	3999 X	3561	-0-	-438 B	-0-	3561	2		N	-0-				-0-	
08	6846 X	6846	-0-	-0- B	-0-	6846	2		N	-0-				-0-	
09	6307 X	6307	-0-	-0- B	-0-	6307	2		N	-0-				-0-	
10	3615 X	3615	-0-	-0- B	-0-	3615	2		N	-0-				-0-	
11	3870 X	3510	-0-	-360 B	-0-	3510	2		N	-0-				-0-	
12	3999 X	3464	-0-	-535 B	-0-	3464	2		N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			52,073											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

KING, GAIL WELL #: 57 RRCID -> 262451 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 14936 PERF.12057 - 12252

01	3869 X	3869	-0-	-0- B	-0-	3869	2		N	-0-				-0-	
02	2526 X	2526	-0-	-0- B	-0-	2526	2		N	-0-				-0-	
03	3349 X	3349	-0-	-0- B	-0-	3349	2		N	-0-				-0-	
04	2847 X	2847	-0-	-0- B	-0-	2847	2		N	-0-				-0-	
05	2955 X	2955	-0-	-0- B	-0-	2955	2		N	-0-				-0-	
06	2830 X	2830	-0-	-0- B	-0-	2830	2		N	-0-				-0-	
07	2854 X	2854	-0-	-0- B	-0-	2854	2		N	-0-				-0-	
08	2774 X	2774	-0-	-0- B	-0-	2774	2		N	-0-				-0-	
09	2640 X	2599	-0-	-41 B	-0-	2599	2		N	-0-				-0-	
10	2728 X	2619	-0-	-109 B	-0-	2619	2		N	-0-				-0-	
11	2640 X	2509	-0-	-131 B	-0-	2509	2		N	-0-				-0-	
12	2697 N	2272	-0-	-425 B	-0-	2272	2		N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			34,003											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VARIBUS WELL #: 12H RRCID -> 262459 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 14232 PERF.14435 - 19528

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3468 X	3468	-0-	-0- B	-0-	3468	2		N	-0-			-0-
02		3642 X	3642	-0-	-0- B	-0-	3642	2		N	-0-			-0-
03		2139 X	2139	-0-	-0- B	-0-	2139	2		N	-0-			-0-
04		1890 X	1065	-0-	-825 B	-0-	1065	2		N	-0-			-0-
05		6637 X	6637	-0-	-0- B	-0-	6637	2		N	-0-			-0-
06		4267 X	4267	-0-	-0- B	-0-	4267	2		N	-0-			-0-
07		4533 X	4533	-0-	-0- B	-0-	4533	2		N	-0-			-0-
08		4903 X	4903	-0-	-0- B	-0-	4903	2		N	-0-			-0-
09		4389 X	4389	-0-	-0- B	-0-	4389	2		N	-0-			-0-
10		1953 X	849	-0-	-1104 B	-0-	849	2		N	-0-			-0-
11		1890 X	1339	-0-	-551 B	-0-	1339	2		N	-0-			-0-
*12		4021 X	4021	-0-	-0- B	-0-	4021	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			41,252	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262469 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 13142

01		1829 N	1572	-0-	-257 B	-0-	1570	2	2 9	N	2	2 8		-0-
02		1285 N	1285	-0-	-0- B	-0-	1281	2	4 9	N	4	4 8		-0-
03		2030 N	2030	-0-	-0- B	-0-	2024	2	6 9	N	5	5 8		-0-
04		1537 N	1537	-0-	-0- B	-0-	1536	2	1 9	N	1	1 8		-0-
05		1426 N	1209	-0-	-217 B	-0-	1206	2	3 9	N	3	3 8		-0-
06		1950 N	1591	-0-	-359 B	-0-	1584	2	7 9	N	6	6 8		-0-
07		1716 N	1716	-0-	-0- B	-0-	1713	2	3 9	N	3	3 8		-0-
08		2103 N	2103	-0-	-0- B	-0-	2099	2	4 9	N	4	4 8		-0-
09		1788 N	1788	-0-	-0- B	-0-	1786	2	2 9	N	2	2 8		-0-
10		2091 N	2091	-0-	-0- B	-0-	2088	2	3 9	N	3	3 8		-0-
11		2040 N	1880	-0-	-160 B	-0-	1876	2	4 9	N	4	4 8		-0-
12		1860 N	1453	-0-	-407 B	-0-	1451	2	2 9	N	2	2 8		-0-
TOTAL GAS PROD:			20,255	TOTAL CONDENSATE PROD:			39							

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262546 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 13994

01		1085 X	384	-0-	-701 B	-0-	384	2		N	-0-			-0-
02		532 N	448	-0-	-84 B	-0-	448	2		N	-0-			-0-
03		928 N	928	-0-	-0- B	-0-	928	2		N	-0-			-0-
04		823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823	2		N	-0-			-0-
05		846 N	846	-0-	-0- B	-0-	846	2		N	-0-			-0-
06		900 N	896	-0-	-4 B	-0-	896	2		N	-0-			-0-
07		1187 N	1187	-0-	-0- B	-0-	1187	2		N	-0-			-0-
08		1507 N	1507	-0-	-0- B	-0-	1507	2		N	-0-			-0-
09		1483 N	1483	-0-	-0- B	-0-	1483	2		N	-0-			-0-
10		1337 N	1337	-0-	-0- B	-0-	1337	2		N	-0-			-0-
11		1470 N	1083	-0-	-387 B	-0-	1083	2		N	-0-			-0-
12		1519 N	889	-0-	-630 B	-0-	889	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,811	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HARRELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 262703 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13174 - 14914												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	EOM BALANCE
01		1581 N	722	-0-	-859 B	-0-	34	1	688	2	N	-0-
02		1512 N	86	-0-	-1426 B	-0-	4	1	82	2	N	-0-
03		1520 N	1520	-0-	-0- B	-0-	90	1	1430	2	N	-0-
04		1160 N	1160	-0-	-0- B	-0-	47	1	1113	2	N	-0-
05		1815 N	1815	-0-	-0- B	-0-	79	1	1736	2	N	-0-
06		1586 N	1586	-0-	-0- B	-0-	55	1	1531	2	N	-0-
07		1624 N	1624	-0-	-0- B	-0-	87	1	1537	2	N	-0-
08		1829 N	1503	-0-	-326 B	-0-	88	1	1415	2	N	-0-
09		1590 N	1222	-0-	-368 B	-0-	39	1	1183	2	N	-0-
10		1619 N	1619	-0-	-0- B	-0-	58	1	1561	2	N	-0-
11		1562 N	1562	-0-	-0- B	-0-	62	1	1500	2	N	-0-
*12		1494 N	1494	-0-	-0- B	-0-	34	1	1460	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			15,913	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262734 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 12705												
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

KING, GAIL WELL #: 51H RRCID -> 262841 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 14646 PERF.14470 - 18953												
01		312 X	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-
02		25609 X	25609	-0-	-0- B	-0-	25609	2			N	-0-
03		40200 X	40200	-0-	-0- B	-0-	40200	2			N	-0-
04		33237 X	33237	-0-	-0- B	-0-	33237	2			N	-0-
05		16738 X	16738	-0-	-0- B	-0-	16738	2			N	-0-
06		12540 X	255	-0-	-12285 B	-0-	255	2			N	-0-
07		40207 X	28063	-0-	-12144 B	-0-	28063	2			N	-0-
08		40207 X	16642	-0-	-23565 B	-0-	16642	2			N	-0-
09		33240 X	17953	-0-	-15287 B	-0-	17953	2			N	-0-
10		28055 X	9641	-0-	-18414 B	-0-	9641	2			N	-0-
11		27150 X	19799	-0-	-7351 B	-0-	19799	2			N	-0-
12		28055 X	13828	-0-	-14227 B	-0-	13828	2			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			222,277	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264735 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 12870

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		2542 X	2205	-0-	-337 B	-0-	2196 2	9 9	N	8	8 8		-0-
02		3359 X	3359	-0-	-0- B	-0-	3327 2	32 9	N	29	29 8		-0-
03		2735 X	2735	-0-	-0- B	-0-	2713 2	22 9	N	20	20 8		-0-
04		3175 X	3175	-0-	-0- B	-0-	3166 2	9 9	N	8	8 8		-0-
05		3385 X	3385	-0-	-0- B	-0-	3356 2	29 9	N	26	26 8		-0-
06		2460 X	1850	-0-	-610 B	-0-	1833 2	17 9	N	15	15 8		-0-
07		2542 X	1189	-0-	-1353 B	-0-	1181 2	8 9	N	7	7 8		-0-
08		2542 X	1496	-0-	-1046 B	-0-	1487 2	9 9	N	8	8 8		-0-
09		2460 X	1584	-0-	-876 B	-0-	1578 2	6 9	N	5	5 8		-0-
10		3367 X	3367	-0-	-0- B	-0-	3349 2	18 9	N	16	16 8		-0-
11		3534 X	3534	-0-	-0- B	-0-	3505 2	29 9	N	26	26 8		-0-
*12		4299 X	4299	-0-	-0- B	-0-	4284 2	15 9	N	14	14 8		-0-
TOTAL GAS PROD:			32,178				TOTAL CONDENSATE PROD:			182			

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 3H RRCID -> 264976 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14575 - 17953

01		744 X	787	-0-	43 B	-111027	787 2		N	-0-			-0-
02		1428 N	734	-0-	-694 B	-111027	734 2		N	-0-			-0-
03		1023 N	964	-0-	-59 B	-111027	964 2		N	-0-			-0-
04		750 N	1007	-0-	257 B	-110770	1007 2		N	-0-			-0-
05		806 N	749	-0-	-57 B	-110770	749 2		N	-0-			-0-
06		930 N	1335	-0-	405 B	-110365	1335 2		N	-0-			-0-
07		1054 N	1124	-0-	70 B	-110295	1124 2		N	-0-			-0-
08		744 N	931	-0-	187 B	-110108	931 2		N	-0-			-0-
09		1350 N	960	-0-	-390 B	-110108	960 2		N	-0-			-0-
10		1116 N	813	-0-	-303 B	-110108	813 2		N	-0-			-0-
11		900 N	660	-0-	-240 B	-110108	660 2		N	-0-			-0-
12		992 N	186	-0-	-806 B	-110108	186 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,250				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PAT OAKES GAS UNIT II WELL #: 11H RRCID -> 264978 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14026 PERF.14213 - 17315

01		2567 N	2567	-0-	-0- B	-0-	2567 2		N	-0-			55
02		2073 N	2073	-0-	-0- B	-0-	2073 2		N	-0-			55
03		1705 N	1571	-0-	-134 B	-0-	1571 2		N	-0-			55
04		1650 N	1165	-0-	-485 B	-0-	1165 2		N	-0-			55
05		1705 N	1035	-0-	-670 B	-0-	1035 2		N	-0-			55
06		1530 N	1139	-0-	-391 B	-0-	1139 2		N	-0-			55
07		1209 N	956	-0-	-253 B	-0-	956 2		N	-0-			55
08		1023 N	820	-0-	-203 B	-0-	820 2		N	-0-			55
09		1140 N	757	-0-	-383 B	-0-	757 2		N	-0-			55
10		1234 N	1234	-0-	-0- B	-0-	1234 2		N	-0-			55
11		981 N	981	-0-	-0- B	-0-	981 2		N	-0-			55
*12		1005 N	1005	-0-	-0- B	-0-	1005 2		N	-0-			55
TOTAL GAS PROD:			15,303				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 264983 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12639 - 13889

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
								AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
01		2263 X	1508	-0-	-755 B	-0-		1507 2		1 9	N	1	1 8		-0-	
02		2016 N	1468	-0-	-548 B	-0-		1465 2		3 9	N	3	3 8		-0-	
03		1798 N	1638	-0-	-160 B	-0-		1636 2		2 9	N	2	2 8		-0-	
04		1649 N	1649	-0-	-0- B	-0-		1648 2		1 9	N	1	1 8		-0-	
05		1612 N	1574	-0-	-38 B	-0-		1572 2		2 9	N	2	2 8		-0-	
06		1590 N	1517	-0-	-73 B	-0-		1517 2			N	-0-			-0-	
07		1705 N	1501	-0-	-204 B	-0-		1501 2			N	-0-			-0-	
08		1581 N	1311	-0-	-270 B	-0-		1311 2			N	-0-			-0-	
09		1530 N	952	-0-	-578 B	-0-		952 2			N	-0-			-0-	
10		1488 N	1329	-0-	-159 B	-0-		1329 2			N	-0-			-0-	
11		1263 N	1263	-0-	-0- B	-0-		1263 2			N	-0-			-0-	
*12		1079 N	1079	-0-	-0- B	-0-		1079 2			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			16,789													TOTAL CONDENSATE PROD: 9

KING, GAIL WELL #: 57HR RRCID -> 265160 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 14311 PERF.14560 - 16653

01		3844 X	546	-0-	-3298 B	-0-		546 2			N	-0-			-0-	
02		6040 X	6040	-0-	-0- B	-0-		6040 2			N	-0-			-0-	
03		4614 X	4614	-0-	-0- B	-0-		4614 2			N	-0-			-0-	
04		3720 X	3224	-0-	-496 B	-0-		3224 2			N	-0-			-0-	
05		3844 X	1691	-0-	-2153 B	-0-		1691 2			N	-0-			-0-	
06		3720 X	117	-0-	-3603 B	-0-		117 2			N	-0-			-0-	
07		4618 X	4618	-0-	-0- B	-0-		4618 2			N	-0-			-0-	
08		4069 X	4069	-0-	-0- B	-0-		4069 2			N	-0-			-0-	
09		3210 X	2860	-0-	-350 B	-0-		2860 2			N	-0-			-0-	
10		3844 X	3219	-0-	-625 B	-0-		3219 2			N	-0-			-0-	
11		3720 X	1686	-0-	-2034 B	-0-		1686 2			N	-0-			-0-	
12		3844 X	151	-0-	-3693 B	-0-		151 2			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			32,835													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265432 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13475 - 16133

01		16244 X	15177	-0-	-1067 B	-0-		15177 2			N	-0-			57	
02		13860 X	10256	-0-	-3604 B	-0-		10256 2			N	-0-			57	
03		15345 X	14879	-0-	-466 B	-0-		14879 2			N	-0-			57	
04		14850 X	14534	-0-	-316 B	-0-		14534 2			N	-0-			57	
05		15190 X	14750	-0-	-440 B	-0-		14750 2			N	-0-			57	
06		14700 X	13147	-0-	-1553 B	-0-		13147 2			N	-0-			57	
07		15004 X	14320	-0-	-684 B	-0-		14320 2			N	-0-			57	
08		15004 X	14033	-0-	-971 B	-0-		14033 2			N	-0-			57	
09		14520 X	12492	-0-	-2028 B	-0-		12492 2			N	-0-			57	
10		14756 X	13633	-0-	-1123 B	-0-		13633 2			N	-0-			57	
11		13860 X	12914	-0-	-946 B	-0-		12914 2			N	-0-			57	
12		14322 X	12916	-0-	-1406 B	-0-		12916 2			N	-0-			57	
TOTAL GAS PROD:			163,051													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
VARIBUS WELL #: 9H RRCID -> 265433 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 14465 PERF.14990 - 18553														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		5611 X	4073	-0-	-1538 B	-0-	4073	2		N	-0-			-0-
02		5068 X	2727	-0-	-2341 B	-0-	2727	2		N	-0-			-0-
03		7750 X	2506	-0-	-5244 B	-0-	2506	2		N	-0-			-0-
04		7500 X	2455	-0-	-5045 B	-0-	2455	2		N	-0-			-0-
05		7750 X	2616	-0-	-5134 B	-0-	2616	2		N	-0-			-0-
06		3930 X	2992	-0-	-938 B	-0-	2992	2		N	-0-			-0-
07		3007 X	2428	-0-	-579 B	-0-	2428	2		N	-0-			-0-
08		2604 X	2376	-0-	-228 B	-0-	2376	2		N	-0-			-0-
09		3000 X	1962	-0-	-1038 B	-0-	1962	2		N	-0-			-0-
10		3100 X	2424	-0-	-676 B	-0-	2424	2		N	-0-			-0-
11		3000 X	1770	-0-	-1230 B	-0-	1770	2		N	-0-			-0-
*12		5196 X	5196	-0-	-0- B	-0-	5196	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, GAIL WELL #: 64H RRCID -> 265435 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13140 - 16260														
01		9527 X	9527	-0-	-0- B	-0-	9527	2		N	-0-			-0-
02		6100 X	6100	-0-	-0- B	-0-	6100	2		N	-0-			-0-
03		8556 X	6523	-0-	-2033 B	-0-	6523	2		N	-0-			-0-
04		8280 X	7915	-0-	-365 B	-0-	7915	2		N	-0-			-0-
05		8556 X	6307	-0-	-2249 B	-0-	6307	2		N	-0-			-0-
06		8280 X	5183	-0-	-3097 B	-0-	5183	2		N	-0-			-0-
07		8184 X	4911	-0-	-3273 B	-0-	4911	2		N	-0-			-0-
08		8184 X	4819	-0-	-3365 B	-0-	4819	2		N	-0-			-0-
09		7920 X	4019	-0-	-3901 B	-0-	4019	2		N	-0-			-0-
10		6293 X	4412	-0-	-1881 B	-0-	4412	2		N	-0-			-0-
11		10697 X	10697	-0-	-0- B	-0-	10697	2		N	-0-			-0-
*12		12608 X	12608	-0-	-0- B	-0-	12608	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, GAIL WELL #: 55H RRCID -> 265438 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14568 PERF.14550 - 17785														
01		4152 X	4152	-0-	-0- B	-0-	4152	2		N	-0-			-0-
02		5880 X	2453	-0-	-3427 B	-0-	2453	2		N	-0-			-0-
03		6510 X	4493	-0-	-2017 B	-0-	4493	2		N	-0-			-0-
04		6300 X	2452	-0-	-3848 B	-0-	2452	2		N	-0-			-0-
05		5518 X	2854	-0-	-2664 B	-0-	2854	2		N	-0-			-0-
06		4350 X	2016	-0-	-2334 B	-0-	2016	2		N	-0-			-0-
07		5830 X	5830	-0-	-0- B	-0-	5830	2		N	-0-			-0-
08		7999 X	7999	-0-	-0- B	-0-	7999	2		N	-0-			-0-
09		2760 X	1700	-0-	-1060 B	-0-	1700	2		N	-0-			-0-
10		8091 X	8091	-0-	-0- B	-0-	8091	2		N	-0-			-0-
11		7740 X	5042	-0-	-2698 B	-0-	5042	2		N	-0-			-0-
12		7998 X	414	-0-	-7584 B	-0-	414	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																			
FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266056 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 12905																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4092 X	2981	-0-	-1111	B	-0-		2972	2	9	9	N	8	8	8			-0-
02		3696 X	2499	-0-	-1197	B	-0-		2470	2	29	9	N	26	26	8			-0-
03		4687 X	4687	-0-	-0-	B	-0-		4661	2	26	9	N	24	24	8			-0-
04		3750 X	3469	-0-	-281	B	-0-		3462	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05		4048 X	4048	-0-	-0-	B	-0-		4024	2	24	9	N	22	22	8			-0-
06		4400 X	4400	-0-	-0-	B	-0-		4370	2	30	9	N	27	27	8			-0-
07		4336 X	4336	-0-	-0-	B	-0-		4315	2	21	9	N	19	19	8			-0-
08		4278 X	4024	-0-	-254	B	-0-		4006	2	18	9	N	16	16	8			-0-
09		4140 X	3772	-0-	-368	B	-0-		3761	2	11	9	N	10	10	8			-0-
10		4278 X	3517	-0-	-761	B	-0-		3504	2	13	9	N	12	12	8			-0-
11		4140 X	3315	-0-	-825	B	-0-		3295	2	20	9	N	18	18	8			-0-
12		4278 X	3957	-0-	-321	B	-0-		3946	2	11	9	N	10	10	8			-0-
TOTAL GAS PROD:			45,005			TOTAL CONDENSATE PROD:			198										

BLAZEK WELL #: 9H RRCID -> 266119 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 13406 PERF.13450 - 18903																			
01		64821 X	59884	-0-	-4937	B	-0-		59884	2			N	-0-					-0-
02		57596 X	41730	-0-	-15866	B	-0-		41730	2			N	-0-					-0-
03		63271 X	58307	-0-	-4964	B	-0-		58307	2			N	-0-					-0-
04		60060 X	56787	-0-	-3273	B	-0-		56787	2			N	-0-					-0-
05		61132 X	57458	-0-	-3674	B	-0-		57458	2			N	-0-					-0-
06		57960 X	54318	-0-	-3642	B	-0-		54318	2			N	-0-					-0-
07		58683 X	54332	-0-	-4351	B	-0-		54332	2			N	-0-					-0-
08		58683 X	54291	-0-	-4392	B	-0-		54291	2			N	-0-					-0-
09		56790 X	49777	-0-	-7013	B	-0-		49777	2			N	-0-					-0-
10		57443 X	54316	-0-	-3127	B	-0-		54316	2			N	-0-					-0-
11		54330 X	41531	-0-	-12799	B	-0-		41531	2			N	-0-					-0-
12		54343 X	23688	-0-	-30655	B	-0-		23688	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			606,419			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

HUNTER GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266138 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 14275 PERF.14650 - 17153																			
01		6182 X	6182	-0-	-0-	B	-0-		6182	2			N	-0-					-0-
02		4993 X	4993	-0-	-0-	B	-0-		4993	2			N	-0-					-0-
03		6320 X	6320	-0-	-0-	B	-0-		6320	2			N	-0-					-0-
04		4902 X	4902	-0-	-0-	B	-0-		4902	2			N	-0-					-0-
05		5734 X	5734	-0-	-0-	B	-0-		5734	2			N	-0-					-0-
06		4014 X	4014	-0-	-0-	B	-0-		4014	2			N	-0-					-0-
07		5469 X	5469	-0-	-0-	B	-0-		5469	2			N	-0-					-0-
08		3371 X	3371	-0-	-0-	B	-0-		3371	2			N	-0-					-0-
09		2458 X	2458	-0-	-0-	B	-0-		2458	2			N	-0-					-0-
10		2606 X	2606	-0-	-0-	B	-0-		2606	2			N	-0-					-0-
11		2590 X	2590	-0-	-0-	B	-0-		2590	2			N	-0-					-0-
*12		2875 X	2875	-0-	-0-	B	-0-		2875	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			51,514			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266160 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 16881 PERF. 0 - 15490

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	M	AMT	AMT	CODE
01		2852 X	1907	-0-	-945 B	-0-	1907	2	N	-0-			-0-
02		1577 N	1577	-0-	-0- B	-0-	1577	2	N	-0-			-0-
03		2480 N	1917	-0-	-563 B	-0-	1917	2	N	-0-			-0-
04		2210 N	2210	-0-	-0- B	-0-	2210	2	N	-0-			-0-
05		2049 N	2049	-0-	-0- B	-0-	2049	2	N	-0-			-0-
06		1925 N	1925	-0-	-0- B	-0-	1925	2	N	-0-			-0-
07		2294 N	1462	-0-	-832 B	-0-	1462	2	N	-0-			-0-
08		2046 N	1144	-0-	-902 B	-0-	1144	2	N	-0-			-0-
09		1920 N	479	-0-	-1441 B	-0-	479	2	N	-0-			-0-
10		1457 N	1183	-0-	-274 B	-0-	1183	2	N	-0-			-0-
11		1110 N	995	-0-	-115 B	-0-	995	2	N	-0-			-0-
*12		1425 N	1425	-0-	-0- B	-0-	1425	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266162 COMPL. DATE 03/14/2016 TOTAL DEPTH 14255 PERF. 14310 - 19063

01		23370 X	23370	-0-	-0- B	-0-	936	1	22434	2	N	-0-	-0-
02		29866 X	29866	-0-	-0- B	-0-	1185	1	28681	2	N	-0-	-0-
03		37655 X	37655	-0-	-0- B	-0-	1505	1	36150	2	N	-0-	-0-
04		29171 X	29171	-0-	-0- B	-0-	1215	1	27956	2	N	-0-	-0-
05		26412 X	11080	-0-	-15332 B	-0-	460	1	10620	2	N	-0-	-0-
06		25560 X	55	-0-	-25505 B	-0-	2	1	53	2	N	-0-	-0-
07		26412 X	5077	-0-	-21335 B	-0-	214	1	4863	2	N	-0-	-0-
08		26412 X	19970	-0-	-6442 B	-0-	821	1	19149	2	N	-0-	-0-
09		25560 X	12189	-0-	-13371 B	-0-	493	1	11696	2	N	-0-	-0-
10		11067 X	8661	-0-	-2406 B	-0-	356	1	8305	2	N	-0-	-0-
11		19320 X	-0-	-0-	-19320 B	-0-					N	-0-	-0-
12		19964 X	179	-0-	-19785 B	-0-	3	1	176	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 177,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266180 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 12685

01		4929 X	4334	-0-	-595 B	-0-	4334	2			N	-0-	-0-
02		4228 X	3253	-0-	-975 B	-0-	3253	2			N	-0-	-0-
03		4867 X	4166	-0-	-701 B	-0-	4166	2			N	-0-	-0-
04		4710 X	4420	-0-	-290 B	-0-	4420	2			N	-0-	-0-
05		4867 X	1698	-0-	-3169 B	-0-	1698	2			N	-0-	-0-
06		4200 X	4126	-0-	-74 B	-0-	4126	2			N	-0-	-0-
07		4557 X	4314	-0-	-243 B	-0-	4314	2			N	-0-	-0-
08		4557 X	4040	-0-	-517 B	-0-	4040	2			N	-0-	-0-
09		4410 X	3728	-0-	-682 B	-0-	3728	2			N	-0-	-0-
10		4309 X	3821	-0-	-488 B	-0-	3821	2			N	-0-	-0-
11		4170 X	3884	-0-	-286 B	-0-	3884	2			N	-0-	-0-
12		4309 X	3739	-0-	-570 B	-0-	3739	2			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 45,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULLEN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266191 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14445 - 17753

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		16151 X	5226	-0-	-10925 B	-0-	5226	2		N	-0-			-0-
02		14588 X	1257	-0-	-13331 B	-0-	1257	2		N	-0-			-0-
03		16151 X	2881	-0-	-13270 B	-0-	2881	2		N	-0-			-0-
04		15420 X	11333	-0-	-4087 B	-0-	11333	2		N	-0-			-0-
05		9085 X	9085	-0-	-0- B	-0-	9085	2		N	-0-			-0-
06		5849 X	5849	-0-	-0- B	-0-	5849	2		N	-0-			-0-
07		13368 X	13368	-0-	-0- B	-0-	13368	2		N	-0-			-0-
08		11718 X	7484	-0-	-4234 B	-0-	7484	2		N	-0-			-0-
09		11340 X	8027	-0-	-3313 B	-0-	8027	2		N	-0-			-0-
10		13361 X	9013	-0-	-4348 B	-0-	9013	2		N	-0-			-0-
11		12930 X	7577	-0-	-5353 B	-0-	7577	2		N	-0-			-0-
12		13361 X	4664	-0-	-8697 B	-0-	4664	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			85,764											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JIMMY BEDDINGFIELD GAS UNIT NOII WELL #: 9H RRCID -> 266204 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14742 - 18390

01		6050 X	6050	-0-	-0- B	-0-	6050	2		N	-0-			-0-
02		4954 X	4954	-0-	-0- B	-0-	4954	2		N	-0-			-0-
03		9084 X	9084	-0-	-0- B	-0-	9084	2		N	-0-			-0-
04		7193 X	7193	-0-	-0- B	-0-	7193	2		N	-0-			-0-
05		6804 X	6804	-0-	-0- B	-0-	6804	2		N	-0-			-0-
06		9817 X	9817	-0-	-0- B	-0-	9817	2		N	-0-			-0-
07		10325 X	10325	-0-	-0- B	-0-	10325	2		N	-0-			-0-
08		9175 X	9175	-0-	-0- B	-0-	9175	2		N	-0-			-0-
09		8253 X	8253	-0-	-0- B	-0-	8253	2		N	-0-			-0-
10		8244 X	8244	-0-	-0- B	-0-	8244	2		N	-0-			-0-
11		8158 X	8158	-0-	-0- B	-0-	8158	2		N	-0-			-0-
*12		8150 X	8150	-0-	-0- B	-0-	8150	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			96,207											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED RANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266245 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13284 - 14769

01		3162 X	2174	-0-	-988 B	-0-	74	1	2100	2	N	-0-		-0-
02		2856 X	2145	-0-	-711 B	-0-	83	1	2062	2	N	-0-		-0-
03		3162 X	2448	-0-	-714 B	-0-	100	1	2348	2	N	-0-		-0-
04		2809 X	2809	-0-	-0- B	-0-	119	1	2690	2	N	-0-		-0-
05		2706 X	2706	-0-	-0- B	-0-	121	1	2585	2	N	-0-		-0-
06		4433 X	4433	-0-	-0- B	-0-	201	1	4232	2	N	-0-		-0-
07		3138 X	3138	-0-	-0- B	-0-	114	1	3024	2	N	-0-		-0-
08		3555 X	3555	-0-	-0- B	-0-	169	1	3386	2	N	-0-		-0-
09		3600 X	3176	-0-	-424 B	-0-	176	1	3000	2	N	-0-		-0-
10		3720 X	3103	-0-	-617 B	-0-	165	1	2938	2	N	-0-		-0-
11		3600 X	2832	-0-	-768 B	-0-	136	1	2696	2	N	-0-		-0-
12		3565 X	3418	-0-	-147 B	-0-	139	1	3279	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			35,937											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MCASHAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266474 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14725 - 19603

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	10861 X	10861	-0-	-0- B	-0-	10861 2		N	-0-			-0-
02	7840 X	7310	-0-	-530 B	-0-	7310 2		N	-0-			-0-
03	10416 X	9531	-0-	-885 B	-0-	9531 2		N	-0-			-0-
04	10080 X	5735	-0-	-4345 B	-0-	5735 2		N	-0-			-0-
05	10416 X	4648	-0-	-5768 B	-0-	4648 2		N	-0-			-0-
06	10080 X	5697	-0-	-4383 B	-0-	5697 2		N	-0-			-0-
07	9517 X	8461	-0-	-1056 B	-0-	8461 2		N	-0-			-0-
08	10338 X	10338	-0-	-0- B	-0-	10338 2		N	-0-			-0-
09	5730 X	4878	-0-	-852 B	-0-	4878 2		N	-0-			-0-
10	8463 X	6121	-0-	-2342 B	-0-	6121 2		N	-0-			-0-
11	9990 X	4458	-0-	-5532 B	-0-	4458 2		N	-0-			-0-
12	10323 X	4463	-0-	-5860 B	-0-	4463 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		82,501		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FULLEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266549 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 14187 PERF.14240 - 17468

01	19003 X	17389	-0-	-1614 B	-0-	17389 2		N	-0-			-0-
02	25900 X	10338	-0-	-15562 B	-0-	10338 2		N	-0-			-0-
03	28675 X	17800	-0-	-10875 B	-0-	17800 2		N	-0-			-0-
04	27750 X	9930	-0-	-17820 B	-0-	9930 2		N	-0-			-0-
05	19158 X	14814	-0-	-4344 B	-0-	14814 2		N	-0-			-0-
06	17220 X	10383	-0-	-6837 B	-0-	10383 2		N	-0-			-0-
07	17794 X	9643	-0-	-8151 B	-0-	9643 2		N	-0-			-0-
08	17794 X	9523	-0-	-8271 B	-0-	9523 2		N	-0-			-0-
09	14340 X	8768	-0-	-5572 B	-0-	8641 2	127 9	N	115			115
10	14818 X	9706	-0-	-5112 B	-0-	9706 2		N	-0-			115
11	10380 X	7668	-0-	-2712 B	-0-	7668 2		N	-0-			115
*12	13390 X	13390	-0-	-0- B	-0-	13390 2		N	-0-			115
TOTAL GAS PROD:		139,352		TOTAL CONDENSATE PROD:		115						

BLAZEK WELL #: 8H RRCID -> 266556 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.14300 - 19265

01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLAZEK WELL #: 7 RRCID -> 266784 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12298 - 13543

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2480 X	2427	-0-	-53 B	-0-	2427	2		N	-0-			77
02		2240 X	1879	-0-	-361 B	-0-	1879	2		N	-0-			77
03		2449 X	2272	-0-	-177 B	-0-	2272	2		N	-0-			77
04		2370 X	1523	-0-	-847 B	-0-	1523	2		N	-0-			77
05		2449 X	1444	-0-	-1005 B	-0-	1444	2		N	-0-			77
06		2340 X	1754	-0-	-586 B	-0-	1754	2		N	-0-			77
07		2263 X	2045	-0-	-218 B	-0-	2045	2		N	-0-			77
08		2263 X	2103	-0-	-160 B	-0-	2103	2		N	-0-			77
09		2197 X	2197	-0-	-0 B	-0-	2197	2		N	-0-			77
10		2118 X	2118	-0-	-0 B	-0-	2118	2		N	-0-			77
11		2040 X	1952	-0-	-88 B	-0-	1952	2		N	-0-			77
12		2263 X	1579	-0-	-684 B	-0-	1579	2		N	-0-			77

TOTAL GAS PROD: 23,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266788 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12814 - 12978

01		6045 X	4763	-0-	-1282 B	-0-	4763	2		N	-0-			-0-
02		5236 X	3362	-0-	-1874 B	-0-	3362	2		N	-0-			-0-
03		5797 X	4793	-0-	-1004 B	-0-	4793	2		N	-0-			-0-
04		5610 X	3788	-0-	-1822 B	-0-	3788	2		N	-0-			-0-
05		5115 X	3691	-0-	-1424 B	-0-	3691	2		N	-0-			-0-
06		4650 X	4392	-0-	-258 B	-0-	4392	2		N	-0-			-0-
07		4805 X	4073	-0-	-732 B	-0-	4073	2		N	-0-			-0-
08		4805 X	4279	-0-	-526 B	-0-	4279	2		N	-0-			-0-
09		4380 X	4271	-0-	-109 B	-0-	4271	2		N	-0-			-0-
10		4526 X	1133	-0-	-3393 B	-0-	1133	2		N	-0-			-0-
11		6128 X	6128	-0-	-0 B	-0-	6128	2		N	-0-			-0-
*12		4590 X	4590	-0-	-0 B	-0-	4590	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267911 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 12984

01		11451 X	11451	-0-	-0 B	-0-	11451	2		N	-0-			-0-
02		9268 X	4820	-0-	-4448 B	-0-	4820	2		N	-0-			-0-
03		10261 X	3262	-0-	-6999 B	-0-	3262	2		N	-0-			-0-
04		9930 X	9025	-0-	-905 B	-0-	9025	2		N	-0-			-0-
05		11609 X	11609	-0-	-0 B	-0-	11609	2		N	-0-			-0-
06		10458 X	10458	-0-	-0 B	-0-	10458	2		N	-0-			-0-
07		9331 X	2767	-0-	-6564 B	-0-	2767	2		N	-0-			-0-
08		10261 X	2749	-0-	-7512 B	-0-	2749	2		N	-0-			-0-
09		9930 X	3678	-0-	-6252 B	-0-	3678	2		N	-0-			-0-
10		10261 X	5073	-0-	-5188 B	-0-	5073	2		N	-0-			-0-
11		9930 X	9003	-0-	-927 B	-0-	9003	2		N	-0-			-0-
*12		11202 X	11202	-0-	-0 B	-0-	11202	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WELDON COX GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268082 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 14446 PERF.14825 - 18953

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		10478 X	7167	-0-	-3311 B	-0-	7167	2	N	-0-			-0-
02		9464 X	8160	-0-	-1304 B	-0-	8160	2	N	-0-			-0-
03		10789 X	10789	-0-	-0- B	-0-	10789	2	N	-0-			-0-
04		10140 X	8729	-0-	-1411 B	-0-	8729	2	N	-0-			-0-
05		9021 X	6547	-0-	-2474 B	-0-	6547	2	N	-0-			-0-
06		10140 X	6267	-0-	-3873 B	-0-	6267	2	N	-0-			-0-
07		10478 X	6859	-0-	-3619 B	-0-	6859	2	N	-0-			-0-
08		10478 X	5693	-0-	-4785 B	-0-	5693	2	N	-0-			-0-
09		8730 X	5780	-0-	-2950 B	-0-	5780	2	N	-0-			-0-
10		6851 X	6791	-0-	-60 B	-0-	6791	2	N	-0-			-0-
11		7015 X	7015	-0-	-0- B	-0-	7015	2	N	-0-			-0-
*12		11254 X	11254	-0-	-0- B	-0-	11254	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 91,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

FOUNTAIN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 270585 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 15115 PERF.12005 - 13129

01		1891 N	1373	-0-	-518 B	-0-	1373	2	N	-0-			23
02		1326 N	1326	-0-	-0- B	-0-	1326	2	N	-0-			23
03		1595 N	1595	-0-	-0- B	-0-	1595	2	N	-0-			23
04		1539 N	1539	-0-	-0- B	-0-	1539	2	N	-0-			23
05		1681 N	1681	-0-	-0- B	-0-	1681	2	N	-0-			23
06		1595 N	1595	-0-	-0- B	-0-	1595	2	N	-0-			23
07		1581 N	1462	-0-	-119 B	-0-	1462	2	N	-0-			23
08		1674 N	1588	-0-	-86 B	-0-	1588	2	N	-0-			23
09		1590 N	1359	-0-	-231 B	-0-	1359	2	N	-0-			23
10		1457 N	1330	-0-	-127 B	-0-	1330	2	N	-0-			23
11		1614 N	1614	-0-	-0- B	-0-	1614	2	N	-0-			23
*12		1461 N	1461	-0-	-0- B	-0-	1461	2	N	-0-			23
TOTAL GAS PROD: 17,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

HARRIS-RICE UNIVERSITY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270920 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11557 - 12598

01		2852 X	2844	-0-	-8 B	-0-	2844	2	N	-0-			-0-
02		2576 X	2341	-0-	-235 B	-0-	2341	2	N	-0-			-0-
03		2914 X	2777	-0-	-137 B	-0-	2777	2	N	-0-			-0-
04		2820 X	2784	-0-	-36 B	-0-	2784	2	N	-0-			-0-
05		2914 X	2858	-0-	-56 B	-0-	2858	2	N	-0-			-0-
06		2760 X	2619	-0-	-141 B	-0-	2619	2	N	-0-			-0-
07		2883 X	2770	-0-	-113 B	-0-	2770	2	N	-0-			-0-
08		2883 X	2689	-0-	-194 B	-0-	2689	2	N	-0-			-0-
09		2790 X	2541	-0-	-249 B	-0-	2541	2	N	-0-			-0-
10		2852 X	2543	-0-	-309 B	-0-	2543	2	N	-0-			-0-
11		2670 X	2567	-0-	-103 B	-0-	2567	2	N	-0-			-0-
12		2759 X	2435	-0-	-324 B	-0-	2435	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 31,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271267 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 13656														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		3286 X	2845	-0-	-441 B	-0-	2845	2		N	-0-			76
02		3024 X	2552	-0-	-472 B	-0-	2552	2		N	-0-			76
03		3348 X	3161	-0-	-187 B	-0-	3161	2		N	-0-			76
04		3240 X	2781	-0-	-459 B	-0-	2781	2		N	-0-			76
05		3392 X	3392	-0-	-0- B	-0-	3392	2		N	-0-			76
06		3130 X	3130	-0-	-0- B	-0-	3130	2		N	-0-			76
07		3162 X	3090	-0-	-72 B	-0-	3090	2		N	-0-			76
08		3384 X	3384	-0-	-0- B	-0-	3384	2		N	-0-			76
09		3270 X	2943	-0-	-327 B	-0-	2943	2		N	-0-			76
10		3379 X	3051	-0-	-328 B	-0-	3051	2		N	-0-			76
11		3270 X	2442	-0-	-828 B	-0-	2442	2		N	-0-			76
12		3379 X	2627	-0-	-752 B	-0-	2627	2		N	-0-			76

TOTAL GAS PROD: 35,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271545 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13470 - 17003														
01		23383 X	23383	-0-	-0- B	-0-	23383	2		N	-0-			84
02		20076 X	18353	-0-	-1723 B	-0-	18353	2		N	-0-			84
03		24244 X	24244	-0-	-0- B	-0-	24177	2	67 9	N	61			145
04		21510 X	20155	-0-	-1355 B	-0-	20147	2	8 9	N	7			152
05		22227 X	22023	-0-	-204 B	-0-	22023	2		N	-0-			152
06		21510 X	20677	-0-	-833 B	-0-	20677	2		N	-0-			152
07		22227 X	14612	-0-	-7615 B	-0-	14612	2		N	-0-			152
08		22227 X	12657	-0-	-9570 B	-0-	12657	2		N	-0-			152
09		21300 X	11276	-0-	-10024 B	-0-	11276	2		N	-0-			152
10		22010 X	14040	-0-	-7970 B	-0-	14040	2		N	-0-			152
11		20670 X	14744	-0-	-5926 B	-0-	14744	2		N	-0-			152
12		14601 X	9158	-0-	-5443 B	-0-	9158	2		N	-0-			152

TOTAL GAS PROD: 205,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

HUNTER GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 271764 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14943 - 17453														
01		2883 X	2697	-0-	-186 B	-0-	2697	2		N	-0-			-0-
02		2604 X	1628	-0-	-976 B	-0-	1628	2		N	-0-			-0-
03		2883 X	1138	-0-	-1745 B	-0-	1138	2		N	-0-			-0-
04		2790 X	1561	-0-	-1229 B	-0-	1561	2		N	-0-			-0-
05		2697 X	1253	-0-	-1444 B	-0-	1253	2		N	-0-			-0-
06		5713 X	5713	-0-	-0- B	-0-	5713	2		N	-0-			-0-
07		1696 N	1696	-0-	-0- B	-0-	1696	2		N	-0-			-0-
08		1240 N	613	-0-	-627 B	-0-	613	2		N	-0-			-0-
09		4634 X	4634	-0-	-0- B	-0-	4634	2		N	-0-			-0-
10		2883 X	1137	-0-	-1746 B	-0-	1137	2		N	-0-			-0-
11		3184 X	3184	-0-	-0- B	-0-	3184	2		N	-0-			-0-
12		2883 X	2099	-0-	-784 B	-0-	2099	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 271860 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 14715 PERF. 9080 - 12454

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		8680 X	6929	-0-	-1751 B	-0-	6929	2					N	-0-				-0-		
02		7504 X	2751	-0-	-4753 B	-0-	2751	2					N	-0-				-0-		
03		7905 X	7287	-0-	-618 B	-0-	7287	2					N	-0-				-0-		
04		7530 X	6086	-0-	-1444 B	-0-	6086	2					N	-0-				-0-		
05		7192 X	6825	-0-	-367 B	-0-	6825	2					N	-0-				-0-		
06		7050 X	5891	-0-	-1159 B	-0-	5891	2					N	-0-				-0-		
07		7285 X	6094	-0-	-1191 B	-0-	6094	2					N	-0-				-0-		
08		7285 X	6379	-0-	-906 B	-0-	6379	2					N	-0-				-0-		
09		6600 X	5252	-0-	-1348 B	-0-	5252	2					N	-0-				-0-		
10		6820 X	5650	-0-	-1170 B	-0-	5650	2					N	-0-				-0-		
11		6180 X	4707	-0-	-1473 B	-0-	4707	2					N	-0-				-0-		
12		6386 X	4084	-0-	-2302 B	-0-	4084	2					N	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			67,935																TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272078 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13490 - 17008

01		22196 X	19858	-0-	-2338 B	-0-	19858	2					N	-0-				90		
02		19404 X	14432	-0-	-4972 B	-0-	14432	2					N	-0-				90		
03		21483 X	19486	-0-	-1997 B	-0-	19486	2					N	-0-				90		
04		20640 X	18323	-0-	-2317 B	-0-	18323	2					N	-0-				90		
05		20119 X	19389	-0-	-730 B	-0-	19389	2					N	-0-				90		
06		19230 X	15793	-0-	-3437 B	-0-	15793	2					N	-0-				90		
07		19499 X	17848	-0-	-1651 B	-0-	17848	2					N	-0-				90		
08		19499 X	18101	-0-	-1398 B	-0-	18101	2					N	-0-				90		
09		18750 X	15390	-0-	-3360 B	-0-	15390	2					N	-0-				90		
10		19375 X	16150	-0-	-3225 B	-0-	16150	2					N	-0-				90		
11		17520 X	16608	-0-	-912 B	-0-	16608	2					N	-0-				90		
12		18104 X	16071	-0-	-2033 B	-0-	16071	2					N	-0-				90		
TOTAL GAS PROD:			207,449																TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274172 COMPL. DATE 04/11/2020 TOTAL DEPTH 14344 PERF.13023 - 13282

01		29233 X	17991	-0-	-11242 B	-0-	17991	2					N	-0-				-0-		
02		22680 X	10975	-0-	-11705 B	-0-	10975	2					N	-0-				-0-		
03		22847 X	18793	-0-	-4054 B	-0-	18793	2					N	-0-				-0-		
04		20070 X	15369	-0-	-4701 B	-0-	15369	2					N	-0-				-0-		
05		19065 X	14513	-0-	-4552 B	-0-	14513	2					N	-0-				-0-		
06		18180 X	12697	-0-	-5483 B	-0-	12697	2					N	-0-				-0-		
07		18786 X	11806	-0-	-6980 B	-0-	11806	2					N	-0-				-0-		
08		18786 X	14569	-0-	-4217 B	-0-	14569	2					N	-0-				-0-		
09		15360 X	12133	-0-	-3227 B	-0-	12133	2					N	-0-				-0-		
10		14508 X	12282	-0-	-2226 B	-0-	12282	2					N	-0-				-0-		
11		14100 X	11415	-0-	-2685 B	-0-	11415	2					N	-0-				-0-		
12		14570 X	11594	-0-	-2976 B	-0-	11594	2					N	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			164,137																TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNTER GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275787 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 14319 PERF.12654 - 13346

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		20274 X	13612	-0-	-6662 B	-0-	13612	2	N	-0-			-0-
02		16604 X	9824	-0-	-6780 B	-0-	9824	2	N	-0-			-0-
03		18383 X	16733	-0-	-1650 B	-0-	16733	2	N	-0-			-0-
04		15600 X	13901	-0-	-1699 B	-0-	13901	2	N	-0-			-0-
05		16120 X	12830	-0-	-3290 B	-0-	12830	2	N	-0-			-0-
06		16200 X	13333	-0-	-2867 B	-0-	13333	2	N	-0-			-0-
07		16740 X	12713	-0-	-4027 B	-0-	12713	2	N	-0-			-0-
08		16740 X	12813	-0-	-3927 B	-0-	12813	2	N	-0-			-0-
09		13890 X	11818	-0-	-2072 B	-0-	11818	2	N	-0-			-0-
10		13764 X	11601	-0-	-2163 B	-0-	11601	2	N	-0-			-0-
11		13320 X	10764	-0-	-2556 B	-0-	10764	2	N	-0-			-0-
12		12803 X	11442	-0-	-1361 B	-0-	11442	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 151,384													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

FULLEN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275923 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 14544 PERF.14648 - 19200

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

HUNTER GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 278113 COMPL. DATE 05/15/2020 TOTAL DEPTH 14742 PERF.13189 - 13280

01		18693 X	11786	-0-	-6907 B	-0-	11786	2	N	-0-			-0-
02		15148 X	9135	-0-	-6013 B	-0-	9135	2	N	-0-			-0-
03		15097 X	11245	-0-	-3852 B	-0-	11245	2	N	-0-			-0-
04		13440 X	10456	-0-	-2984 B	-0-	10456	2	N	-0-			-0-
05		12059 X	9960	-0-	-2099 B	-0-	9960	2	N	-0-			-0-
06		11400 X	9919	-0-	-1481 B	-0-	9919	2	N	-0-			-0-
07		11253 X	9744	-0-	-1509 B	-0-	9744	2	N	-0-			-0-
08		11253 X	8838	-0-	-2415 B	-0-	8838	2	N	-0-			-0-
09		10470 X	8697	-0-	-1773 B	-0-	8697	2	N	-0-			-0-
10		10261 X	8467	-0-	-1794 B	-0-	8467	2	N	-0-			-0-
11		9930 X	7742	-0-	-2188 B	-0-	7742	2	N	-0-			-0-
12		9734 X	7632	-0-	-2102 B	-0-	7632	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 113,621													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MCASHAN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278200 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14450 - 19325

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		6262 X	4321	-0-	-1941 B	-0-	4321	2		N	-0-			-0-
02		5656 X	2801	-0-	-2855 B	-0-	2801	2		N	-0-			-0-
03		6262 X	4618	-0-	-1644 B	-0-	4618	2		N	-0-			-0-
04		6060 X	3636	-0-	-2424 B	-0-	3636	2		N	-0-			-0-
05		4867 X	3668	-0-	-1199 B	-0-	3668	2		N	-0-			-0-
06		4470 X	3263	-0-	-1207 B	-0-	3263	2		N	-0-			-0-
07		4619 X	4456	-0-	-163 B	-0-	4456	2		N	-0-			-0-
08		4619 X	4262	-0-	-357 B	-0-	4262	2		N	-0-			-0-
09		3630 X	2734	-0-	-896 B	-0-	2734	2		N	-0-			-0-
10		4464 X	3298	-0-	-1166 B	-0-	3298	2		N	-0-			-0-
11		4320 X	2771	-0-	-1549 B	-0-	2771	2		N	-0-			-0-
12		4464 X	3046	-0-	-1418 B	-0-	3046	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUNTAIN II SARANDOS ALLOCATION WELL #: 3HR RRCID -> 284901 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13754 - 19103

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		63612 X	56135	-0-	-7477 B	-0-	56135	2		N	-0-			-0-
02		54488 X	34613	-0-	-19875 B	-0-	34613	2		N	-0-			-0-
03		58280 X	55955	-0-	-2325 B	-0-	55955	2		N	-0-			-0-
04		56400 X	48700	-0-	-7700 B	-0-	48700	2		N	-0-			-0-
05		58280 X	49835	-0-	-8445 B	-0-	49835	2		N	-0-			-0-
06		54330 X	45153	-0-	-9177 B	-0-	45153	2		N	-0-			-0-
07		69274 X	69274	-0-	-0- B	-0-	69274	2		N	-0-			-0-
08		67632 X	67632	-0-	-0- B	-0-	67632	2		N	-0-			-0-
09		60994 X	60994	-0-	-0- B	-0-	60994	2		N	-0-			-0-
10		69285 X	64915	-0-	-4370 B	-0-	64915	2		N	-0-			-0-
11		67050 X	58629	-0-	-8421 B	-0-	58629	2		N	-0-			-0-
12		69285 X	58802	-0-	-10483 B	-0-	58802	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 670,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUNTAIN II SARANDOS ALLOCATION WELL #: 2HR RRCID -> 285257 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13580 - 19483

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		122623 X	122623	-0-	-0- B	-0-	122623	2		N	-0-			-0-
02		103180 X	79617	-0-	-23563 B	-0-	79617	2		N	-0-			-0-
03		131130 X	111157	-0-	-19973 B	-0-	111157	2		N	-0-			-0-
04		126900 X	109027	-0-	-17873 B	-0-	109027	2		N	-0-			-0-
05		131130 X	108583	-0-	-22547 B	-0-	108531	2	52 9	N	47			47
06		118680 X	102011	-0-	-16669 B	-0-	102011	2		N	-0-			47
07		112654 X	100033	-0-	-12621 B	-0-	100033	2		N	-0-			47
08		112654 X	85508	-0-	-27146 B	-0-	85508	2		N	-0-			47
09		109020 X	85929	-0-	-23091 B	-0-	85929	2		N	-0-			47
10		108593 X	86429	-0-	-22164 B	-0-	86429	2		N	-0-			47
11		102000 X	84914	-0-	-17086 B	-0-	84914	2		N	-0-			47
12		100037 X	85610	-0-	-14427 B	-0-	85610	2		N	-0-			47

TOTAL GAS PROD: 1,161,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
HUNTER-FOUNTAIN-SARANDOS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 285979 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13260 - 18543														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		93288 X	93288	-0-	-0- B	-0-	93288 2		N	-0-				-0-
02		89964 X	58297	-0-	-31667 B	-0-	58297 2		N	-0-				-0-
03		99603 X	81527	-0-	-18076 B	-0-	81527 2		N	-0-				-0-
04		96390 X	74453	-0-	-21937 B	-0-	74453 2		N	-0-				-0-
05		98580 X	72531	-0-	-26049 B	-0-	72531 2		N	-0-				-0-
06		90270 X	65335	-0-	-24935 B	-0-	65335 2		N	-0-				-0-
07		81530 X	62942	-0-	-18588 B	-0-	62942 2		N	-0-				-0-
08		81530 X	59565	-0-	-21965 B	-0-	59565 2		N	-0-				-0-
09		74460 X	51474	-0-	-22986 B	-0-	51474 2		N	-0-				-0-
10		72540 X	45011	-0-	-27529 B	-0-	45011 2		N	-0-				-0-
11		65340 X	35698	-0-	-29642 B	-0-	35698 2		N	-0-				-0-
12		62930 X	26323	-0-	-36607 B	-0-	26323 2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			726,444			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BLAZEK-LOUISE COOK 'A' WELL #: 1H RRCID -> 286479 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13300 - 21474														
01		186403 X	136161	-0-	-50242 B	-0-	136161 2		N	-0-				-0-
02		156436 X	88471	-0-	-67965 B	-0-	88471 2		N	-0-				-0-
03		152985 X	145297	-0-	-7688 B	-0-	145297 2		N	-0-				-0-
04		144510 X	131634	-0-	-12876 B	-0-	131634 2		N	-0-				-0-
05		148273 X	129208	-0-	-19065 B	-0-	129208 2		N	-0-				-0-
06		140610 X	117275	-0-	-23335 B	-0-	117275 2		N	-0-				-0-
07		145297 X	113874	-0-	-31423 B	-0-	113874 2		N	-0-				-0-
08		145297 X	87871	-0-	-57426 B	-0-	87871 2		N	-0-				-0-
09		131640 X	126369	-0-	-5271 B	-0-	126369 2		N	-0-				-0-
10		139562 X	139562	-0-	-0- B	-0-	139562 2		N	-0-				-0-
11		126003 X	126003	-0-	-0- B	-0-	126003 2		N	-0-				-0-
12		130572 X	129523	-0-	-1049 B	-0-	129523 2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			1,471,248			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GAIL KING WELL #: 70H RRCID -> 287521 COMPL. DATE 12/29/2020 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13052 - 17894														
01		14B2 EXT	89046	-0-	89046 B	97240	89046 2		N	-0-				-0-
02		187219 X	89979	-0-	-97240 B	-0-	89979 2		N	-0-				-0-
03		153512 X	109212	-0-	-44300 B	-0-	109212 2		N	-0-				-0-
04		148560 X	88433	-0-	-60127 B	-0-	88433 2		N	-0-				-0-
05		99634 X	66133	-0-	-33501 B	-0-	66133 2		N	-0-				-0-
06		105690 X	52154	-0-	-53536 B	-0-	52154 2		N	-0-				-0-
07		109213 X	40038	-0-	-69175 B	-0-	40038 2		N	-0-				-0-
08		109213 X	38805	-0-	-70408 B	-0-	38805 2		N	-0-				-0-
09		88440 X	31214	-0-	-57226 B	-0-	31214 2		N	-0-				-0-
10		66123 X	37768	-0-	-28355 B	-0-	37768 2		N	-0-				-0-
11		52140 X	39011	-0-	-13129 B	-0-	39011 2		N	-0-				-0-
12		40052 X	36796	-0-	-3256 B	-0-	36796 2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			718,589			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BLAZEK-SPRING BRANCH-COOK WELL #: 1H RRCID -> 288210 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 13689 PERF.13546 - 20434												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		383377 X	198206	-0-	-185171 B	-0-		198206 2		N	-0-	-0-
02		297080 X	132407	-0-	-164673 B	-0-		132407 2		N	-0-	-0-
03		211606 X	169459	-0-	-42147 B	-0-		169459 2		N	-0-	-0-
04		204780 X	163059	-0-	-41721 B	-0-		163059 2		N	-0-	-0-
05		198214 X	163728	-0-	-34486 B	-0-		163728 2		N	-0-	-0-
06		191820 X	147924	-0-	-43896 B	-0-		147924 2		N	-0-	-0-
07		169446 X	141997	-0-	-27449 B	-0-		141997 2		N	-0-	-0-
08		169446 X	87091	-0-	-82355 B	-0-		87091 2		N	-0-	-0-
09		163050 X	112333	-0-	-50717 B	-0-		112333 2		N	-0-	-0-
10		163742 X	126476	-0-	-37266 B	-0-		126476 2		N	-0-	-0-
11		147930 X	119712	-0-	-28218 B	-0-		119712 2		N	-0-	-0-
12		142011 X	108176	-0-	-33835 B	-0-		108176 2		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,670,568

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRING BRANCH-LOUISE COOK WELL #: 1H RRCID -> 288858 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 13189 PERF. N/A												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAZEK-PULLEN WELL #: 2H RRCID -> 289140 COMPL. DATE 03/08/2020 TOTAL DEPTH 13603 PERF. N/A												
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (PETTIT) BRG LONE STAR LTD. CORBY #1 GAS UNIT		06476 700 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
		WELL #:	3	RRCID ->	276032	COMPL. DATE	07/13/2014	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8693 - 8934
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LEGACY RESERVES OPERATING LP SAVAGE GAS UNIT		495445		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		WELL #:	8	225289	08/04/2006	9985	9024 - 9049				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAVAGE GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		3	233691	12/05/2007	10008	8857 - 8941					
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3	Y	-0-		-0-
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3	Y	-0-		-0-
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3	Y	-0-		-0-
04	540 N	511	-0-	-29	-0-	511	3	Y	-0-		-0-
05	558 N	530	-0-	-28	-0-	530	3	Y	-0-		-0-
06	510 N	502	-0-	-8	-0-	502	3	Y	-0-		-0-
07	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3	Y	-0-		-0-
08	527 N	523	-0-	-4	-0-	523	3	Y	-0-		-0-
09	510 N	502	-0-	-8	-0-	502	3	Y	-0-		-0-
10	527 N	522	-0-	-5	-0-	522	3	Y	-0-		-0-
11	510 N	506	-0-	-4	-0-	506	3	Y	-0-		-0-
12	527 N	507	-0-	-20	-0-	507	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,285		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445									
BURLESON, M. G. "A"		WELL #:		9U	RRCID ->	235885	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	13970	PERF.	8718 - 8755	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	5251 3		N	-0-			-0-
02		4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	4864 3		N	-0-			-0-
03		5303 X	5303	-0-	-0-	-0-	5303 3		N	-0-			-0-
04		5612 X	5612	-0-	-0-	-0-	5612 3		N	-0-			-0-
05		6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	6115 3		N	-0-			-0-
06		5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	5985 3		N	-0-			-0-
07		6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	6167 3		N	-0-			-0-
08		6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	6222 3		N	-0-			-0-
09		6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	6212 3		N	-0-			-0-
10		4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	4864 3		N	-0-			-0-
11		4140 X	4105	-0-	-35	-0-	4105 3		N	-0-			-0-
*12		4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4339 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		65,039		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP		680770		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			
HOLIDAY RESOURCES "A"		WELL #:		1		07/30/2005		13895		8312 - 8400			
01	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536 2		N	-0-				42
02	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 2		N	-0-				42
03	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 2		N	-0-				42
04	1080 N	1079	-0-	-1	-0-	1079 2		N	-0-				42
05	1116 N	1095	-0-	-21	-0-	1095 2		N	-0-				42
06	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2		N	-0-				42
07	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 2		N	-0-				42
08	1116 N	1109	-0-	-7	-0-	1109 2		N	-0-				42
09	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 2		N	-0-				42
10	1085 N	1055	-0-	-30	-0-	1055 2		N	-0-				42
11	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 2		N	-0-				42
*12	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 2		N	-0-				42
TOTAL GAS PROD:		13,541		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			
ELLIS -B-		WELL #:		1		09/7935		11/07/2009		10500		8778 - 9278	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	98	-0-	98	98	3 1	95 2	Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	541	-0-	541	639	18 1	523 2	Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	639			Y	-0-				-0-
05	639 X	-0-	-0-	-639	-0-			Y	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		639		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
RUSSELL "A"		WELL #:		2	RRCID ->	166889	COMPL. DATE	11/21/1997	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9122 - 9285		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	173943	COMPL. DATE	06/06/1999	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 8920 - 9100		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	174903	COMPL. DATE	09/04/1999	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 8945 - 9132		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167									
GILLEN, IRA			WELL #:		1	RRCID -> 176121		COMPL. DATE 11/09/1999		TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8778 - 8908		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

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

ELLIS "B"			WELL #:		2	RRCID -> 179495		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH	9504	PERF. 8644 - 8932		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

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

CAMPBELL GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 179609		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8901 - 9110		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

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

BEAR GRASS (PETTIT)										//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
VALENCE OPERATING COMPANY										//CONT.// 881167							
GILLEN, IRA										WELL #: 2		RRCID -> 180076		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 8956	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LEWIS "B"										WELL #: 2		RRCID -> 180421		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 9213	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

ELLIS "B"										WELL #: 3		RRCID -> 181809		COMPL. DATE 09/24/2000		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8832 - 9040	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167							
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	184732	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10260	PERF. 9025 - 9796
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

RUSSELL "A"		WELL #:		3	RRCID ->	184953	COMPL. DATE	05/14/2001	TOTAL DEPTH	10171	PERF. 9017 - 9259
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

RUSSELL "A"		WELL #:		5	RRCID ->	262397	COMPL. DATE	05/29/2011	TOTAL DEPTH	10190	PERF. 9116 - 9922
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262598 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8654 - 10133

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

RUSSELL "A" WELL #: 7 RRCID -> 264522 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9180 - 10089

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

RUSSELL "A" WELL #: 4R RRCID -> 265162 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9164 - 9732

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

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167							
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	266106	COMPL. DATE	11/14/2011	TOTAL DEPTH	10264	PERF. 8863 - 10044
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GILLEN, IRA		WELL #:		3	RRCID ->	266213	COMPL. DATE	01/09/2012	TOTAL DEPTH	10196	PERF. 8002 - 9161
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:	2	RRCID ->	146008	COMPL. DATE	05/21/1993	TOTAL DEPTH	9533	PERF. 8656 - 9160
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	61 2	N	-0-		13	
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-		13	
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608 2	N	-0-		13	
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572 2	N	-0-		13	
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818 2	N	-0-		13	
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298 2	N	-0-		13	
07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432 2	N	-0-		13	
08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430 2	N	-0-		13	
09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 2	N	-0-		13	
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703 2	N	-0-		13	
11	90	N	39	-0-	-51	-0-	39 2	N	-0-		13	
12	93	N	26	-0-	-67	-0-	26 2	N	-0-		13	
TOTAL GAS PROD:			8,344	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
WATSON, ELMORE ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	154483	COMPL. DATE	12/09/2012	TOTAL DEPTH	10570	PERF.	9191 - 9385	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-			-0-
02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-
03		31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2		N	-0-			-0-
04		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			-0-
05		31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2		N	-0-			-0-
06		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
08		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-			-0-
09		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-
10		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
*12		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			336		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PINNACLE		WELL #:		1	RRCID ->	159236	COMPL. DATE	08/31/2004	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8797 - 9229	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MARSHALL 'A'		WELL #:		6	RRCID ->	159257	COMPL. DATE	02/09/1996	TOTAL DEPTH	9783	PERF.	9003 - 9697	
01	2986 N	2986	-0-	-0-	-0-	2986 2			N	-0-		-0-	
02	2800 N	2858	-0-	58	58	2858 2			N	-0-		-0-	
03	3100 N	3076	-0-	-24	34	3076 2			N	-0-		-0-	
04	2504 N	2470	-0-	-34	-0-	2470 2			N	-0-		-0-	
05	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2600 2			N	-0-		-0-	
06	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	2405 2			N	-0-		-0-	
07	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	1674 2			N	-0-		-0-	
08	1023 X	743	-0-	-280	-0-	743 2			N	-0-		-0-	
09	990 X	532	-0-	-458	-0-	532 2			N	-0-		-0-	
10	1537 X	1537	-0-	-0-	-0-	1537 2			N	-0-		-0-	
11	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 2			N	-0-		-0-	
*12	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298 2			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			23,538		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
COOK, LOUISE		WELL #: 1		RRCID -> 186132		COMPL. DATE 08/20/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9070 - 9252				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-			-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2	N	-0-			-0-
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2	N	-0-			-0-
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-			-0-
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-			-0-
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-			-0-
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-			-0-
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-			-0-
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-			-0-
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-			-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-			-0-
*12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,986		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REED "E"		WELL #: 4		RRCID -> 186176		COMPL. DATE 08/10/2001		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 8962				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REED "E"		WELL #: 5		RRCID -> 186291		COMPL. DATE 07/13/2001		TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 8979				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 188333 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9122 - 9392

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2530 2	160 9	N	145	126 1		140
02		1708 N	1671	-0-	-37	-0-	1671 2		N	-0-			140
03		1922 N	1552	-0-	-370	-0-	1552 2		N	-0-			140
04		1860 N	1741	-0-	-119	-0-	1741 2		N	-0-			140
05		1860 N	1712	-0-	-148	-0-	1712 2		N	-0-			140
06		1500 N	904	-0-	-596	-0-	904 2		N	-0-			140
07		1798 N	421	-0-	-1377	-0-	421 2		N	-0-			140
08		1705 N	321	-0-	-1384	-0-	321 2		N	-0-			140
09		900 N	303	-0-	-597	-0-	303 2		N	-0-			140
10		434 N	385	-0-	-49	-0-	385 2		N	-0-			140
11		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2		N	-0-			140
*12		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 2		N	-0-			140
TOTAL GAS PROD:			13,218										TOTAL CONDENSATE PROD: 145

COOK, LOUISE WELL #: A 3 RRCID -> 194828 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9174 - 9442

01		1395 N	1366	-0-	-29	-0-	1366 2		N	-0-			183
02		1260 N	1018	-0-	-242	-0-	1018 2		N	-0-			183
03		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 2		N	-0-			183
04		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 2		N	-0-			183
05		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1339 2	30 9	N	27			210
06		1350 N	578	-0-	-772	-0-	578 2		N	-0-			210
07		1364 N	802	-0-	-562	-0-	802 2		N	-0-			210
08		1364 N	726	-0-	-638	-0-	726 2		N	-0-			210
09		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2		N	-0-			210
10		806 N	404	-0-	-402	-0-	404 2		N	-0-			210
11		690 N	597	-0-	-93	-0-	597 2		N	-0-			210
12		620 N	419	-0-	-201	-0-	419 2		N	-0-			210
TOTAL GAS PROD:			10,593										TOTAL CONDENSATE PROD: 27

COOK, LOUISE WELL #: A 2 RRCID -> 194919 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9222 - 9506

01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			-0-
02		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			-0-
03		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-			-0-
04		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-			-0-
05		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-			-0-
06		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-
07		31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		N	-0-			-0-
08		31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2		N	-0-			-0-
09		30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2		N	-0-			-0-
10		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*12		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			388										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
ELMORE WATSON ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 195959		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 9457 PERF. 9112 - 9400		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-	-0-
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		N	-0-	-0-
03	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529 2		N	-0-	-0-
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-	-0-
05	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 2		N	-0-	-0-
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2		N	-0-	-0-
07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2		N	-0-	-0-
08	217 N	130	-0-	-87	-0-	130 2		N	-0-	-0-
09	210 N	39	-0-	-171	-0-	39 2		N	-0-	-0-
10	217 N	32	-0-	-185	-0-	32 2		N	-0-	-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	-0-
*12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,375		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BLAZEK		WELL #: 2		RRCID -> 202048		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9247 - 9346		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01	1271 N	1016	-0-	-255	-0-	1016 2		N	-0-	20
02	1064 N	686	-0-	-378	-0-	686 2		N	-0-	20
03	1240 N	611	-0-	-629	-0-	611 2		N	-0-	20
04	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2		N	-0-	20
05	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718 2		N	-0-	20
06	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477 2		N	-0-	20
07	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2		N	-0-	20
08	1488 N	393	-0-	-1095	-0-	393 2		N	-0-	20
09	1440 N	282	-0-	-1158	-0-	282 2		N	-0-	20
10	1240 N	421	-0-	-819	-0-	421 2		N	-0-	20
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		N	-0-	20
*12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2		N	-0-	20
TOTAL GAS PROD:		10,956		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SARANDOS		WELL #: 1		RRCID -> 205020		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9085 - 9306		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01	1023 N	524	-0-	-499	-0-	491 2	33 9	N	30	193 1 37
02	980 N	762	-0-	-218	-0-	762 2		N	-0-	37
03	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 2		N	-0-	37
04	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 2		N	-0-	37
05	837 N	366	-0-	-471	-0-	366 2		N	-0-	37
06	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531 2		N	-0-	37
07	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 2		N	-0-	37
08	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 2		N	-0-	37
09	1140 N	1119	-0-	-21	-0-	1119 2		N	-0-	37
10	1178 N	1143	-0-	-35	-0-	1143 2		N	-0-	37
11	1140 N	1071	-0-	-69	-0-	1071 2		N	-0-	37
12	1147 N	1085	-0-	-62	-0-	1085 2		N	-0-	37
TOTAL GAS PROD:		12,311		TOTAL CONDENSATE PROD:		30				

BEAR GRASS (PETTIT) XTO ENERGY INC. PULLEN GAS UNIT		//CONT.// 06476 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
		//CONT.// 945936										
		WELL #: 3	RRCID -> 205574	COMPL. DATE 10/27/2004	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 9316	-		9500			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3967 X	3967	-0-	-0-	3967 2		Y	-0-			29
02		2816 X	2816	-0-	-0-	2816 2		Y	-0-			29
03		4238 X	4238	-0-	-0-	4193 2	45 9	Y	41			70
04		4149 X	4149	-0-	-0-	4105 2	44 9	Y	40	59 1		51
05		5585 X	5585	-0-	-0-	5585 2		Y	-0-			51
06		6272 X	6272	-0-	-0-	6272 2		Y	-0-			51
07		5615 X	5615	-0-	-0-	5615 2		Y	-0-			51
08		3710 X	3710	-0-	-0-	3710 2		Y	-0-			51
09		6511 X	6511	-0-	-0-	6511 2		Y	-0-			51
10		6457 X	6457	-0-	-0-	6447 2	10 9	Y	9			60
11		6324 X	6324	-0-	-0-	6318 2	6 9	Y	5	57 1		8
*12		6308 X	6308	-0-	-0-	6308 2		Y	-0-			8
TOTAL GAS PROD:			61,952			TOTAL CONDENSATE PROD:			95			

FULTON "A"		WELL #: 5	RRCID -> 208420	COMPL. DATE 03/02/2005	TOTAL DEPTH 13128	PERF. 8800	-		8918			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FULTON "A"		WELL #: 4	RRCID -> 209406	COMPL. DATE 02/14/2005	TOTAL DEPTH 13325	PERF. 8934	-		8944			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PINNACLE WELL #: 3 RRCID -> 216787 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 8742

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

PULLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217759 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9271 - 9348

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

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219145 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 9201

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

BEAR GRASS (PETTIT) XTO ENERGY INC. EPPES		//CONT.//	06476 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON							
		//CONT.//	945936										
		WELL #:	1	RRCID ->	219375	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	9516	PERF.	8785 - 8832		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HOLMES "S"		WELL #:	2	RRCID ->	219488	COMPL. DATE	06/03/2006	TOTAL DEPTH	9640	PERF.	9043 - 9094	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HOLMES "S"		WELL #:	7	RRCID ->	221686	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	15390	PERF.	9034 - 9171	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HULL, EFFIE MAE WELL #: 3 RRCID -> 222468 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8962 - 9091

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			28
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
06		48 N	-0-	48	-0-	-0-		48	2	N	-0-			28
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			28
10		42 N	-0-	42	-0-	-0-		42	2	N	-0-			28
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
TOTAL GAS PROD:			90		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225708 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 8886

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

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226289 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 8908

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

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
HOLMES GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	229428	COMPL. DATE	01/13/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8842 - 8958
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

KING, GAIL		WELL #:		14	RRCID ->	230303	COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	14700	PERF. 8916 - 9032
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

KING, GAIL		WELL #:		39	RRCID ->	233473	COMPL. DATE	11/14/2007	TOTAL DEPTH	13150	PERF. 8909 - 9035
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233741 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 9019

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

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

FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234852 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 8929

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

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

HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234874 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 9250

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

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

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936									
FULTON "A"			WELL #:		8	RRCID -> 236046		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 8982				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

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

FULTON "A"			WELL #:		10	RRCID -> 241458		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8745 - 8951				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

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

OAKES, PAT GAS UNIT II			WELL #:		8	RRCID -> 243010		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 8867				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

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

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936									
OAKES, PAT GAS UNIT II			WELL #:		3	RRCID -> 243025		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 8870				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

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

H. L. & P. GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 243026		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 8931				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

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

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II			WELL #:		2	RRCID -> 243424		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 9044				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243832 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 8845

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

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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246820 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 8923

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

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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247483 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 8901

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247827 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 8786

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

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

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248113 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 8882

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

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

MELVIN WALDRIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250610 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 8865

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PAT OAKES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250757 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8698 - 8834

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

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251113 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 9130

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

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

EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251916 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 8937

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 252430 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 8726

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

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

PINNACLE WELL #: 4 RRCID -> 252919 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8559 - 8647

01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
07	775	N	739	-0-	-36	-0-	739	2			N	-0-					-0-
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
09	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
11	750	N	739	-0-	-11	-0-	739	2			N	-0-					-0-
12	775	N	747	-0-	-28	-0-	747	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253144 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 8878

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 253285 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 8966

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

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253432 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 8932

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

LOUISE COOK "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256525 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 9332

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

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
DONIE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257608 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8808 - 8956														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		1922 N	1591	-0-	-331	-0-	1591	2		N	-0-			-0-
02		1736 N	1611	-0-	-125	-0-	1611	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	4419	-0-	1319	1319	4419	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	2220	-0-	-780	539	2220	2		N	-0-			-0-
05		2815 N	2276	-0-	-539	-0-	2276	2		N	-0-			-0-
06		2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2		N	-0-			-0-
07		2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2		N	-0-			-0-
08		2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2		N	-0-			-0-
09		1860 X	1707	-0-	-153	-0-	1707	2		N	-0-			-0-
10		1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2		N	-0-			-0-
11		1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2		N	-0-			-0-
*12		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			25,812		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257616 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 9440														

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

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257622 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 8906														

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

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GAIL KING WELL #: 38 RRCID -> 257630 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8969 - 9128

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

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

SAMET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257702 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 9322

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

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

PINNACLE WELL #: 7 RRCID -> 257914 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 8916

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GAIL KING WELL #: 34 RRCID -> 258448 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 8943 - 9022

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

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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259827 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 8916

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

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

VARIBUS WELL #: 4 RRCID -> 259948 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 8986

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) XTO ENERGY INC. NEWELL "A"		//CONT.// //CONT.//	06476 700 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 5	RRCID -> 260727	COMPL. DATE 03/02/2011	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8920	-	9056						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BUFFALO CREEK GAS UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 261358	COMPL. DATE 01/31/2011	TOTAL DEPTH 13100	PERF. 8730	-	8834						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II				WELL #: 1	RRCID -> 261543	COMPL. DATE 06/20/2011	TOTAL DEPTH 14340	PERF. 8811	-	8930						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
HUNTER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 262347		COMPL. DATE 01/14/2011		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9467					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EFFIE MAE HULL		WELL #: 4		RRCID -> 262376		COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8959 - 9084					
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2		N	-0-			90
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-			90
03	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2		N	-0-			90
04	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2		N	-0-			90
05	155 N	111	-0-	-44	-0-	111	2		N	-0-			90
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			90
07	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2		N	-0-			90
08	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2		N	-0-			90
09	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	2		N	-0-			90
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2		N	-0-			90
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			90
*12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			90
TOTAL GAS PROD:		1,240		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 262458		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 8900					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262514 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 8956

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262596 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 8920

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

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262622 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 8891

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

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON	
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936							
MARSHALL "A"			WELL #:		8	RRCID -> 262721		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 11027		PERF. 9142 - 9206
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID -> 262846		COMPL. DATE 01/28/2016		TOTAL DEPTH 12975		PERF. 8779 - 8894
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE

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

NEWELL "A"			WELL #:		2	RRCID -> 264401		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9024 - 9154
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE

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

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936									
REED "E" GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID ->	264443	COMPL. DATE	11/14/2011	TOTAL DEPTH	14284 PERF. 8761 - 8891			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT			WELL #:		10	RRCID ->	264928	COMPL. DATE	10/13/2011	TOTAL DEPTH	13023 PERF. 9001 - 9044			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

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

FULTON "A"			WELL #:		16	RRCID ->	265190	COMPL. DATE	09/07/2011	TOTAL DEPTH	13174 PERF. 8885 - 9107			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266108 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 9118

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

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

SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266125 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 9326

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

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

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 266318 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 8790

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266336 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 9002

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

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

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 266428 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 8954

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

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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 268101 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 8864

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 269766 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 8862

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

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

BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 271282 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 9340

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

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

FULTON 'A' WELL #: 6 RRCID -> 271294 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 9062

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

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

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271863 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 9174

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

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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 272927 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 8912

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

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

SAMET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 273315 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9140 - 9256

01	3100 X	2987	-0-	-113	-0-	2987	2			N	-0-			15
02	2744 X	2117	-0-	-627	-0-	2117	2			N	-0-			15
03	3193 X	2303	-0-	-890	-0-	2303	2			N	-0-			15
04	3090 X	2705	-0-	-385	-0-	2650	2	55	9	N	50			65
05	3193 X	2728	-0-	-465	-0-	2680	2	48	9	N	44			109
06	2880 X	2641	-0-	-239	-0-	2632	2	9	9	N	8			117
07	2790 X	2127	-0-	-663	-0-	2000	2	127	9	N	115	182	1	50
08	2790 X	2755	-0-	-35	-0-	2755	2			N	-0-			50
09	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-			50
10	2728 X	2642	-0-	-86	-0-	2642	2			N	-0-			50
11	2670 X	680	-0-	-1990	-0-	680	2			N	-0-			50
12	2883 X	2404	-0-	-479	-0-	2404	2			N	-0-			50

TOTAL GAS PROD: 28,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 FERN V. ROBINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273926 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 8971

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

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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274816 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 8913

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

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

SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 275277 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9087 - 9179

01	1240	N	454	-0-	-786	-0-	17	1	437	2	N	-0-		10
02	756	N	282	-0-	-474	-0-	9	1	273	2	N	-0-		10
03	558	N	457	-0-	-101	-0-	12	1	445	2	N	-0-		10
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	19	1	893	2	N	-0-		10
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	39	1	1224	2	N	-0-		10
06	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	45	1	1408	2	N	-0-		10
07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	42	1	1331	2	N	-0-		10
08	1271	N	1085	-0-	-186	-0-	34	1	1051	2	N	-0-		10
09	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	46	1	1548	2	N	-0-		10
10	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	92	1	2282	2	N	-0-		10
11	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	53	1	1759	2	N	-0-		10
12	1643	N	899	-0-	-744	-0-	20	1	879	2	N	-0-		10

TOTAL GAS PROD: 13,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
HUNTER GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	275774	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	14880	PERF.	8997 - 9156				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

HUNTER GAS UNIT		WELL #:		13H	RRCID ->	285379	COMPL. DATE	09/17/2018	TOTAL DEPTH	14715	PERF.	9080 - 12454	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

BEAR GRASS (RODESSA)		06476 750		NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: LEON						
BRG LONE STAR LTD.		090870											
WALKER GAS UNIT 1		WELL #:		4C	RRCID ->	254824	COMPL. DATE	11/19/2009	TOTAL DEPTH	10867	PERF.	8456 - 8462	
01	462	N	462	-0-	-0-	B	-0-	462	3	N	-0-	-0-	
02	315	N	315	-0-	-0-	B	-0-	315	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	444	N	444	-0-	-0-	B	-0-	444	3	N	-0-	-0-	
04	210	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	210	3	N	-0-	-0-	
05	217	N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	3	N	-0-	-0-	
06	210	N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	3	N	-0-	-0-	
07	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	3	N	-0-	-0-	
08	124	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3	N	-0-	-0-	
10	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3	N	-0-	-0-	
11	258	N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	3	N	-0-	-0-	
*12	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,200				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (RODESSA)		//CONT.//		06476 750	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LEON			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870								
WALKER GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	283622	COMPL. DATE	07/29/2011	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 6442 - 6449	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
BRG LONE STAR LTD.		090870									
WALKER		WELL #:		1	RRCID ->	097460	COMPL. DATE	07/23/1981	TOTAL DEPTH	10411	PERF. 9397 - 9406
01	434 N	365	-0-	-69	-0-	365 3			N	-0-	20
02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3			N	-0-	20
03	403 N	398	-0-	-5	-0-	398 3			N	-0-	20
04	360 N	291	-0-	-69	-0-	291 3			N	-0-	20
05	558 N	252	-0-	-306	-0-	252 3			N	-0-	20
06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3			N	-0-	20
07	310 N	302	-0-	-8	-0-	302 3			N	-0-	20
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3			N	-0-	20
09	480 N	214	-0-	-266	-0-	214 3			N	-0-	20
10	310 N	163	-0-	-147	-0-	163 3			N	-0-	20
11	330 N	287	-0-	-43	-0-	287 3			N	-0-	20
12	217 N	21	-0-	-196	-0-	21 3			N	-0-	20

TOTAL GAS PROD: 3,613

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY, VERNA		WELL #:		1	RRCID ->	140430	COMPL. DATE	12/28/1991	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9618 - 9774
01	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657 3			N	-0-	121
02	1540 N	1136	-0-	-404	-0-	1136 3			N	-0-	121
03	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862 3			N	-0-	121
04	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897 3			N	-0-	121
05	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003 3			N	-0-	121
06	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833 3			N	-0-	121
07	1953 N	1643	-0-	-310	-0-	1643 3			N	-0-	121
08	2015 N	1777	-0-	-238	-0-	1777 3			N	-0-	121
09	1830 N	1721	-0-	-109	-0-	1721 3			N	-0-	121
10	1643 N	1172	-0-	-471	-0-	1172 3			N	-0-	121
11	1710 N	897	-0-	-813	-0-	897 3			N	-0-	121
12	1767 N	910	-0-	-857	-0-	910 3			N	-0-	121

TOTAL GAS PROD: 18,508

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870											
WALKER		WELL #: 2		RRCID -> 145879		COMPL. DATE 04/30/1993		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9686					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	465 N	396	-0-	-69	-0-	396	3		N	-0-			-0-
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3		N	-0-			-0-
03	434 N	431	-0-	-3	-0-	431	3		N	-0-			-0-
04	390 N	315	-0-	-75	-0-	315	3		N	-0-			-0-
05	589 N	271	-0-	-318	-0-	271	3		N	-0-			-0-
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3		N	-0-			-0-
07	341 N	328	-0-	-13	-0-	328	3		N	-0-			-0-
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-			-0-
09	510 N	233	-0-	-277	-0-	233	3		N	-0-			-0-
10	341 N	176	-0-	-165	-0-	176	3		N	-0-			-0-
11	360 N	311	-0-	-49	-0-	311	3		N	-0-			-0-
12	248 N	23	-0-	-225	-0-	23	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,914		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHRISTIAN		WELL #: 1		RRCID -> 146479		COMPL. DATE 10/23/1992		TOTAL DEPTH 16020 PERF.10423 - 10550					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-			169
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			169
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			169
04	210 N	175	-0-	-35	-0-	175	3		N	-0-			169
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			169
06	210 N	96	-0-	-114	-0-	96	3		N	-0-			169
07	186 N	40	-0-	-146	-0-	40	3		N	-0-			169
08	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	3		N	-0-			169
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			169
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			169
11	120 N	13	-0-	-107	-0-	13	3		N	-0-			169
12	124 N	82	-0-	-42	-0-	82	3		N	-0-			169
TOTAL GAS PROD:		1,461		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CORBY #1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169495		COMPL. DATE 03/22/1998		TOTAL DEPTH 15700 PERF. 9032 - 9094					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			21
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			21
03	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3		N	-0-			21
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			21
05	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3		N	-0-			21
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			21
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			21
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			21
09	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	3		N	-0-			21
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			21
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			21
*12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			21
TOTAL GAS PROD:		1,275		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173892 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9031 - 9072

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1071 3	50 9	N	45	167 1		44
02		395 N	395	-0-	-0-	-0-	359 3	36 9	N	33			77
03		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	994 3	21 9	N	19			96
04		719 N	719	-0-	-0-	-0-	718 3	1 9	N	1			97
05		460 N	460	-0-	-0-	-0-	458 3	2 9	N	2			99
06		437 N	437	-0-	-0-	-0-	435 3	2 9	N	2			101
07		431 N	431	-0-	-0-	-0-	428 3	3 9	N	3			104
08		571 N	571	-0-	-0-	-0-	567 3	4 9	N	4			108
09		618 N	618	-0-	-0-	-0-	615 3	3 9	N	3			111
10		450 N	450	-0-	-0-	-0-	449 3	1 9	N	1			112
11		196 N	196	-0-	-0-	-0-	193 3	3 9	N	3			115
*12		383 N	383	-0-	-0-	-0-	382 3	1 9	N	1			116
TOTAL GAS PROD:			6,796										
										TOTAL CONDENSATE PROD:			117

JENSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225337 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9592 - 10178

01		3100 N	3768	-0-	668	668	3644 3	124 9	Y	113	179 1		22
02		2800 N	2752	-0-	-48	620	2663 3	89 9	Y	81			103
03		3100 N	2979	-0-	-121	499	2914 3	65 9	Y	59			162
04		3378 X	2879	-0-	-499	-0-	2867 3	12 9	Y	11			173
05		2852 X	2848	-0-	-4	-0-	2796 3	52 9	Y	47			220
06		2760 X	2505	-0-	-255	-0-	2488 3	17 9	Y	15			235
07		2852 X	2310	-0-	-542	-0-	2308 3	2 9	Y	2			237
08		2976 X	2336	-0-	-640	-0-	2330 3	6 9	Y	5	172 1		70
09		2880 X	2504	-0-	-376	-0-	2472 3	32 9	Y	29			99
10		2852 X	2284	-0-	-568	-0-	2182 3	102 9	Y	93			192
11		2520 X	2283	-0-	-237	-0-	2169 3	114 9	Y	104	179 1		117
12		2573 X	1687	-0-	-886	-0-	1655 3	32 9	Y	29			146
TOTAL GAS PROD:			31,135										
										TOTAL CONDENSATE PROD:			588

ERICSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225694 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9614 - 10173

01		2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370 3		Y	-0-			60
02		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820 3		Y	-0-			60
03		2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503 3		Y	-0-			60
04		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279 3		Y	-0-			60
05		2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308 3		Y	-0-			60
06		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2210 3	11 9	Y	10			70
07		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2110 3	41 9	Y	37			107
08		2294 N	2205	-0-	-89	-0-	2172 3	33 9	Y	30			137
09		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2224 3	3 9	Y	3			140
10		2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2363 3	24 9	Y	22			162
11		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2224 3	3 9	Y	3			165
12		2294 N	2137	-0-	-157	-0-	2135 3	2 9	Y	2			167
TOTAL GAS PROD:			26,835										
										TOTAL CONDENSATE PROD:			107

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870												
ERICSON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 233219		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9656 - 10226						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3			N	-0-				113
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3			N	-0-				113
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3			N	-0-				113
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3			N	-0-				113
05	124 N	103	-0-	-21	-0-	103 3			N	-0-				113
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3			N	-0-				113
07	124 N	102	-0-	-22	-0-	102 3			N	-0-				113
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3			N	-0-				113
09	120 N	101	-0-	-19	-0-	101 3			N	-0-				113
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3			N	-0-				113
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3			N	-0-				113
*12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3			N	-0-				113
TOTAL GAS PROD:		1,302		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JENSEN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 233220		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9592 - 10226						
01	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 3			N	-0-				60
02	987 N	987	-0-	-0-	-0-	985 3	2 9		N	2				62
03	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1335 3	1 9		N	1				63
04	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 3			N	-0-				63
05	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 3			N	-0-				63
06	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 3			N	-0-				63
07	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1057 3	1 9		N	1				64
08	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 3			N	-0-				64
09	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 3			N	-0-				64
10	620 N	543	-0-	-77	-0-	543 3			N	-0-				64
11	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 3			N	-0-				64
*12	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 3			N	-0-				64
TOTAL GAS PROD:		11,402		TOTAL CONDENSATE PROD:		4								

CHRISTIAN		WELL #: 2		RRCID -> 233803		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9586 - 10330						
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3			N	-0-				111
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3			N	-0-				111
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3			N	-0-				111
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3			N	-0-				111
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3			N	-0-				111
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-				111
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-				111
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-				111
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				111
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				111
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				111
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				111
TOTAL GAS PROD:		473		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON							
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870													
DAUGHTRY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236025		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10136							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-				115
02	448 N	369	-0-	-79	-0-	369	3			N	-0-				115
03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-				115
04	600 N	369	-0-	-231	-0-	369	3			N	-0-				115
05	403 N	343	-0-	-60	-0-	343	3			N	-0-				115
06	510 N	332	-0-	-178	-0-	332	3			N	-0-				115
07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-				115
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-				115
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-				115
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-				115
11	390 N	370	-0-	-20	-0-	370	3			N	-0-				115
12	434 N	354	-0-	-80	-0-	354	3			N	-0-				115
TOTAL GAS PROD:		4,909		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

FURLOUGH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236078		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9642 - 10260							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-				70
02	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-				70
03	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-				70
04	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-				70
05	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-				70
06	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-				70
07	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-				70
08	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-				70
09	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-				70
10	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-				70
11	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-				70
*12	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-				70
TOTAL GAS PROD:		16,565		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

ELLISON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 237262		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9598 - 10224							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2350	3	87	9	N	79	184	1		75
02	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1721	3	88	9	N	80				155
03	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2301	3	92	9	N	84	184	1		55
04	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2126	3	158	9	N	144				199
05	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2295	3	143	9	N	130	179	1		150
06	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1892	3	28	9	N	25				175
07	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1985	3	7	9	N	6				181
08	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2057	3	10	9	N	9				190
09	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1886	3	2	9	N	2				192
10	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2131	3	1	9	N	1				193
11	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1837	3	1	9	N	1				194
*12	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1692	3	1	9	N	1				195
TOTAL GAS PROD:		24,891		TOTAL CONDENSATE PROD:		562									

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870										
DAUGHTRY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 243809		COMPL. DATE 10/25/2008		TOTAL DEPTH 10474 PERF. 9662 - 10378				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 3		N	-0-			98
02	728 N	662	-0-	-66	-0-	662 3		N	-0-			98
03	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 3		N	-0-			98
04	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 3		N	-0-			98
05	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 3		N	-0-			98
06	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 3		N	-0-			98
07	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 3		N	-0-			98
08	930 N	521	-0-	-409	-0-	521 3		N	-0-			98
09	900 N	629	-0-	-271	-0-	629 3		N	-0-			98
10	930 N	639	-0-	-291	-0-	625 3	14 9	N	13			111
11	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	970 3	33 9	N	30			141
*12	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1320 3	22 9	N	20			161
TOTAL GAS PROD:		10,464		TOTAL CONDENSATE PROD:		63						

HAYNIE		WELL #: 1		RRCID -> 244650		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 10444 PERF. 9712 - 10326				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			46
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-			46
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-			46
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-			46
05	124 N	103	-0-	-21	-0-	103 3		N	-0-			46
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-			46
07	124 N	102	-0-	-22	-0-	102 3		N	-0-			46
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-			46
09	120 N	101	-0-	-19	-0-	101 3		N	-0-			46
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-			46
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-			46
*12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-			46
TOTAL GAS PROD:		1,332		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WALKER GAS UNIT 1		WELL #: 4T		RRCID -> 253180		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9210 - 10736				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 3		N	-0-			-0-
02	812 N	810	-0-	-2	-0-	810 3		N	-0-			-0-
03	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 3		N	-0-			-0-
04	870 N	-0-	-0-	-870	-0-			N	-0-			-0-
05	899 N	298	-0-	-601	-0-	298 3		N	-0-			-0-
06	870 N	265	-0-	-605	-0-	265 3		N	-0-			-0-
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-			-0-
08	310 N	240	-0-	-70	-0-	152 3	88 9	N	80			80
09	270 N	247	-0-	-23	-0-	150 3	97 9	N	88	150 1		18
10	248 N	113	-0-	-135	-0-	100 3	13 9	N	12			30
11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	258 3	6 9	N	5			35
12	248 N	102	-0-	-146	-0-	100 3	2 9	N	2			37
TOTAL GAS PROD:		4,928		TOTAL CONDENSATE PROD:		187						

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870										
MADDOUX GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 253483		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9726 - 10166				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3	N	-0-			65
02		168 N	108	-0-	-60	-0-	108 3	N	-0-			65
03		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3	N	-0-			65
04		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3	N	-0-			65
05		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3	N	-0-			65
06		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3	N	-0-			65
07		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3	N	-0-			65
08		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3	N	-0-			65
09		830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 3	N	-0-			65
10		750 N	750	-0-	-0-	-0-	746 3	4 9	N	4		69
11		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 3	N	-0-			69
*12		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1042 3	6 9	N	5		74
TOTAL GAS PROD:		5,796		TOTAL CONDENSATE PROD:		9						

ERICSON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 256040		COMPL. DATE 01/26/2010		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9465 - 10122				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 3	N	-0-			63
02		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978 3	N	-0-			63
03		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209 3	N	-0-			63
04		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161 3	N	-0-			63
05		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097 3	N	-0-			63
06		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008 3	N	-0-			63
07		1891 N	1695	-0-	-196	-0-	1695 3	N	-0-			63
08		1891 N	1888	-0-	-3	-0-	1888 3	N	-0-			63
09		1830 N	1823	-0-	-7	-0-	1823 3	N	-0-			63
10		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825 3	N	-0-			63
11		1830 N	1769	-0-	-61	-0-	1769 3	N	-0-			63
12		1891 N	1693	-0-	-198	-0-	1693 3	N	-0-			63
TOTAL GAS PROD:		22,045		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FURLOUGH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 257084		COMPL. DATE 02/19/2010		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9621 - 10256				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 3	N	-0-			153
02		616 N	517	-0-	-99	-0-	517 3	N	-0-			153
03		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 3	N	-0-			153
04		720 N	651	-0-	-69	-0-	651 3	N	-0-			153
05		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 3	N	-0-			153
06		660 N	572	-0-	-88	-0-	572 3	N	-0-			153
07		682 N	521	-0-	-161	-0-	521 3	N	-0-			153
08		713 N	528	-0-	-185	-0-	528 3	N	-0-			153
09		570 N	486	-0-	-84	-0-	486 3	N	-0-			153
10		527 N	470	-0-	-57	-0-	470 3	N	-0-			153
11		510 N	382	-0-	-128	-0-	382 3	N	-0-			153
*12		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3	N	-0-			153
TOTAL GAS PROD:		6,811		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870									
BEDSOLE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 257106		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9760 - 10275			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-		33
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-		33
03	279 N	105	-0-	-174	-0-	105 3		N	-0-		33
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-		33
05	217 N	189	-0-	-28	-0-	189 3		N	-0-		33
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		N	-0-		33
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		N	-0-		33
08	186 N	133	-0-	-53	-0-	133 3		N	-0-		33
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3		N	-0-		33
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-		33
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-		33
*12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-		33
TOTAL GAS PROD:		2,154		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ELLISON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 259343		COMPL. DATE 07/22/2010		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9563 - 10288			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BETTS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259344		COMPL. DATE 10/21/2010		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9747 - 10336			
01	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241 3		N	-0-		115
02	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 3		N	-0-		115
03	947 N	947	-0-	-0-	-0-	871 3	76 9	N	69	179 1	5
04	1200 N	843	-0-	-357	-0-	800 3	43 9	N	39		44
05	868 N	750	-0-	-118	-0-	743 3	7 9	N	6		50
06	930 N	626	-0-	-304	-0-	609 3	17 9	N	15		65
07	868 N	704	-0-	-164	-0-	696 3	8 9	N	7		72
08	744 N	620	-0-	-124	-0-	617 3	3 9	N	3		75
09	635 N	635	-0-	-0-	-0-	634 3	1 9	N	1		76
10	713 N	563	-0-	-150	-0-	560 3	3 9	N	3		79
11	600 N	566	-0-	-34	-0-	564 3	2 9	N	2		81
12	651 N	524	-0-	-127	-0-	523 3	1 9	N	1		82
TOTAL GAS PROD:		8,827		TOTAL CONDENSATE PROD:		146					

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870										
JENSEN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 259348		COMPL. DATE 10/04/2010		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9703 - 10378				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		101 N	101	-0-	-0-	101 3		N	-0-			60
02		133 N	133	-0-	-0-	133 3		N	-0-			60
03		107 N	107	-0-	-0-	107 3		N	-0-			60
04		107 N	107	-0-	-0-	107 3		N	-0-			60
05		124 N	104	-0-	-20	104 3		N	-0-			60
06		107 N	107	-0-	-0-	107 3		N	-0-			60
07		124 N	102	-0-	-22	102 3		N	-0-			60
08		103 N	103	-0-	-0-	103 3		N	-0-			60
09		120 N	101	-0-	-19	101 3		N	-0-			60
10		106 N	106	-0-	-0-	106 3		N	-0-			60
11		109 N	109	-0-	-0-	109 3		N	-0-			60
*12		110 N	110	-0-	-0-	110 3		N	-0-			60
TOTAL GAS PROD:		1,290		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BEDSOLE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 259355		COMPL. DATE 07/24/2010		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9602 - 10235				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		124 N	107	-0-	-17	107 3		N	-0-			135
02		112 N	104	-0-	-8	104 3		N	-0-			135
03		124 N	108	-0-	-16	108 3		N	-0-			135
04		118 N	118	-0-	-0-	118 3		N	-0-			135
05		124 N	104	-0-	-20	104 3		N	-0-			135
06		107 N	107	-0-	-0-	107 3		N	-0-			135
07		126 N	126	-0-	-0-	126 3		N	-0-			135
08		132 N	132	-0-	-0-	132 3		N	-0-			135
09		120 N	118	-0-	-2	118 3		N	-0-			135
10		124 N	104	-0-	-20	104 3		N	-0-			135
11		120 N	108	-0-	-12	108 3		N	-0-			135
12		124 N	102	-0-	-22	102 3		N	-0-			135
TOTAL GAS PROD:		1,338		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BUSY B GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259905		COMPL. DATE 07/25/2010		TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9500 - 10224				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2317 N	2317	-0-	-0-	2316 3	1 9	N	1			129
02		2156 N	1942	-0-	-214	1942 3		N	-0-			129
03		2353 N	2353	-0-	-0-	2353 3		N	-0-			129
04		2261 N	2261	-0-	-0-	2205 3	56 9	N	51	175 1		5
05		2325 N	1929	-0-	-396	1894 3	35 9	N	32			37
06		2280 N	1852	-0-	-428	1843 3	9 9	N	8			45
07		2458 N	2458	-0-	-0-	2445 3	13 9	N	12			57
08		2354 N	2354	-0-	-0-	2348 3	6 9	N	5			62
09		2137 N	2137	-0-	-0-	2128 3	9 9	N	8			70
10		2449 N	2019	-0-	-430	1891 3	128 9	N	116	175 1		11
11		2280 N	2116	-0-	-164	2073 3	43 9	N	39			50
12		2201 N	2083	-0-	-118	2073 3	10 9	N	9			59
TOTAL GAS PROD:		25,821		TOTAL CONDENSATE PROD:		281						

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870								
WALKER GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	262356	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9196 - 10152
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 3	N	-0-			-0-
02		1176 N	433	-0-	-743	-0-	433 3	N	-0-			-0-
03		1023 N	774	-0-	-249	-0-	774 3	N	-0-			-0-
04		870 N	27	-0-	-843	-0-	27 3	N	-0-			-0-
05		465 N	441	-0-	-24	-0-	441 3	N	-0-			-0-
06		750 N	412	-0-	-338	-0-	412 3	N	-0-			-0-
07		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3	N	-0-			-0-
08		434 N	306	-0-	-128	-0-	306 3	N	-0-			-0-
09		420 N	332	-0-	-88	-0-	332 3	N	-0-			-0-
10		310 N	263	-0-	-47	-0-	263 3	N	-0-			-0-
11		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 3	N	-0-			-0-
12		341 N	259	-0-	-82	-0-	259 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,129									
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSY B GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	263238	COMPL. DATE	06/25/2011	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9574 - 10098
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1958 3	1 9 N	1			77
02		1484 N	1315	-0-	-169	-0-	1313 3	2 9 N	2			79
03		1922 N	1758	-0-	-164	-0-	1758 3	N	-0-			79
04		1890 N	1702	-0-	-188	-0-	1702 3	N	-0-			79
05		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686 3	N	-0-			79
06		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815 3	N	-0-			79
07		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926 3	N	-0-			79
08		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226 3	N	-0-			79
09		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010 3	N	-0-			79
10		1922 N	1231	-0-	-691	-0-	1231 3	N	-0-			79
11		1980 N	1410	-0-	-570	-0-	1410 3	N	-0-			79
12		2046 N	1829	-0-	-217	-0-	1829 3	N	-0-			79
TOTAL GAS PROD:			20,867									
												TOTAL CONDENSATE PROD: 3

KLARAS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	264949	COMPL. DATE	10/22/2011	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9743 - 10142
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3	N	-0-			115
02		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-			115
03		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3	N	-0-			115
04		300 N	107	-0-	-193	-0-	107 3	N	-0-			115
05		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3	N	-0-			115
06		240 N	152	-0-	-88	-0-	152 3	N	-0-			115
07		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-			115
08		186 N	168	-0-	-18	-0-	168 3	N	-0-			115
09		150 N	101	-0-	-49	-0-	101 3	N	-0-			115
10		155 N	106	-0-	-49	-0-	106 3	N	-0-			115
11		150 N	109	-0-	-41	-0-	109 3	N	-0-			115
*12		178 N	178	-0-	-0-	-0-	110 3	68 9 N	62	172 1		5
TOTAL GAS PROD:			2,025									
												TOTAL CONDENSATE PROD: 62

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. BEDSOLE GAS UNIT		//CONT.//	06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON								
		//CONT.//	090870											
		WELL #:	4	RRCID ->	264980	COMPL. DATE	07/21/2011	TOTAL DEPTH	10544	PERF.	9679 - 9909			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 3			N	-0-			145
02		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3			N	-0-			145
03		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 3			N	-0-			145
04		600 N	482	-0-	-118	-0-	482 3			N	-0-			145
05		527 N	455	-0-	-72	-0-	455 3			N	-0-			145
06		570 N	553	-0-	-17	-0-	553 3			N	-0-			145
07		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 3			N	-0-			145
08		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 3			N	-0-			145
09		540 N	437	-0-	-103	-0-	437 3			N	-0-			145
10		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 3			N	-0-			145
11		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3			N	-0-			145
*12		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 3			N	-0-			145
TOTAL GAS PROD:			6,617											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETTS GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	264981	COMPL. DATE	07/21/2011	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9762 - 9940			
01	8504 X	8504	-0-	-0-	-0-	8377 3	127 9	N	115	171 1	75			
02	6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	6281 3	100 9	N	91		166			
03	8393 X	8393	-0-	-0-	-0-	8302 3	91 9	N	83	184 1	65			
04	7709 X	7709	-0-	-0-	-0-	7680 3	29 9	N	26		91			
05	7785 X	7785	-0-	-0-	-0-	7711 3	74 9	N	67		158			
06	7659 X	7659	-0-	-0-	-0-	7520 3	139 9	N	126	173 1	111			
07	6814 X	6814	-0-	-0-	-0-	6685 3	129 9	N	117		228			
08	7381 X	7381	-0-	-0-	-0-	7340 3	41 9	N	37	158 1	107			
09	6554 X	6554	-0-	-0-	-0-	6517 3	37 9	N	34		141			
10	6868 X	6868	-0-	-0-	-0-	6838 3	30 9	N	27		168			
11	6057 X	6057	-0-	-0-	-0-	6021 3	36 9	N	33		201			
*12	5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	5328 3	95 9	N	86	162 1	125			
TOTAL GAS PROD:			85,528						842					
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILES-CLUTE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	265436	COMPL. DATE	10/26/2011	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9214 - 9364			
01	124 N	104	-0-	-20	-0-	104 3		N	-0-		123			
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-		123			
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		N	-0-		123			
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-		123			
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 3		N	-0-		123			
06	120 N	118	-0-	-2	-0-	118 3		N	-0-		123			
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-		123			
08	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3		N	-0-		123			
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	106 3		N	-0-		123			
10	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 3		N	-0-		123			
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3		N	-0-		123			
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 3		N	-0-		123			
TOTAL GAS PROD:			1,411											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870									
ERICSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 266123		COMPL. DATE 03/27/2012		TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9954 - 10148			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1529 3	15 9	N	14		143
02	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1007 3	22 9	N	20		163
03	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1344 3	9 9	N	8		171
04	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1250 3	17 9	N	15	164 1	22
05	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1074 3	59 9	N	54		76
06	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1553 3	14 9	N	13		89
07	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1383 3	8 9	N	7		96
08	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1400 3	7 9	N	6		102
09	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1283 3	13 9	N	12		114
10	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1192 3	22 9	N	20		134
11	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1180 3	13 9	N	12		146
*12	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1344 3	13 9	N	12		158
TOTAL GAS PROD:		15,751		TOTAL CONDENSATE PROD:		193					

TOMMY JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 266124		COMPL. DATE 03/24/2012		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9768 - 10076			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	678 3	11 9	N	10		111
02	672 N	510	-0-	-162	-0-	506 3	4 9	N	4		115
03	620 N	561	-0-	-59	-0-	558 3	3 9	N	3		118
04	660 N	558	-0-	-102	-0-	556 3	2 9	N	2		120
05	620 N	526	-0-	-94	-0-	523 3	3 9	N	3		123
06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	538 3	2 9	N	2		125
07	589 N	423	-0-	-166	-0-	420 3	3 9	N	3		128
08	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 3		N	-0-		128
09	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3		N	-0-		128
10	434 N	360	-0-	-74	-0-	360 3		N	-0-		128
11	750 N	479	-0-	-271	-0-	479 3		N	-0-		128
*12	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 3		N	-0-		128
TOTAL GAS PROD:		6,736		TOTAL CONDENSATE PROD:		27					

BEDSOLE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 266134		COMPL. DATE 03/27/2012		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9624 - 10144			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	961 N	945	-0-	-16	-0-	943 3	2 9	N	2		20
02	868 N	687	-0-	-181	-0-	685 3	2 9	N	2		22
03	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1289 3	33 9	N	30		52
04	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1182 3	26 9	N	24		76
05	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 3		N	-0-		76
06	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1071 3	3 9	N	3		79
07	1085 N	906	-0-	-179	-0-	899 3	7 9	N	6		85
08	1085 N	980	-0-	-105	-0-	976 3	4 9	N	4		89
09	1050 N	685	-0-	-365	-0-	682 3	3 9	N	3		92
10	899 N	563	-0-	-336	-0-	561 3	2 9	N	2		94
11	960 N	712	-0-	-248	-0-	711 3	1 9	N	1		95
12	713 N	639	-0-	-74	-0-	638 3	1 9	N	1		96
TOTAL GAS PROD:		10,976		TOTAL CONDENSATE PROD:		78					

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870										
HAYNIE		WELL #: 2		RRCID -> 266161		COMPL. DATE 03/27/2012		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9754 - 10172				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
01	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2670	3	33 9	N	30		201
02	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	2160	3	21 9	N	19		220
03	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2933	3	24 9	N	22	166 1	76
04	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2731	3	25 9	N	23		99
05	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3021	3	22 9	N	20		119
06	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2850	3	17 9	N	15		134
07	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	2808	3	24 9	N	22		156
08	3100 N	3484	-0-	384	384	3478	3	6 9	N	5		161
09	3000 N	3224	-0-	224	608	3191	3	33 9	N	30		191
10	3100 N	3480	-0-	380	988	3461	3	19 9	N	17		208
11	4191 X	3203	-0-	-988	-0-	3171	3	32 9	N	29		237
*12	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3210	3	3 9	N	3	153 1	87
TOTAL GAS PROD:		35,943		TOTAL CONDENSATE PROD:		235						

FURLOUGH GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 267003		COMPL. DATE 06/25/2011		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9738 - 10212				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
01	1767 N	1484	-0-	-283	-0-	1482	3	2 9	N	2		136
02	1232 N	994	-0-	-238	-0-	992	3	2 9	N	2		138
03	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1462	3	2 9	N	2		140
04	1440 N	1350	-0-	-90	-0-	1340	3	10 9	N	9		149
05	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1471	3	15 9	N	14		163
06	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1665	3	3 9	N	3		166
07	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1396	3	26 9	N	24	153 1	37
08	1488 N	1160	-0-	-328	-0-	1147	3	13 9	N	12		49
09	1680 N	919	-0-	-761	-0-	918	3	1 9	N	1		50
10	1426 N	790	-0-	-636	-0-	784	3	6 9	N	5		55
11	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1861	3	3 9	N	3		58
*12	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1570	3	2 9	N	2		60
TOTAL GAS PROD:		16,173		TOTAL CONDENSATE PROD:		79						

WILLIAMS HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 267632		COMPL. DATE 03/16/2013		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9741 - 10129				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-		106
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	107	3		N	-0-		106
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-		106
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-		106
05	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3		N	-0-		106
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-		106
07	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3		N	-0-		106
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-		106
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3		N	-0-		106
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-		106
11	150 N	124	-0-	-26	-0-	124	3		N	-0-		106
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3		N	-0-		106
TOTAL GAS PROD:		1,346		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870																
HARVEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267633 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9312 - 10204																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		1023 X	306	-0-	-717	-0-		112 3	194 9	N	176			275		
02		924 X	258	-0-	-666	-0-		104 3	154 9	N	140	358 1		57		
03		1023 X	959	-0-	-64	-0-		931 3	28 9	N	25			82		
04		1752 X	1752	-0-	-0-	-0-		1591 3	161 9	N	146	173 1		55		
05		1729 X	1729	-0-	-0-	-0-		1503 3	226 9	N	205			260		
06		1535 X	1535	-0-	-0-	-0-		1231 3	304 9	N	276	353 1		183		
07		1604 X	1604	-0-	-0-	-0-		1465 3	139 9	N	126			309		
08		1447 X	1447	-0-	-0-	-0-		1341 3	106 9	N	96	183 1		222		
09		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-		1268 3	121 9	N	110	169 1		163		
10		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-		1263 3	274 9	N	249	357 1		55		
11		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-		999 3	255 9	N	232	170 1		117		
*12		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-		1218 3	253 9	N	230	172 1		175		
TOTAL GAS PROD:			15,241							TOTAL CONDENSATE PROD:		2,011				

KLARAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267863 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9690 - 10128																
01		1426 X	1426	-0-	-0-	-0-		1365 3	61 9	N	55			245		
02		1176 X	750	-0-	-426	-0-		750 3		N	-0-			245		
03		1116 X	974	-0-	-142	-0-		964 3	10 9	N	9	179 1		75		
04		1380 N	733	-0-	-647	-0-		732 3	1 9	N	1			76		
05		806 N	154	-0-	-652	-0-		150 3	4 9	N	4			80		
06		930 N	586	-0-	-344	-0-		584 3	2 9	N	2			82		
07		744 N	445	-0-	-299	-0-		442 3	3 9	N	3			85		
08		629 N	629	-0-	-0-	-0-		626 3	3 9	N	3			88		
09		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-		2325 3	21 9	N	19			107		
10		2928 N	2928	-0-	-0-	-0-		2899 3	29 9	N	26			133		
11		2585 N	2585	-0-	-0-	-0-		2568 3	17 9	N	15			148		
*12		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-		1808 3	6 9	N	5			153		
TOTAL GAS PROD:			15,370							TOTAL CONDENSATE PROD:		142				

ERICSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 268476 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9696 - 10124																
01		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-		1738 3		N	-0-			177		
02		999 N	999	-0-	-0-	-0-		999 3		N	-0-			177		
03		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-		1074 3		N	-0-			177		
04		1260 N	1036	-0-	-224	-0-		1036 3		N	-0-			177		
05		1054 N	1020	-0-	-34	-0-		1020 3		N	-0-			177		
06		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-		1073 3		N	-0-			177		
07		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-		1315 3		N	-0-			177		
08		1023 N	710	-0-	-313	-0-		710 3		N	-0-			177		
09		1080 N	699	-0-	-381	-0-		699 3		N	-0-			177		
10		1302 N	182	-0-	-1120	-0-		182 3		N	-0-			177		
11		690 N	267	-0-	-423	-0-		267 3		N	-0-			177		
12		713 N	649	-0-	-64	-0-		649 3		N	-0-			177		
TOTAL GAS PROD:			10,762							TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870														
KLARAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 269898 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9702 - 10137														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2419	3	6	9	N	5		176
02		2044 N	1763	-0-	-281	-0-	1763	3			N	-0-		176
03		2263 N	1700	-0-	-563	-0-	1700	3			N	-0-		176
04		2190 N	1567	-0-	-623	-0-	1567	3			N	-0-		176
05		2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2670	3	2	9	N	2		178
06		2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2433	3	8	9	N	7		185
07		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2194	3	7	9	N	6		191
08		2263 N	2137	-0-	-126	-0-	2135	3	2	9	N	2		193
09		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2293	3	1	9	N	1		194
10		2201 N	2183	-0-	-18	-0-	2183	3			N	-0-		194
11		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2250	3	2	9	N	2		196
12		2263 N	1943	-0-	-320	-0-	1943	3			N	-0-		196
TOTAL GAS PROD:			25,578			TOTAL CONDENSATE PROD:			25					

ERICSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 271870 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9744 - 10149														
01		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1202	3	12	9	N	11		89
02		1456 N	1024	-0-	-432	-0-	1022	3	2	9	N	2		91
03		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1158	3	3	9	N	3		94
04		1170 N	1055	-0-	-115	-0-	1055	3			N	-0-		94
05		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-		94
06		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1277	3	2	9	N	2		96
07		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-		96
08		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1782	3	17	9	N	15		111
09		1290 N	966	-0-	-324	-0-	894	3	72	9	N	65	165 1	11
10		1519 N	1000	-0-	-519	-0-	979	3	21	9	N	19		30
11		1740 N	933	-0-	-807	-0-	929	3	4	9	N	4		34
12		992 N	713	-0-	-279	-0-	713	3			N	-0-		34
TOTAL GAS PROD:			13,744			TOTAL CONDENSATE PROD:			121					

WILLIAMS HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 271872 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9724 - 10152														
01		124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-		59
02		112 N	107	-0-	-5	-0-	107	3			N	-0-		59
03		124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-		59
04		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-		59
05		124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-		59
06		120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-		59
07		124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-		59
08		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-		59
09		120 N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-		59
10		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-		59
11		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-		59
*12		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-		59
TOTAL GAS PROD:			1,289			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870										
HARVEY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 272082		COMPL. DATE 12/05/2013		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9368 - 9918				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	11474 X	11474	-0-	-0-	-0-	11474 3		N	-0-			133
02	9373 X	9373	-0-	-0-	-0-	9373 3		N	-0-			133
03	11407 X	11407	-0-	-0-	-0-	11407 3		N	-0-			133
04	10965 X	10965	-0-	-0-	-0-	10965 3		N	-0-			133
05	10199 X	10199	-0-	-0-	-0-	10180 3	19 9	N	17			150
06	9881 X	9881	-0-	-0-	-0-	9874 3	7 9	N	6			156
07	10426 X	10426	-0-	-0-	-0-	10422 3	4 9	N	4			160
08	9442 X	9442	-0-	-0-	-0-	9436 3	6 9	N	5			165
09	7699 X	7699	-0-	-0-	-0-	7699 3		N	-0-			165
10	7890 X	7890	-0-	-0-	-0-	7890 3		N	-0-			165
11	15075 X	15075	-0-	-0-	-0-	15073 3	2 9	N	2			167
*12	13230 X	13230	-0-	-0-	-0-	13229 3	1 9	N	1			168
TOTAL GAS PROD:		127,061		TOTAL CONDENSATE PROD:				35				

CORBY #1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 274177		COMPL. DATE 07/13/2014		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 9186				
01	2573 N	2095	-0-	-478	-0-	2076 3	19 9	N	17			167
02	2240 N	942	-0-	-1298	-0-	936 3	6 9	N	5			172
03	3100 N	3778	-0-	678	678	3761 3	17 9	N	15			187
04	3000 N	3541	-0-	541	1219	3540 3	1 9	N	1			188
05	3100 N	2854	-0-	-246	973	2848 3	6 9	N	5			193
06	3498 X	2525	-0-	-973	-0-	2523 3	2 9	N	2			195
07	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	2710 3	2 9	N	2			197
08	2573 X	2560	-0-	-13	-0-	2559 3	1 9	N	1			198
09	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3137 3	1 9	N	1			199
10	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2975 3	2 9	N	2			201
11	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3167 3		N	-0-			201
12	2573 X	1660	-0-	-913	-0-	1659 3	1 9	N	1			202
TOTAL GAS PROD:		31,949		TOTAL CONDENSATE PROD:				52				

ROSIER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 274652		COMPL. DATE 07/31/2014		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9768 - 10196				
01	5456 X	1914	-0-	-3542	-0-	1904 3	10 9	N	9	175	1	57
02	4928 X	2450	-0-	-2478	-0-	2439 3	11 9	N	10			67
03	5456 X	4503	-0-	-953	-0-	4463 3	40 9	N	36			103
04	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4963 3	17 9	N	15			118
05	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	4980 3	21 9	N	19			137
06	4350 X	2549	-0-	-1801	-0-	2535 3	14 9	N	13			150
07	5146 X	2213	-0-	-2933	-0-	2211 3	2 9	N	2			152
08	5146 X	2633	-0-	-2513	-0-	2608 3	25 9	N	23			175
09	4980 X	4089	-0-	-891	-0-	4028 3	61 9	N	55			230
10	4991 X	4250	-0-	-741	-0-	4214 3	36 9	N	33	180	1	83
11	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3355 3	19 9	N	17			100
12	4216 X	3268	-0-	-948	-0-	3262 3	6 9	N	5			105
TOTAL GAS PROD:		41,224		TOTAL CONDENSATE PROD:				237				

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//	090870									
HARVEY GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	276166	COMPL. DATE	01/24/2015	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9342 - 9988	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4588 X	4034	-0-	-554	-0-	4034 3		N	-0-		110
02		4032 X	2327	-0-	-1705	-0-	2327 3		N	-0-		110
03		4402 X	2443	-0-	-1959	-0-	2443 3		N	-0-		110
04		4260 X	3413	-0-	-847	-0-	3413 3		N	-0-		110
05		4123 X	3867	-0-	-256	-0-	3867 3		N	-0-		110
06		3900 X	3780	-0-	-120	-0-	3776 3	4 9	N	4		114
07		4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	4074 3		N	-0-		114
08		4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	4002 3		N	-0-		114
09		3780 X	3370	-0-	-410	-0-	3370 3		N	-0-		114
10		4061 X	3006	-0-	-1055	-0-	3006 3		N	-0-		114
11		3930 X	2460	-0-	-1470	-0-	2460 3		N	-0-		114
12		4061 X	2379	-0-	-1682	-0-	2379 3		N	-0-		114
TOTAL GAS PROD:			39,155			TOTAL CONDENSATE PROD:				4		

ERICSON GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	276167	COMPL. DATE	01/25/2015	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9739 - 10065	
01		2511 X	2377	-0-	-134	-0-	2377 3		N	-0-		165
02		2268 X	1799	-0-	-469	-0-	1799 3		N	-0-		165
03		2511 X	2143	-0-	-368	-0-	2143 3		N	-0-		165
04		2430 X	2010	-0-	-420	-0-	2010 3		N	-0-		165
05		2387 X	2132	-0-	-255	-0-	2132 3		N	-0-		165
06		2310 X	1927	-0-	-383	-0-	1904 3	23 9	N	21		186
07		2077 N	1801	-0-	-276	-0-	1801 3		N	-0-		186
08		2139 N	1886	-0-	-253	-0-	1878 3	8 9	N	7		193
09		1920 N	1057	-0-	-863	-0-	1055 3	2 9	N	2		195
10		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2008 3	25 9	N	23	168 1	50
11		1830 N	1629	-0-	-201	-0-	1575 3	54 9	N	49		99
*12		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1734 3	88 9	N	80	168 1	11
TOTAL GAS PROD:			22,616			TOTAL CONDENSATE PROD:				182		

THOMAS GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	282294	COMPL. DATE	01/20/2017	TOTAL DEPTH	10137	PERF.	9308 - 9854	
01		11682 X	11682	-0-	-0-	-0-	11560 3	122 9	N	111	181 1	22
02		9128 X	8925	-0-	-203	-0-	8738 3	187 9	N	170	181 1	11
03		10304 X	10304	-0-	-0-	-0-	10039 3	265 9	N	241		252
04		11310 X	8722	-0-	-2588	-0-	8590 3	132 9	N	120	185 1	187
05		11687 X	7199	-0-	-4488	-0-	7165 3	34 9	N	31		218
06		11310 X	4419	-0-	-6891	-0-	4335 3	84 9	N	76	181 1	113
07		10664 X	2239	-0-	-8425	-0-	2218 3	21 9	N	19		132
08		10944 X	10944	-0-	-0-	-0-	10900 3	44 9	N	40		172
09		8730 X	7797	-0-	-933	-0-	7794 3	3 9	N	3		175
10		7192 X	6432	-0-	-760	-0-	6431 3	1 9	N	1		176
11		10590 X	5395	-0-	-5195	-0-	5394 3	1 9	N	1		177
12		10943 X	5909	-0-	-5034	-0-	5908 3	1 9	N	1		178
TOTAL GAS PROD:			89,967			TOTAL CONDENSATE PROD:				814		

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
GRAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282353 COMPL. DATE 08/03/2017 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8716 - 8852

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		155 N	92	-0-	-63	-0-	92	3		N	-0-			32	
02		140 N	87	-0-	-53	-0-	87	3		N	-0-			32	
03		124 N	56	-0-	-68	-0-	56	3		N	-0-			32	
04		90 N	4	-0-	-86	-0-	4	3		N	-0-			32	
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			32	
06		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			32	
07		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			32	
08		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			32	
09		120 N	7	-0-	-113	-0-	7	3		N	-0-			32	
10		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3		N	-0-			32	
11		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-			32	
*12		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			32	
TOTAL GAS PROD:			458											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

KLARAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 282481 COMPL. DATE 01/21/2017 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9746 - 10164

01		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1067	3	7	9	N	6		150	
02		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-		150	
03		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-		150	
04		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1197	3	6	9	N	5		155	
05		1271 N	952	-0-	-319	-0-	952	3			N	-0-		155	
06		930 N	926	-0-	-4	-0-	924	3	2	9	N	2		157	
07		1240 N	1098	-0-	-142	-0-	1098	3			N	-0-		157	
08		2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	3			N	-0-		157	
09		2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-		157	
10		2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-		157	
11		2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-		157	
*12		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-		157	
TOTAL GAS PROD:			19,266											TOTAL CONDENSATE PROD:	13

CRATON OPERATING LLC 186717
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 252432 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 10007

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON					
FLETCHER OPERATING, LLC				273611									
JOHNSON "AB" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 179531	COMPL. DATE 09/06/2001	TOTAL DEPTH 9810	PERF. 8415	- 9677				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445				TOTAL DEPTH 10500			PERF. 9533	- 9615	
SAVAGE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 100726	COMPL. DATE	N/A						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LOVERING, E.H.		WELL #:		1	RRCID -> 132326	COMPL. DATE 07/19/1989	TOTAL DEPTH 14830	PERF. 9412	- 9464		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445							
ROY, LEE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	143557	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 9252 - 9607
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3		N	-0-	-0-
02		420 N	360	-0-	-60	-0-	360 3		N	-0-	-0-
03		403 N	387	-0-	-16	-0-	387 3		N	-0-	-0-
04		390 N	372	-0-	-18	-0-	372 3		N	-0-	-0-
05		403 N	368	-0-	-35	-0-	368 3		N	-0-	-0-
06		360 N	349	-0-	-11	-0-	349 3		N	-0-	-0-
07		372 N	358	-0-	-14	-0-	358 3		N	-0-	-0-
08		372 N	360	-0-	-12	-0-	360 3		N	-0-	-0-
09		360 N	340	-0-	-20	-0-	340 3		N	-0-	-0-
10		372 N	351	-0-	-21	-0-	351 3		N	-0-	-0-
11		360 N	337	-0-	-23	-0-	337 3		N	-0-	-0-
*12		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,326	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SAVAGE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	145331	COMPL. DATE	04/26/1993	TOTAL DEPTH	9957	PERF. 9322 - 9852
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3		Y	-0-	-0-
02		364 N	345	-0-	-19	-0-	345 3		Y	-0-	-0-
03		403 N	327	-0-	-76	-0-	327 3		Y	-0-	-0-
04		420 N	335	-0-	-85	-0-	335 3		Y	-0-	-0-
05		372 N	341	-0-	-31	-0-	341 3		Y	-0-	-0-
06		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3		Y	-0-	-0-
07		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3		Y	-0-	-0-
08		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		Y	-0-	-0-
09		330 N	326	-0-	-4	-0-	326 3		Y	-0-	-0-
10		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		Y	-0-	-0-
11		330 N	326	-0-	-4	-0-	326 3		Y	-0-	-0-
*12		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,164	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WORTHY "A" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	146135	COMPL. DATE	07/19/1993	TOTAL DEPTH	10343	PERF. 9224 - 9822
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
SAVAGE GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	148520	COMPL. DATE	01/06/1994	TOTAL DEPTH	10270	PERF.	9450 - 9720
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510 3	Y	-0-			-0-
02		1428 N	1247	-0-	-181	-0-	1247 3	Y	-0-			-0-
03		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531 3	Y	-0-			-0-
04		1470 N	1357	-0-	-113	-0-	1357 3	Y	-0-			-0-
05		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522 3	Y	-0-			-0-
06		1470 N	1430	-0-	-40	-0-	1430 3	Y	-0-			-0-
07		1395 N	1218	-0-	-177	-0-	1218 3	Y	-0-			-0-
08		1519 N	1427	-0-	-92	-0-	1427 3	Y	-0-			-0-
09		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443 3	Y	-0-			-0-
10		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349 3	Y	-0-			-0-
11		1380 N	1230	-0-	-150	-0-	1230 3	Y	-0-			-0-
12		1488 N	1189	-0-	-299	-0-	1189 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,453		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KELLY "A"		WELL #:		1U	RRCID ->	180137	COMPL. DATE	08/26/2000	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	9273 - 9533
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST "B"		WELL #:		1U	RRCID ->	181722	COMPL. DATE	12/02/2000	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11220 - 11252
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445							
KELLY "B"		WELL #:		1U	RRCID -> 182178	COMPL. DATE 10/09/2000	TOTAL DEPTH 13525	PERF. 9717	- 9888		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-		-0-
02	392 N	152	-0-	-240	-0-	152 3		N	-0-		-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-		-0-
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3		N	-0-		-0-
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3		N	-0-		-0-
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3		N	-0-		-0-
07	217 N	164	-0-	-53	-0-	164 3		N	-0-		-0-
08	248 N	242	-0-	-6	-0-	242 3		N	-0-		-0-
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3		N	-0-		-0-
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3		N	-0-		-0-
11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3		N	-0-		-0-
*12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,852		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEST "B"		WELL #:		4U	RRCID -> 216937	COMPL. DATE 05/20/2005	TOTAL DEPTH 13307	PERF. 9386	- 9592		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	4123 X	3623	-0-	-500	-0-	3623 3		Y	-0-		-0-
02	3724 X	2855	-0-	-869	-0-	2855 3		Y	-0-		-0-
03	3906 X	3787	-0-	-119	-0-	3787 3		Y	-0-		-0-
04	3780 X	3492	-0-	-288	-0-	3492 3		Y	-0-		-0-
05	3627 X	3365	-0-	-262	-0-	3365 3		Y	-0-		-0-
06	3660 X	2917	-0-	-743	-0-	2917 3		Y	-0-		-0-
07	3782 X	833	-0-	-2949	-0-	833 3		Y	-0-		-0-
08	3782 X	967	-0-	-2815	-0-	967 3		Y	-0-		-0-
09	3480 X	978	-0-	-2502	-0-	978 3		Y	-0-		-0-
10	3379 X	999	-0-	-2380	-0-	999 3		Y	-0-		-0-
11	2910 X	853	-0-	-2057	-0-	853 3		Y	-0-		-0-
12	1023 X	766	-0-	-257	-0-	766 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		25,435		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAVAGE GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 218287	COMPL. DATE 08/04/2006	TOTAL DEPTH 9985	PERF. 9024	- 9918		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 3		Y	-0-		-0-
02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 3		Y	-0-		-0-
03	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 3		Y	-0-		-0-
04	1050 N	934	-0-	-116	-0-	934 3		Y	-0-		-0-
05	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 3		Y	-0-		-0-
06	930 N	921	-0-	-9	-0-	921 3		Y	-0-		-0-
07	961 N	511	-0-	-450	-0-	511 3		Y	-0-		-0-
08	1054 N	462	-0-	-592	-0-	462 3		Y	-0-		-0-
09	930 N	589	-0-	-341	-0-	589 3		Y	-0-		-0-
10	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 3		Y	-0-		-0-
11	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 3		Y	-0-		-0-
*12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,116		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 U RRCID -> 219142 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 13285 PERF. 9348 - 9646															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 220461 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 9937															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

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

LEE ROY "A" WELL #: 3 U RRCID -> 224836 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9239 - 9884															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 231640 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 9941

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

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

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232289 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 9977

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

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

WORTHY "A" UNIT WELL #: 4U RRCID -> 232988 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 9115 - 9961

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEON				
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 234744 COMPL. DATE 12/13/2007										TOTAL DEPTH 14700	PERF. 9172 - 9819			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241454 COMPL. DATE 05/05/2008										TOTAL DEPTH 14640	PERF. 9334 - 10163			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 241467 COMPL. DATE 04/22/2008										TOTAL DEPTH 14333	PERF. 9372 - 10287			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241528 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 10121														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

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

WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 242938 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF. 9305 - 10052														

01	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3		N	-0-			-0-
02	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3		N	-0-			-0-
03	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3		N	-0-			-0-
04	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3		N	-0-			-0-
05	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3		N	-0-			-0-
06	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3		N	-0-			-0-
07	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3		N	-0-			-0-
08	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3		N	-0-			-0-
09	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3		N	-0-			-0-
10	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3		N	-0-			-0-
11	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3		N	-0-			-0-
*12	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 27,403														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243509 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9520 - 9598														

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
WORTHY		WELL #:		2	RRCID ->	243513	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	14813	PERF.	9212 - 10022
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WORTHY		WELL #:		9	RRCID ->	243564	COMPL. DATE	09/21/2008	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	9831 - 9394
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

KELLY "A"		WELL #:		8	RRCID ->	244074	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	13265	PERF.	9500 - 10056
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEON				
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 244647 COMPL. DATE 08/24/2008										TOTAL DEPTH 13400	PERF. 9708 - 9848			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244658 COMPL. DATE 12/06/2008										TOTAL DEPTH 14821	PERF. 9366 - 11390			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244669 COMPL. DATE 12/25/2008										TOTAL DEPTH 14250	PERF. 9976 - 10260			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244699 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF.10625 - 11358													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247465 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9384 - 10859													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247572 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 10149													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON										
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445										
KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 247914 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 10592										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD: -0-										
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248075 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 10124										
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD: -0-										
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250581 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 10287										
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD: -0-										
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEON					
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 250612										COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 13520		PERF. 9480 - 11721	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250779										COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 14674		PERF. 9712 - 10629	
01	SWR	10	403	-0-	403	46987	403	3		N	-0-			-0-	
02	SWR	10	357	-0-	357	47344	357	3		N	-0-			-0-	
03	SWR	10	391	-0-	391	47735	391	3		N	-0-			-0-	
04	SWR	10	373	-0-	373	48108	373	3		N	-0-			-0-	
05	SWR	10	382	-0-	382	48490	382	3		N	-0-			-0-	
06	SWR	10	364	-0-	364	48854	364	3		N	-0-			-0-	
07	SWR	10	368	-0-	368	49222	368	3		N	-0-			-0-	
08	SWR	10	366	-0-	366	49588	366	3		N	-0-			-0-	
09	SWR	10	354	-0-	354	49942	354	3		N	-0-			-0-	
10	SWR	10	365	-0-	365	50307	365	3		N	-0-			-0-	
11	SWR	10	353	-0-	353	50660	353	3		N	-0-			-0-	
12	SWR	10	364	-0-	364	51024	364	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,440		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251648										COMPL. DATE 12/05/2009		TOTAL DEPTH 13050		PERF. 9377 - 10302	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEON				
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251732 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 11385														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252576 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9563 - 10350														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 253719 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 9468														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON							
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445											
WORTHY "A" UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	254457	COMPL. DATE	12/02/2009	TOTAL DEPTH	13140	PERF. 9517 - 10436				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

WEST A		WELL #:		7	RRCID ->	283326	COMPL. DATE	06/04/2017	TOTAL DEPTH	14525	PERF. 9300 - 13950
01	1891 X	685	-0-	-1206	-0-	685	3		N	-0-	-0-
02	1512 N	467	-0-	-1045	-0-	467	3		N	-0-	-0-
03	1054 N	219	-0-	-835	-0-	219	3		N	-0-	-0-
04	660 N	157	-0-	-503	-0-	157	3		N	-0-	-0-
05	527 N	138	-0-	-389	-0-	138	3		N	-0-	-0-
06	210 N	101	-0-	-109	-0-	101	3		N	-0-	-0-
07	155 N	72	-0-	-83	-0-	72	3		N	-0-	-0-
08	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3		N	-0-	-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-	-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-	-0-
11	90 N	55	-0-	-35	-0-	55	3		N	-0-	-0-
12	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	3		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST "A"		WELL #:		4	RRCID ->	283766	COMPL. DATE	03/08/2016	TOTAL DEPTH	13340	PERF. 9229 - 9971
01	SWR 10	802	-0-	802	253679	802	3		N	-0-	-0-
02	SWR 10	598	-0-	598	254277	598	3		N	-0-	-0-
03	SWR 10	485	-0-	485	254762	485	3		N	-0-	-0-
04	SWR 10	444	-0-	444	255206	444	3		N	-0-	-0-
05	SWR 10	487	-0-	487	255693	487	3		N	-0-	-0-
06	SWR 10	451	-0-	451	256144	451	3		N	-0-	-0-
07	SWR 10	472	-0-	472	256616	472	3		N	-0-	-0-
08	SWR 10	464	-0-	464	257080	464	3		N	-0-	-0-
09	SWR 10	435	-0-	435	257515	435	3		N	-0-	-0-
10	SWR 10	360	-0-	360	257875	360	3		N	-0-	-0-
11	SWR 10	375	-0-	375	258250	375	3		N	-0-	-0-
12	SWR 10	429	-0-	429	258679	429	3		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 5,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON				
QUANTUM OIL & GAS CORPORATION			684558							
MCMAHON, RICHARD L.		WELL #:	2	RRCID -> 149576	COMPL. DATE 04/07/1994	TOTAL DEPTH 10462	PERF. 9680 - 10375			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

VALENCE OPERATING COMPANY		881167								
RUSSELL "A"		WELL #:	1	RRCID -> 118330	COMPL. DATE 08/28/1985	TOTAL DEPTH 15550	PERF. 9438 - 9442			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

RUSSELL "A"		WELL #:	2	RRCID -> 131110	COMPL. DATE 05/24/1989	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9512 - 9570			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
HOLMES "A"		WELL #:		2	RRCID ->	133636	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9172 - 9498	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HOLMES "A"		WELL #:		1	RRCID ->	161379	COMPL. DATE	12/01/1996	TOTAL DEPTH	14966	PERF. 9154 - 9398	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RUSSELL "A"		WELL #:		3	RRCID ->	165092	COMPL. DATE	08/07/1997	TOTAL DEPTH	10171	PERF. 9017 - 10040	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	19 1	574 2	Y	9	13 1		9
02	756 N	756	-0-	-0-	-0-	10 9	739 2	Y	-0-			9
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	17 1	415 2	Y	5			14
04	777 N	777	-0-	-0-	-0-	12 1	744 2	Y	7	12 1		9
05	620 N	500	-0-	-120	-0-	6 9	478 2	Y	5			14
06	420 N	386	-0-	-34	-0-	25 1	375 2	Y	2			16
07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	8 9	806 2	Y	8	17 1		7
08	707 N	707	-0-	-0-	-0-	16 1	683 2	Y	2			9
09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	6 9	618 2	Y	10			19
10	732 N	732	-0-	-0-	-0-	9 9	700 2	Y	10	19 1		10
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	24 1	530 2	Y	-0-			10
*12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	2 9	448 2	Y	-0-			10
TOTAL GAS PROD:		7,388				TOTAL CONDENSATE PROD:		58				

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167													
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 165153		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10260		PERF. 8289 - 10072			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	80	1	2309	2	Y	-0-			1
02	2016	N	1877	-0-	-139	-0-	52	1	1825	2	Y	-0-	1	1	-0-
03	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	73	1	2045	2	Y	-0-			-0-
04	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	86	1	2688	2	Y	-0-			-0-
05	2077	N	2029	-0-	-48	-0-	64	1	1965	2	Y	-0-			-0-
06	2040	N	1735	-0-	-305	-0-	58	1	1677	2	Y	-0-			-0-
07	2232	N	1596	-0-	-636	-0-	53	1	1543	2	Y	-0-			-0-
08	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	73	1	2108	2	Y	-0-			-0-
09	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	71	1	2078	2	Y	-0-			-0-
10	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	82	1	2417	2	Y	-0-			-0-
11	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	92	1	2785	2	Y	-0-			-0-
*12	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	90	1	2641	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		26,955				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 171086		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 8256 - 10254					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 173628		COMPL. DATE 10/23/1999		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8408 - 9480					
01	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	73	1	2115	2	Y	-0-			1
02	2016	N	1734	-0-	-282	-0-	48	1	1686	2	Y	-0-	1	1	-0-
03	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	95	1	2637	2	Y	-0-			-0-
04	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	68	1	2133	2	Y	-0-			-0-
05	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	78	1	2404	2	Y	-0-			-0-
06	2520	N	2503	-0-	-17	-0-	83	1	2420	2	Y	-0-			-0-
07	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	90	1	2631	2	Y	-0-			-0-
08	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	87	1	2492	2	Y	-0-			-0-
09	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	85	1	2484	2	Y	-0-			-0-
10	2604	N	2233	-0-	-371	-0-	73	1	2160	2	Y	-0-			-0-
11	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	65	1	1965	2	Y	-0-			-0-
*12	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	75	1	2192	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		28,239				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
GILLEN, IRA		WELL #:		1	RRCID -> 175055		COMPL. DATE	03/11/2000	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8778 - 9210	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7471 X	6634	-0-	-837	-0-	224 1	6268 2	Y	129	114 1		102
							142 9						
02		6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	162 1	5833 2	Y	63			165
							69 9						
03		7509 X	7509	-0-	-0-	-0-	239 1	7119 2	Y	137	232 1		70
							151 9						
04		7547 X	7547	-0-	-0-	-0-	245 1	7164 2	Y	125	118 1		77
							138 9						
05		7475 X	7475	-0-	-0-	-0-	252 1	7087 2	Y	124	123 1		78
							136 9						
06		7485 X	7485	-0-	-0-	-0-	245 1	7127 2	Y	103	119 1		62
							113 9						
07		7072 X	7072	-0-	-0-	-0-	238 1	6720 2	Y	104	113 1		53
							114 9						
08		7732 X	7732	-0-	-0-	-0-	256 1	7376 2	Y	91	114 1		30
							100 9						
09		7744 X	7744	-0-	-0-	-0-	243 1	7361 2	Y	127			157
							140 9						
10		7762 X	7762	-0-	-0-	-0-	258 1	7461 2	Y	39	120 1		76
							43 9						
11		6908 X	6908	-0-	-0-	-0-	223 1	6599 2	Y	78			154
							86 9						
*12		6674 X	6674	-0-	-0-	-0-	219 1	6378 2	Y	70	181 1		43
							77 9						
TOTAL GAS PROD:			86,606		TOTAL CONDENSATE PROD:			1,190					

ELLIS "B"		WELL #:		2	RRCID -> 179496		COMPL. DATE	06/08/2000	TOTAL DEPTH	9504	PERF.	7967 - 9176	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		682 N	616	-0-	-66	-0-	21 1	595 2	Y	-0-			-0-
02		560 N	540	-0-	-20	-0-	15 1	525 2	Y	-0-			-0-
03		642 N	642	-0-	-0-	-0-	21 1	621 2	Y	-0-			-0-
04		657 N	657	-0-	-0-	-0-	22 1	635 2	Y	-0-			-0-
05		641 N	641	-0-	-0-	-0-	22 1	619 2	Y	-0-			-0-
06		652 N	652	-0-	-0-	-0-	22 1	630 2	Y	-0-			-0-
07		682 N	584	-0-	-98	-0-	20 1	564 2	Y	-0-			-0-
08		651 N	644	-0-	-7	-0-	22 1	622 2	Y	-0-			-0-
09		655 N	655	-0-	-0-	-0-	21 1	634 2	Y	-0-			-0-
10		680 N	680	-0-	-0-	-0-	23 1	657 2	Y	-0-			-0-
11		582 N	582	-0-	-0-	-0-	19 1	563 2	Y	-0-			-0-
*12		547 N	547	-0-	-0-	-0-	18 1	529 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,440		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 179610		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8901 - 9476			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	84 1	2423 2	Y	70		137
02	1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	77 9	1670 2	Y	62	176 1	23
03	1705 X	1416	-0-	-289	-0-	48 1	1339 2	Y	26		49
04	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	29 9	2492 2	Y	21		70
05	2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	79 1	2654 2	Y	118		188
06	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	23 9	2699 2	Y	15	180 1	23
07	2985 N	2985	-0-	-0-	-0-	93 1	2878 2	Y	7		30
08	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	17 9	2546 2	Y	64		94
09	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	8 9	2550 2	Y	78		172
10	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	86 9	2405 2	Y	33	177 1	28
11	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	81 1	1859 2	Y	42		70
*12	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	36 9	1992 2	Y	49		119
						62 1					
						46 9					
						68 1					
						54 9					
TOTAL GAS PROD:		29,074		TOTAL CONDENSATE PROD:		585					

GILLEN, IRA		WELL #: 2		RRCID -> 180077		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 9284			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LEWIS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 180426		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 9534			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
ELLIS "B"		WELL #:		3	RRCID -> 181810	COMPL. DATE 09/24/2000	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 8832	- 9486			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)		CODE	CODE			CODE	CODE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ELLIS "B"		WELL #:		1	RRCID -> 253554	COMPL. DATE 11/07/2009	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9262	- 9278			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RUSSELL "A"		WELL #:		4R	RRCID -> 262370	COMPL. DATE 05/27/2011	TOTAL DEPTH 10206	PERF. 9164	- 9732			
01	2294 X	2025	-0-	-269	-0-	63 1	1930 2	Y	29	52 1		31
						32 9						
02	2156 X	1841	-0-	-315	-0-	42 1	1799 2	Y	-0-			31
03	2387 X	2341	-0-	-46	-0-	65 1	2246 2	Y	27			58
						30 9						
04	2310 X	2197	-0-	-113	-0-	72 1	2104 2	Y	19	51 1		26
						21 9						
05	2356 X	2095	-0-	-261	-0-	65 1	2005 2	Y	23			49
						25 9						
06	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	70 1	2872 2	Y	16			65
						18 9						
07	2356 X	1866	-0-	-490	-0-	53 1	1792 2	Y	19	68 1		16
						21 9						
08	2356 X	1724	-0-	-632	-0-	54 1	1663 2	Y	6			22
						7 9						
09	2190 X	1456	-0-	-734	-0-	40 1	1391 2	Y	23			45
						25 9						
10	3069 X	1807	-0-	-1262	-0-	53 1	1728 2	Y	24	46 1		23
						26 9						
11	2970 X	2117	-0-	-853	-0-	65 1	2052 2	Y	-0-			23
*12	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	58 1	2057 2	Y	-0-			23
TOTAL GAS PROD:		24,544				TOTAL CONDENSATE PROD:		186				

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) VALENCE OPERATING COMPANY RUSSELL "A"		//CONT.// //CONT.//	06476 800 881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
							5	RRCID -> 262372	COMPL. DATE 05/29/2011	TOTAL DEPTH 10190	PERF. 9116 - 9922						
01		2914 X	2768	-0-	-146	-0-	86	1	2640	2	Y	38	62	1			40
02		2884 X	1652	-0-	-1232	-0-	42	9	1615	2	Y	-0-					40
03		3193 X	2422	-0-	-771	-0-	37	1	2323	2	Y	28					68
04		3090 X	2207	-0-	-883	-0-	68	1	2114	2	Y	19	60	1			27
05		2759 X	2193	-0-	-566	-0-	31	9	2099	2	Y	24					51
06		2670 X	2110	-0-	-560	-0-	21	9	2048	2	Y	11					62
07		2418 X	2368	-0-	-50	-0-	68	1	2276	2	Y	23	64	1			21
08		2418 X	2177	-0-	-241	-0-	12	9	2101	2	Y	7					28
09		2220 X	1729	-0-	-491	-0-	67	1	1649	2	Y	29					57
10		2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	48	1	2381	2	Y	34	59	1			32
11		2280 X	1841	-0-	-439	-0-	32	9	1766	2	Y	17					49
12		2356 X	1584	-0-	-772	-0-	73	1	1531	2	Y	8					57
							37	9									
							56	1									
							19	9									
							44	1									
							9	9									
TOTAL GAS PROD:			25,542				TOTAL CONDENSATE PROD:			238							

RUSSELL "A"		WELL #:	6	RRCID -> 262523	COMPL. DATE 01/12/2012	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9116 - 10133										
01	836 N	836	-0-	-0-	-0-	26	1	797	2	Y	12	15	1				13
02	616 N	274	-0-	-342	-0-	13	9	268	2	Y	-0-						13
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	14	1	476	2	Y	6						19
04	810 N	625	-0-	-185	-0-	7	9	599	2	Y	5	17	1				7
05	310 N	74	-0-	-236	-0-	20	1	71	2	Y	1						8
06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	6	9	549	2	Y	3						11
07	651 N	353	-0-	-298	-0-	2	1	339	2	Y	4	11	1				4
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	169	2	Y	1						5
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	4	9	207	2	Y	3						8
10	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	5	1	1741	2	Y	24	9	1				23
11	949 N	949	-0-	-0-	-0-	26	9	874	2	Y	43						66
*12	791 N	791	-0-	-0-	-0-	28	1	749	2	Y	19						85
						47	9										
						21	1										
						21	9										
TOTAL GAS PROD:			7,175				TOTAL CONDENSATE PROD:			121							

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
RUSSELL "A"		WELL #:		7	RRCID ->	264449	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	10310	PERF.	9180 - 10089
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	57 1	1749 2	Y	26	41 1	27	
02	700 X	574	-0-	-126	-0-	29 9	561 2	Y	-0-		27	
03	1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	13 1	1510 2	Y	18		45	
04	759 X	759	-0-	-0-	-0-	44 1	727 2	Y	6	40 1	11	
05	775 X	623	-0-	-152	-0-	20 9	596 2	Y	7		18	
06	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	25 1	1532 2	Y	8		26	
07	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	7 9	1199 2	Y	13	27 1	12	
08	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	19 1	1293 2	Y	4		16	
09	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	8 9	1335 2	Y	22		38	
10	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	37 1	1410 2	Y	20	39 1	19	
11	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	9 9	1154 2	Y	-0-		19	
*12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	43 1	533 2	Y	-0-		19	
TOTAL GAS PROD:		14,142		TOTAL CONDENSATE PROD:		124						

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	266095	COMPL. DATE	11/14/2011	TOTAL DEPTH	10264	PERF.	8863 - 10044
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	3472 X	2141	-0-	-1331	-0-	72 1	2025 2	Y	40	32 1	32	
02	2072 X	1835	-0-	-237	-0-	44 9	1765 2	Y	19		51	
03	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	49 1	2243 2	Y	42	71 1	22	
04	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	21 9	1986 2	Y	33	35 1	20	
05	2046 N	2024	-0-	-22	-0-	75 1	1920 2	Y	33	32 1	21	
06	2220 N	2068	-0-	-152	-0-	46 9	1970 2	Y	27	32 1	16	
07	2170 N	2119	-0-	-51	-0-	68 1	2015 2	Y	30	31 1	15	
08	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	36 9	2069 2	Y	25	31 1	9	
09	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	71 1	2010 2	Y	33		42	
10	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	33 9	2419 2	Y	13	32 1	23	
11	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	72 1	2143 2	Y	34		57	
*12	2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	28 9	2780 2	Y	41	73 1	25	
TOTAL GAS PROD:		26,612		TOTAL CONDENSATE PROD:		370						

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
GILLEN, IRA		WELL #: 3		RRCID -> 266157		COMPL. DATE 03/15/2012		TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5704 X	5508	-0-	-196	-0-	188 1	5272 2	Y	44	38 1	35
02	4928 X	3972	-0-	-956	-0-	48 9	3846 2	Y	17		52
03	5456 X	4758	-0-	-698	-0-	107 1	4565 2	Y	36	70 1	18
04	5280 X	4735	-0-	-545	-0-	19 9	4545 2	Y	32	30 1	20
05	5456 X	4567	-0-	-889	-0-	153 1	4377 2	Y	31	31 1	20
06	5280 X	4600	-0-	-680	-0-	40 9	4419 2	Y	26	30 1	16
07	4898 X	4878	-0-	-20	-0-	155 1	4680 2	Y	29	30 1	15
08	4898 X	4819	-0-	-79	-0-	35 9	4633 2	Y	23	30 1	8
09	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	166 1	4583 2	Y	32		40
10	4867 X	4608	-0-	-259	-0-	32 9	4443 2	Y	10	30 1	20
11	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	161 1	5020 2	Y	70		90
*12	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	25 9	4955 2	Y	64	115 1	39
						151 1					
						35 9					
						154 1					
						11 9					
						169 1					
						77 9					
						171 1					
						70 9					
TOTAL GAS PROD:		57,676		TOTAL CONDENSATE PROD:		414					

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 1		RRCID -> 089645		COMPL. DATE 08/28/1995		TOTAL DEPTH 13824 PERF. 9372 - 9491	
HULL, EFFIE MAE											
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-		25
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2		N	-0-		25
03	3100 N	3508	-0-	408	408	3508 2		N	-0-		25
04	3000 N	2701	-0-	-299	109	2701 2		N	-0-		25
05	800 N	691	-0-	-109	-0-	691 2		N	-0-		25
06	1680 X	389	-0-	-1291	-0-	389 2		N	-0-		25
07	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4339 2		N	-0-		25
08	1736 X	1639	-0-	-97	-0-	1639 2		N	-0-		25
09	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	2800 2		N	-0-		25
10	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114 2		N	-0-		25
11	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2817 2		N	-0-		25
*12	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	2503 2		N	-0-		25
TOTAL GAS PROD:		25,136		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUNTER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 091957		COMPL. DATE 03/11/1994		TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9064 - 10028			
01	1054 N	1030	-0-	-24	-0-	1030 2		N	-0-		60
02	952 N	728	-0-	-224	-0-	728 2		N	-0-		60
03	1054 N	923	-0-	-131	-0-	923 2		N	-0-		60
04	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 2		N	-0-		60
05	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216 2		N	-0-		60
06	900 N	832	-0-	-68	-0-	832 2		N	-0-		60
07	1054 N	540	-0-	-514	-0-	540 2		N	-0-		60
08	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 2		N	-0-		60
09	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 2		N	-0-		60
10	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 2		N	-0-		60
11	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 2		N	-0-		60
*12	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 2		N	-0-		60
TOTAL GAS PROD:		11,885		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
GUEST -A-		WELL #:		1	RRCID ->	096841	COMPL. DATE	11/12/1981	TOTAL DEPTH	10174	PERF.	9912 - 10130
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1271 N	1271	-0-	-0-	1135 2	136 9	N	124	176 1		27
02		2800 N	3748	-0-	948	3748 2		N	-0-			27
03		3100 N	9416	-0-	6316	9416 2		N	-0-			27
04		3000 N	1335	-0-	-1665	1335 2		N	-0-			27
05		7158 X	1559	-0-	-5599	1559 2		N	-0-			27
06		2100 X	764	-0-	-1336	764 2		N	-0-			27
07		2170 X	509	-0-	-1661	509 2		N	-0-			27
08		2170 X	520	-0-	-1650	437 2	83 9	N	75			102
09		1500 X	1190	-0-	-310	1171 2	19 9	N	17			119
10		1550 X	408	-0-	-1142	378 2	30 9	N	27			146
11		815 X	815	-0-	-0-	730 2	85 9	N	77	195 1		28
12		1240 N	588	-0-	-652	581 2	7 9	N	6			34
TOTAL GAS PROD:		22,123		TOTAL CONDENSATE PROD:		326						

PINNACLE		WELL #:		1	RRCID ->	109831	COMPL. DATE	08/31/2004	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	9156 - 9229
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HULL #1		WELL #:		2	RRCID ->	118041	COMPL. DATE	08/07/1985	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9404 - 9684
01		1762 N	1762	-0-	-0-	1762 2		N	-0-			30
02		1876 N	643	-0-	-1233	643 2		N	-0-			30
03		2077 N	1362	-0-	-715	1362 2		N	-0-			30
04		1710 N	1610	-0-	-100	1610 2		N	-0-			30
05		1454 N	1454	-0-	-0-	1454 2		N	-0-			30
06		1409 N	1409	-0-	-0-	1409 2		N	-0-			30
07		1674 N	1455	-0-	-219	1455 2		N	-0-			30
08		1457 N	1396	-0-	-61	1396 2		N	-0-			30
09		1410 N	1092	-0-	-318	1092 2		N	-0-			30
10		1457 N	1332	-0-	-125	1332 2		N	-0-			30
11		1350 N	1275	-0-	-75	1275 2		N	-0-			30
*12		1314 N	1314	-0-	-0-	1314 2		N	-0-			30
TOTAL GAS PROD:		16,104		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127534 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9421 - 9518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2		N	-0-			82
02	1680 N	1617	-0-	-63	-0-	1617	2		N	-0-			82
03	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2		N	-0-			82
04	2070 N	1969	-0-	-101	-0-	1969	2		N	-0-			82
05	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2		N	-0-			82
06	2040 N	1958	-0-	-82	-0-	1958	2		N	-0-			82
07	2046 N	2001	-0-	-45	-0-	2001	2		N	-0-			82
08	2015 N	1999	-0-	-16	-0-	1999	2		N	-0-			82
09	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2		N	-0-			82
10	2015 N	1978	-0-	-37	-0-	1978	2		N	-0-			82
11	1920 N	1908	-0-	-12	-0-	1908	2		N	-0-			82
12	2015 N	1960	-0-	-55	-0-	1960	2		N	-0-			82
TOTAL GAS PROD:		23,598		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FULLEN WELL #: 2 RRCID -> 130172 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 11007 - 11013

01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-			44
02	448 N	282	-0-	-166	-0-	282	2		N	-0-			44
03	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	2		N	-0-			44
04	300 N	256	-0-	-44	-0-	256	2		N	-0-			44
05	310 N	258	-0-	-52	-0-	258	2		N	-0-			44
06	300 N	250	-0-	-50	-0-	250	2		N	-0-			44
07	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	2		N	-0-			44
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-			44
09	240 N	212	-0-	-28	-0-	212	2		N	-0-			44
10	279 N	218	-0-	-61	-0-	218	2		N	-0-			44
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			44
12	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	2		N	-0-			44
TOTAL GAS PROD:		3,104		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VARIBUS WELL #: 2 RRCID -> 131550 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9323 - 9398

01	4371 X	4200	-0-	-171	-0-	4200	2		N	-0-			85
02	3948 X	2297	-0-	-1651	-0-	2297	2		N	-0-			85
03	4371 X	431	-0-	-3940	-0-	431	2		N	-0-			85
04	4230 X	1267	-0-	-2963	-0-	1267	2		N	-0-			85
05	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2		N	-0-			85
06	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	2		N	-0-			85
07	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2		N	-0-			85
08	4371 X	4245	-0-	-126	-0-	4245	2		N	-0-			85
09	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	2		N	-0-			85
10	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2		N	-0-			85
11	4230 X	3616	-0-	-614	-0-	3616	2		N	-0-			85
12	4371 X	1283	-0-	-3088	-0-	1283	2		N	-0-			85
TOTAL GAS PROD:		41,183		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
MARSHALL "A"		WELL #: 6		RRCID -> 131906		COMPL. DATE 08/15/1989		TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9466 - 9697					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OAKES, PAT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 133364		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8698 - 9213					
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
02	84 N	69	-0-	-15	-0-	69	2		N	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2		N	-0-			-0-
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
07	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2		N	-0-			-0-
08	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	2		N	-0-			-0-
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
10	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2		N	-0-			-0-
11	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2		N	-0-			-0-
*12	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,498		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 135483		COMPL. DATE 04/16/1990		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9164 - 9174					
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			56
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			56
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			56
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			56
05	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	2		N	-0-			56
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			56
07	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	2		N	-0-			56
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			56
09	90 N	40	-0-	-50	-0-	40	2		N	-0-			56
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			56
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			56
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			56
TOTAL GAS PROD:		777		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HUNTER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 136005		COMPL. DATE 01/14/2011		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9149				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3410 X	3387	-0-	-23	-0-	3387	2	N	-0-			20
02	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2	N	-0-			20
03	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2	N	-0-			20
04	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2	N	-0-			20
05	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2	N	-0-			20
06	3930 X	3648	-0-	-282	-0-	3648	2	N	-0-			20
07	4061 X	3803	-0-	-258	-0-	3803	2	N	-0-			20
08	4061 X	3658	-0-	-403	-0-	3658	2	N	-0-			20
09	3780 X	3141	-0-	-639	-0-	3141	2	N	-0-			20
10	3906 X	3765	-0-	-141	-0-	3765	2	N	-0-			20
11	3690 X	3614	-0-	-76	-0-	3614	2	N	-0-			20
12	3813 X	3811	-0-	-2	-0-	3811	2	N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:		43,957				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

VARIBUS		WELL #: 4		RRCID -> 136009		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9377				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3875 X	3493	-0-	-382	-0-	3493	2	N	-0-			23
02	3472 X	2417	-0-	-1055	-0-	2417	2	N	-0-			23
03	3844 X	3813	-0-	-31	-0-	3691	2	N	111	122 9		134
04	3720 X	3153	-0-	-567	-0-	3133	2	N	18	20 9	130 1	22
05	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2	N	-0-			22
06	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2	N	-0-			22
07	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2	N	-0-			22
08	4154 X	3961	-0-	-193	-0-	3961	2	N	-0-			22
09	4020 X	3890	-0-	-130	-0-	3890	2	N	-0-			22
10	4154 X	4034	-0-	-120	-0-	4034	2	N	-0-			22
11	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2	N	-0-			22
12	4030 X	3928	-0-	-102	-0-	3928	2	N	-0-			22
TOTAL GAS PROD:		44,457				TOTAL CONDENSATE PROD:		129				

MCASHAN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 136061		COMPL. DATE 06/18/2010		TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 10330				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3069 X	2744	-0-	-325	-0-	2744	2	N	-0-			35
02	2604 N	2041	-0-	-563	-0-	2041	2	N	-0-			35
03	3047 N	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2	N	-0-			35
04	2670 N	2568	-0-	-102	-0-	2568	2	N	-0-			35
05	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2	N	-0-			35
06	2940 N	2285	-0-	-655	-0-	2285	2	N	-0-			35
07	2666 N	2391	-0-	-275	-0-	2391	2	N	-0-			35
08	2790 N	2675	-0-	-115	-0-	2675	2	N	-0-			35
09	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2	N	-0-			35
10	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2	N	-0-			35
11	2580 N	2566	-0-	-14	-0-	2566	2	N	-0-			35
12	2728 N	2570	-0-	-158	-0-	2570	2	N	-0-			35
TOTAL GAS PROD:		31,054				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
VARIBUS		WELL #:		1	RRCID ->	136459	COMPL. DATE	07/03/1990	TOTAL DEPTH	14936	PERF. 9316 - 9428
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3658 X	1580	-0-	-2078	-0-	1580 2	N	-0-		-0-
02		1540 X	1256	-0-	-284	-0-	1256 2	N	-0-		-0-
03		1674 X	1570	-0-	-104	-0-	1570 2	N	-0-		-0-
04		1590 X	1327	-0-	-263	-0-	1327 2	N	-0-		-0-
05		1581 X	1375	-0-	-206	-0-	1375 2	N	-0-		-0-
06		1530 X	1421	-0-	-109	-0-	1421 2	N	-0-		-0-
07		1581 X	1372	-0-	-209	-0-	1372 2	N	-0-		-0-
08		1581 X	1305	-0-	-276	-0-	1305 2	N	-0-		-0-
09		1410 X	1143	-0-	-267	-0-	1143 2	N	-0-		-0-
10		1457 X	934	-0-	-523	-0-	934 2	N	-0-		-0-
11		1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	1436 2	N	-0-		-0-
12		1364 X	1199	-0-	-165	-0-	1199 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			15,918			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	137929	COMPL. DATE	11/28/1990	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9302 - 9878
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		93 N	87	-0-	-6	-0-	87 2	N	-0-		-0-
02		84 N	81	-0-	-3	-0-	81 2	N	-0-		-0-
03		93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2	N	-0-		-0-
04		90 N	82	-0-	-8	-0-	82 2	N	-0-		-0-
05		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2	N	-0-		-0-
06		90 N	83	-0-	-7	-0-	83 2	N	-0-		-0-
07		93 N	85	-0-	-8	-0-	85 2	N	-0-		-0-
08		124 N	49	-0-	-75	-0-	49 2	N	-0-		-0-
09		90 N	72	-0-	-18	-0-	72 2	N	-0-		-0-
10		93 N	89	-0-	-4	-0-	89 2	N	-0-		-0-
11		85 N	85	-0-	-0-	-0-	84 2	N	1	1 8	-0-
*12		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,033			TOTAL CONDENSATE PROD:			1		

HOLMES "S"		WELL #:		1	RRCID ->	139854	COMPL. DATE	08/29/1991	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9918 - 10032
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		62 N	9	-0-	-53	-0-	9 2	N	-0-		19
02		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-		19
03		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2	N	-0-		19
04		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2	N	-0-		19
05		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2	N	-0-		19
06		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	N	-0-		19
07		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2	N	-0-		19
08		62 N	38	-0-	-24	-0-	38 2	N	-0-		19
09		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2	N	-0-		19
10		62 N	49	-0-	-13	-0-	49 2	N	-0-		19
11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-		19
*12		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2	N	-0-		19
TOTAL GAS PROD:			951			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
COOK, LOUISE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 140718		COMPL. DATE 05/09/2010		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 10397					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 N	310	-0-	-31	-0-	310	2		N	-0-			-0-
02	280 N	234	-0-	-46	-0-	234	2		N	-0-			-0-
03	310 N	189	-0-	-121	-0-	189	2		N	-0-			-0-
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-			-0-
05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2		N	-0-			-0-
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			-0-
07	403 N	206	-0-	-197	-0-	206	2		N	-0-			-0-
08	527 N	216	-0-	-311	-0-	216	2		N	-0-			-0-
09	210 N	206	-0-	-4	-0-	206	2		N	-0-			-0-
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			-0-
11	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	2		N	-0-			-0-
*12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,273		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 141541		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 9295					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2		N	-0-			-0-
02	84 N	79	-0-	-5	-0-	79	2		N	-0-			-0-
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2		N	-0-			-0-
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2		N	-0-			-0-
05	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2		N	-0-			-0-
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2		N	-0-			-0-
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2		N	-0-			-0-
08	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-			-0-
09	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2		N	-0-			-0-
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2		N	-0-			-0-
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2		N	-0-			-0-
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,036		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WATSON, ELMORE ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 142162		COMPL. DATE 08/01/1992		TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9721 - 9868					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HOLMES		WELL #: 1		RRCID -> 145473		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8842 - 9520				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	2666 X	2167	-0-	-499	-0-	2167	2		N	-0-		20
02	2408 X	1262	-0-	-1146	-0-	1262	2		N	-0-		20
03	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2546	2	125 9	N	114		134
04	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2164	2	33 9	N	30	62 1	102
05	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2		N	-0-		102
06	2580 N	2536	-0-	-44	-0-	2536	2		N	-0-		102
07	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2		N	-0-		102
08	2666 N	2623	-0-	-43	-0-	2623	2		N	-0-		102
09	2550 N	2151	-0-	-399	-0-	2151	2		N	-0-		102
10	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2		N	-0-		102
11	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2		N	-0-		102
*12	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2		N	-0-		102
TOTAL GAS PROD:		28,231		TOTAL CONDENSATE PROD:		144						

WALKER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 145610		COMPL. DATE 11/06/1998		TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9589 - 10037				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GRAYSON		WELL #: 1		RRCID -> 145853		COMPL. DATE 03/27/1993		TOTAL DEPTH 15425 PERF. 8990 - 8996				
01	5363 X	3677	-0-	-1686	-0-	158	1	3519	2	N	-0-	132
02	4704 X	2263	-0-	-2441	-0-	97	1	2166	2	N	-0-	132
03	5394 X	5332	-0-	-62	-0-	230	1	5102	2	N	-0-	132
04	5220 X	5078	-0-	-142	-0-	219	1	4859	2	N	-0-	132
05	5394 X	5197	-0-	-197	-0-	224	1	4973	2	N	-0-	132
06	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	233	1	5174	2	N	-0-	132
07	5332 X	3921	-0-	-1411	-0-	169	1	3752	2	N	-0-	132
08	5332 X	4421	-0-	-911	-0-	190	1	4231	2	N	-0-	132
09	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	237	1	5272	2	N	-0-	132
10	5518 X	3616	-0-	-1902	-0-	154	1	3429	2	N	30	162
						33	9					
11	5340 X	4689	-0-	-651	-0-	198	1	4407	2	N	76	43
						84	9					
12	5518 X	4476	-0-	-1042	-0-	190	1	4232	2	N	49	92
						54	9					
TOTAL GAS PROD:		53,586		TOTAL CONDENSATE PROD:		155						

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HUNTER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	146514	COMPL. DATE	05/03/1994	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	9449 - 9522
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 2		N	-0-		-0-
02		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769 2		N	-0-		-0-
03		961 N	355	-0-	-606	-0-	355 2		N	-0-		-0-
04		930 N	642	-0-	-288	-0-	642 2		N	-0-		-0-
05		961 N	687	-0-	-274	-0-	687 2		N	-0-		-0-
06		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2		N	-0-		-0-
07		651 N	551	-0-	-100	-0-	551 2		N	-0-		-0-
08		682 N	612	-0-	-70	-0-	612 2		N	-0-		-0-
09		838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 2		N	-0-		-0-
10		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494 2		N	-0-		-0-
11		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264 2		N	-0-		-0-
*12		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,990		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VARIBUS		WELL #:		5	RRCID ->	146833	COMPL. DATE	12/16/1993	TOTAL DEPTH	10276	PERF.	9361 - 9378
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-		-0-
03		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-		-0-
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		454		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

H. L. & P. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	148367	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	9916	PERF.	8881 - 9665
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		527 N	196	-0-	-331	-0-	196 2		N	-0-		-0-
02		252 N	125	-0-	-127	-0-	125 2		N	-0-		-0-
03		217 N	151	-0-	-66	-0-	150 2	1 9	N	1	1 8	-0-
04		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		N	-0-		-0-
05		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-		-0-
06		464 N	464	-0-	-0-	-0-	462 2	2 9	N	2	2 8	-0-
07		310 N	124	-0-	-186	-0-	124 2		N	-0-		-0-
08		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-		-0-
09		450 N	175	-0-	-275	-0-	175 2		N	-0-		-0-
10		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-		-0-
11		150 N	131	-0-	-19	-0-	131 2		N	-0-		-0-
12		186 N	143	-0-	-43	-0-	143 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,253		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 FULTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 150192 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9067 - 9831

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1527	2	2	9	N	2	2 8	-0-
02		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1198	2	4	9	N	4	4 8	-0-
03		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1510	2	4	9	N	4	4 8	-0-
04		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1496	2	1	9	N	1	1 8	-0-
05		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1622	2	4	9	N	4	4 8	-0-
06		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1597	2	6	9	N	5	5 8	-0-
07		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1650	2	3	9	N	3	3 8	-0-
08		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1618	2	3	9	N	3	3 8	-0-
09		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1599	2	2	9	N	2	2 8	-0-
10		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1612	2	4	9	N	4	4 8	-0-
11		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1548	2	7	9	N	6	6 8	-0-
*12		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1720	2	3	9	N	3	3 8	-0-
TOTAL GAS PROD:			18,740			TOTAL CONDENSATE PROD:			41					

NEWELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 151840 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 13350 PERF. 8846 - 9408

01		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-	-0-	-0-
02		924 N	901	-0-	-23	-0-	901	2			N	-0-	-0-	-0-
03		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-	-0-	-0-
04		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-	-0-	-0-
05		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-	-0-	-0-
06		1050 N	934	-0-	-116	-0-	934	2			N	-0-	-0-	-0-
07		1085 N	934	-0-	-151	-0-	934	2			N	-0-	-0-	-0-
08		1085 N	964	-0-	-121	-0-	964	2			N	-0-	-0-	-0-
09		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-	-0-	-0-
10		930 N	900	-0-	-30	-0-	900	2			N	-0-	-0-	-0-
11		930 N	797	-0-	-133	-0-	797	2			N	-0-	-0-	-0-
12		961 N	853	-0-	-108	-0-	853	2			N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			11,462			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MARSHALL "A" WELL #: 7 RRCID -> 168584 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9463 - 10085

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HUNTER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 171987		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 14880 PERF. 8997 - 10164				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2		N	-0-		72
02	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2		N	-0-		72
03	940 N	940	-0-	-0-	-0-	934	2	6 9	N	5		77
04	600 N	271	-0-	-329	-0-	271	2		N	-0-		77
05	961 N	205	-0-	-756	-0-	205	2		N	-0-		77
06	900 N	379	-0-	-521	-0-	379	2		N	-0-		77
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-		77
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-		77
09	390 N	217	-0-	-173	-0-	217	2		N	-0-		77
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-		77
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-		77
*12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-		77
TOTAL GAS PROD:		5,002		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

HOLMES "S"		WELL #: 2		RRCID -> 172238		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9507				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	403 N	395	-0-	-8	-0-	395	2		N	-0-		13
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-		13
03	403 N	389	-0-	-14	-0-	389	2		N	-0-		13
04	390 N	371	-0-	-19	-0-	371	2		N	-0-		13
05	465 N	404	-0-	-61	-0-	404	2		N	-0-		13
06	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2		N	-0-		13
07	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2		N	-0-		13
08	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2		N	-0-		13
09	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2		N	-0-		13
10	527 N	434	-0-	-93	-0-	434	2		N	-0-		13
11	510 N	265	-0-	-245	-0-	265	2		N	-0-		13
*12	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2		N	-0-		13
TOTAL GAS PROD:		6,963		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REED "E" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 173940		COMPL. DATE 06/29/1999		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9156 - 9430				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
PINNACLE		WELL #: 3		RRCID -> 174632		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 9100								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	38	N	38	-0-	-0-		38 2			N	-0-					88
03	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	68	N	68	-0-	-0-		68 2			N	-0-					88
06	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	31	N	-0-	-0-	-31					N	-0-					88
09	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	65	N	65	-0-	-0-		65 2			N	-0-					88
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
TOTAL GAS PROD:		171		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

NEWELL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 175667		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9366								
01	1902	N	1902	-0-	-0-		1902 2			N	-0-					52
02	2371	N	2371	-0-	-0-		2368 2		3 9	N	3					55
03	1908	N	1908	-0-	-0-		1908 2			N	-0-					55
04	1841	N	1841	-0-	-0-		1841 2			N	-0-					55
05	1842	N	1842	-0-	-0-		1842 2			N	-0-					55
06	1746	N	1746	-0-	-0-		1746 2			N	-0-					55
07	1883	N	1883	-0-	-0-		1883 2			N	-0-					55
08	1824	N	1824	-0-	-0-		1824 2			N	-0-					55
09	1968	N	1968	-0-	-0-		1968 2			N	-0-					55
10	1793	N	1793	-0-	-0-		1791 2		2 9	N	2					57
11	1390	N	1390	-0-	-0-		1389 2		1 9	N	1					58
12	558	N	397	-0-	-161		397 2			N	-0-					58
TOTAL GAS PROD:		20,865		TOTAL CONDENSATE PROD:		6										

HOLMES "S"		WELL #: 3		RRCID -> 175730		COMPL. DATE 10/29/1999		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9506								
01	1739	N	1739	-0-	-0-		1739 2			N	-0-					41
02	1736	N	1410	-0-	-326		1410 2			N	-0-					41
03	1829	N	1577	-0-	-252		1569 2		8 9	N	7					48
04	1680	N	1673	-0-	-7		1559 2		114 9	N	104					152
05	1999	N	1999	-0-	-0-		1879 2		120 9	N	109		191 1			70
06	1646	N	1646	-0-	-0-		1646 2			N	-0-					70
07	2516	N	2516	-0-	-0-		2516 2			N	-0-					70
08	2249	N	2249	-0-	-0-		2249 2			N	-0-					70
09	2011	N	2011	-0-	-0-		2011 2			N	-0-					70
10	2170	N	1960	-0-	-210		1960 2			N	-0-					70
11	2100	N	1730	-0-	-370		1700 2		30 9	N	27					97
12	2077	N	1887	-0-	-190		1887 2			N	-0-					97
TOTAL GAS PROD:		22,397		TOTAL CONDENSATE PROD:		247										

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 176329	COMPL. DATE 02/05/2008	TOTAL DEPTH 9868	PERF. 8790	- 9632			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NEWELL "A"		WELL #:		3	RRCID -> 177776	COMPL. DATE 04/14/2000	TOTAL DEPTH 9775	PERF. 9448	- 9516			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NEWELL "A"		WELL #:		5	RRCID -> 178916	COMPL. DATE 06/16/2000	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 9285	- 9438			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
REED "E" GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	184328	COMPL. DATE	05/18/2001	TOTAL DEPTH	12930	PERF.	9126 - 9368
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

FULTON 'A'		WELL #:		3	RRCID ->	205566	COMPL. DATE	10/31/2004	TOTAL DEPTH	13484	PERF.	9083 - 10290
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PULLEN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	205575	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	9271 - 9718
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4929	X	4605	-0-	-324	-0-	4605 2	Y	-0-			31
02	4228	X	3416	-0-	-812	-0-	3416 2	Y	-0-			31
03	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4930 2	Y	40			71
04	4470	X	4461	-0-	-9	-0-	4416 2	Y	41	61	1	51
05	4619	X	4446	-0-	-173	-0-	4446 2	Y	-0-			51
06	4800	X	4295	-0-	-505	-0-	4295 2	Y	-0-			51
07	4960	X	4350	-0-	-610	-0-	4350 2	Y	-0-			51
08	4960	X	4311	-0-	-649	-0-	4311 2	Y	-0-			51
09	4470	X	3662	-0-	-808	-0-	3662 2	Y	-0-			51
10	4433	X	3223	-0-	-1210	-0-	3213 2	Y	9			60
11	4290	X	2998	-0-	-1292	-0-	2992 2	Y	5	57	1	8
12	4340	X	3194	-0-	-1146	-0-	3194 2	Y	-0-			8
TOTAL GAS PROD:			47,935	TOTAL CONDENSATE PROD:				95				

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 FULTON "A" WELL #: 5 RRCID -> 208419 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9074 - 10380

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

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

FULTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 209407 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 9050 - 10308

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

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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217220 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 10135

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219146 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9364 - 10832

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

HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221687 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9343 - 9570

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225709 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 9424 - 10243

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226290 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 9004 - 10373

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

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

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229856 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 9837

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

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

KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230305 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9386 - 9953

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233474 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9223 - 10173

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

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

FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234853 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 9096 - 10439

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

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

HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234873 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9435 - 9900

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236047 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9161 - 11688

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

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

FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241460 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 9111 - 11582

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

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

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243009 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 9050 - 10031

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243024 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8968 - 10034

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

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

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243423 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 9221 - 10481

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

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243831 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9034 - 10272

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246821 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 9099 - 10224

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

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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247485 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 9120 - 10040

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

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

ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247826 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9080 - 10201

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248114 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9046 - 10147

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251115 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 9311 - 11885

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

HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251742 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 10389

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

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251915 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9122 - 10442

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

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

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 252429 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8983 - 10119

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

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

NEWELL "A" WELL #: 4 RRCID -> 252456 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8884 - 9523

01	620	N	64	-0-	-556	-0-	64	2		N	-0-			132
02	140	N	46	-0-	-94	-0-	46	2		N	-0-			132
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-			132
04	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2		N	-0-			132
05	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2		N	-0-			132
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			132
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			132
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			132
09	180	N	46	-0-	-134	-0-	46	2		N	-0-			132
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2		N	-0-			132
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			132
*12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			132

TOTAL GAS PROD: 767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253143 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 9101 - 10007

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

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

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 253284 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 9149 - 9943

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

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

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253431 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9318 - 9664

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LEON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II		WELL #:		10	RRCID ->	257621	COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL DEPTH	14390	PERF. 9085 - 9580
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

GAIL KING		WELL #:		38	RRCID ->	257629	COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL DEPTH	11592	PERF. 8969 - 10205

01	155	N	44	-0-	-111	-0-	44 2	N	-0-		138
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188 2	N	-0-		138
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 2	N	-0-		138
04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545 2	N	-0-		138
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 2	N	-0-		138
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683 2	N	-0-		138
07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 2	N	-0-		138
08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 2	N	-0-		138
09	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662 2	N	-0-		138
10	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672 2	N	-0-		138
11	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789 2	N	-0-		138
*12	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851 2	N	-0-		138
TOTAL GAS PROD:			14,250			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SAMET GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	257703	COMPL. DATE	06/25/2010	TOTAL DEPTH	16031	PERF. 9207 - 10154

01	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	181 1	2739 2	N	-0-	55
02	2296	X	2059	-0-	-237	-0-	125 1	1934 2	N	-0-	55
03	2542	X	2394	-0-	-148	-0-	252 1	2142 2	N	-0-	55
04	2820	X	2747	-0-	-73	-0-	200 1	2437 2	N	100	155
							110 9				
05	2914	X	1834	-0-	-1080	-0-	109 1	1725 2	N	-0-	155
06	2820	X	2329	-0-	-491	-0-	148 1	2137 2	N	40	195
							44 9				
07	2852	X	2027	-0-	-825	-0-	140 1	1868 2	N	17	33
							19 9			179 1	
08	2852	X	1620	-0-	-1232	-0-	143 1	1477 2	N	-0-	33
09	2760	X	2164	-0-	-596	-0-	135 1	2029 2	N	-0-	33
10	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	170 1	2703 2	N	-0-	33
11	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	138 1	2600 2	N	-0-	33
12	2232	X	1629	-0-	-603	-0-	123 1	1506 2	N	-0-	33
TOTAL GAS PROD:			27,334			TOTAL CONDENSATE PROD:			157		

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
PINNACLE		WELL #: 7		RRCID -> 257913		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 9230				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-			123
02	168 N	47	-0-	-121	-0-	47	2	N	-0-			123
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2	N	-0-			123
04	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2	N	-0-			123
05	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2	N	-0-			123
06	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2	N	-0-			123
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			123
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			123
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			123
10	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2	N	-0-			123
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
*12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-			123
TOTAL GAS PROD:		7,230		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GAIL KING		WELL #: 34		RRCID -> 258446		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9285 - 10818				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2	N	-0-			31
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2	N	-0-			31
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-			31
04	240 N	50	-0-	-190	-0-	50	2	N	-0-			31
05	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	2	N	-0-			31
06	270 N	78	-0-	-192	-0-	78	2	N	-0-			31
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-			31
08	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	2	N	-0-			31
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	N	-0-			31
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-			31
11	240 N	183	-0-	-57	-0-	183	2	N	-0-			31
12	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2	N	-0-			31
TOTAL GAS PROD:		2,444		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

H. L. & P. GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 259832		COMPL. DATE 09/04/2010		TOTAL DEPTH 14297 PERF. 9098 - 10082				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 260317 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 10241

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261454 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9017 - 9789

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

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 261534 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 9033 - 10460

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.//	06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//	945936								
BUFFALO CREEK GAS UNIT			WELL #:	8	RRCID -> 262441	COMPL. DATE 12/28/2010	TOTAL DEPTH 12965	PERF. 9078	-	9832		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

FULTON "A"			WELL #:	15	RRCID -> 262484	COMPL. DATE 08/16/2011	TOTAL DEPTH 13156	PERF. 9212	-	9933		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT			WELL #:	7	RRCID -> 262515	COMPL. DATE 12/22/2010	TOTAL DEPTH 12950	PERF. 9093	-	9858		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936									
EPPES UNIT			WELL #:		16	RRCID -> 262600		COMPL. DATE 10/06/2011		TOTAL DEPTH 14267		PERF. 8998 - 9929		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

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

MARSHALL "A"			WELL #:		8	RRCID -> 262702		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 11027		PERF. 9142 - 10302		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-			-0-
02		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-			-0-
03		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-			-0-
04		360 N	302	-0-	-58	-0-	302	2		N	-0-			-0-
05		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-			-0-
06		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2		N	-0-			-0-
07		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-			-0-
08		527 N	457	-0-	-70	-0-	457	2		N	-0-			-0-
09		540 N	257	-0-	-283	-0-	257	2		N	-0-			-0-
10		310 N	262	-0-	-48	-0-	262	2		N	-0-			-0-
11		450 N	444	-0-	-6	-0-	444	2		N	-0-			-0-
12		279 N	264	-0-	-15	-0-	264	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,348		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BUFFALO CREEK GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID -> 262713		COMPL. DATE 01/28/2016		TOTAL DEPTH 12975		PERF. 8779 - 9832		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		754 N	754	-0-	-0-	-0-	736	2	18 9	N	16	16 8		-0-
02		691 N	691	-0-	-0-	-0-	658	2	33 9	N	30	30 8		-0-
03		785 N	785	-0-	-0-	-0-	751	2	34 9	N	31	31 8		-0-
04		965 N	965	-0-	-0-	-0-	950	2	15 9	N	14	14 8		-0-
05		795 N	795	-0-	-0-	-0-	759	2	36 9	N	33	33 8		-0-
06		750 N	452	-0-	-298	-0-	429	2	23 9	N	21	21 8		-0-
07		930 N	183	-0-	-747	-0-	179	2	4 9	N	4	4 8		-0-
08		806 N	45	-0-	-761	-0-	43	2	2 9	N	2	2 8		-0-
09		450 N	141	-0-	-309	-0-	138	2	3 9	N	3	3 8		-0-
10		186 N	113	-0-	-73	-0-	110	2	3 9	N	3	3 8		-0-
11		179 N	179	-0-	-0-	-0-	173	2	6 9	N	5	5 8		-0-
12		155 N	72	-0-	-83	-0-	71	2	1 9	N	1	1 8		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,175		TOTAL CONDENSATE PROD:			163						

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264766 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9228 - 9821

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

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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 264777 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 9081 - 10137

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

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

FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 265168 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 9175 - 10540

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

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

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266063 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 9181 - 10577

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

SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266111 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9618 - 10480

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

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266219 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 9074 - 9975

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 266308 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 9009 - 9976

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

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

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 266424 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 9132 - 9445

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

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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 268085 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 9084 - 10044

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 269754 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 9126 - 10468

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

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

BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 271271 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9570 - 10481

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

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

EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271278 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 9406

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

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

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 FULTON 'A' WELL #: 6 RRCID -> 271279 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 9119 - 10501

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

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

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271859 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 9295 - 10064

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

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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 272591 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9090 - 10100

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

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

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936									
ROBINSON, FERN V.			WELL #:		5	RRCID -> 273885		COMPL. DATE 10/22/2013		TOTAL DEPTH 14640		PERF. 9266 - 9823		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

H. L. & P. GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID -> 274774		COMPL. DATE 08/09/2014		TOTAL DEPTH 14300		PERF. 9088 - 9800		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

SWANSON GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 280424		COMPL. DATE 06/02/2016		TOTAL DEPTH 17177		PERF. 9886 - 10246		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		5425 X	4569	-0-	-856	-0-	4569	2		N	-0-			144
02		4424 X	2744	-0-	-1680	-0-	2744	2		N	-0-			144
03		4898 X	3727	-0-	-1171	-0-	3727	2		N	-0-			144
04		5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	2		N	-0-			144
05		4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2		N	-0-			144
06		4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	4454	2	55 9	N	50			194
07		5332 X	4458	-0-	-874	-0-	4437	2	21 9	N	19	193 1		20
08		5332 X	4099	-0-	-1233	-0-	4099	2		N	-0-			20
09		5160 X	4094	-0-	-1066	-0-	4094	2		N	-0-			20
10		4805 X	4415	-0-	-390	-0-	4415	2		N	-0-			20
11		4500 X	4181	-0-	-319	-0-	4181	2		N	-0-			20
12		4464 X	2541	-0-	-1923	-0-	2541	2		N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:			49,291		TOTAL CONDENSATE PROD:			69						

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 285373 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 14715 PERF. 9080 - 12454

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

BEAR GRASS, NE. (TRAVIS PEAK) 06479 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. 945936
 DONIE WELL #: 1 RRCID -> 183581 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9109 - 9463

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

RICE WELL #: 1 RRCID -> 185459 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9551 - 9673

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	465 N	331	-0-	-134	-0-	330	2	1 9	N	1	1 8		-0-
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	563	2	2 9	N	2	2 8		-0-
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	328	2	1 9	N	1	1 8		-0-
04	330 N	319	-0-	-11	-0-	319	2		N	-0-			-0-
05	620 N	518	-0-	-102	-0-	516	2	2 9	N	2	2 8		-0-
06	330 N	312	-0-	-18	-0-	311	2	1 9	N	1	1 8		-0-
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	433	2	1 9	N	1	1 8		-0-
08	527 N	484	-0-	-43	-0-	483	2	1 9	N	1	1 8		-0-
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	417	2	1 9	N	1	1 8		-0-
10	434 N	316	-0-	-118	-0-	315	2	1 9	N	1	1 8		-0-
11	480 N	282	-0-	-198	-0-	281	2	1 9	N	1	1 8		-0-
12	434 N	321	-0-	-113	-0-	320	2	1 9	N	1	1 8		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,629		TOTAL CONDENSATE PROD:		13							

BEN WHEELER (BACON LIME)		07076 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT		
ARMOR RESOURCES LLC		031587								
MARSH, M.G.		WELL #: 1		RRCID -> 130316		COMPL. DATE 01/23/1989		TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8493 - 8506		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LANCASTER, J.K.		WELL #: 1		RRCID -> 156293		COMPL. DATE 07/18/1995		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 8532		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LANCASTER, J.K.		WELL #: 2		RRCID -> 171089		COMPL. DATE 09/22/1998		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8496 - 8507		
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BERGERSTOUF (COTTON VALLEY LIME) LEGACY RESERVES OPERATING LP SHERROD		07276 075 495445	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ROBERTSON							
WELL #:		1	RRCID -> 161339	COMPL. DATE 10/14/1996	TOTAL DEPTH 13660	PERF. 13045	- 13351					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BIRCH CREEK (RODESSA) FLETCHER OPERATING, LLC JOHNSON "AB" GAS UNIT		08299 700 273611	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON							
WELL #:		2	RRCID -> 186587	COMPL. DATE 09/06/2001	TOTAL DEPTH 9810	PERF. 8415	- 8420					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

VALENCE OPERATING COMPANY HARVEY, W. H.		881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON							
WELL #:		1	RRCID -> 148815	COMPL. DATE 08/19/1994	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 8278	- 9094					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2021 - WELL PLUGGED 2-1-2021									
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CAMPBELL GAS UNIT		07276 075 495445	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ROBERTSON							
WELL #:		3	RRCID -> 180725	COMPL. DATE 11/22/2000	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 8408	- 8412					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BIRCH CREEK (RODESSA)										//CONT.// 08299 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
VALENCE OPERATING COMPANY										//CONT.// 881167							
CAMPBELL GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 184196		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8256 - 8260	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CAMPBELL GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 184731		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8289 - 8295	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GILLEN, IRA										WELL #: 3		RRCID -> 266274		COMPL. DATE 01/09/2012		TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BOB HERD (COTTON VALLEY LIME)		10000 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIMESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445									
WILLIS		WELL #: 1		RRCID -> 169108		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 14165 PERF.13941 - 14041			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	23345	17702	-0-	-5643	-0-	17702 3	N	-0-			-0-
02	10892	10205	-0-	-687	-0-	10205 3	N	-0-			-0-
03	16127	16127	-0-	-0-	-0-	16127 3	N	-0-			-0-
04	22436	15253	-0-	-7183	-0-	15253 3	N	-0-			-0-
05	21975	15157	-0-	-6818	-0-	15157 3	N	-0-			-0-
06	17878	12974	-0-	-4904	-0-	12974 3	N	-0-			-0-
07	19081	13710	-0-	-5371	-0-	13710 3	N	-0-			-0-
08	18723	13531	-0-	-5192	-0-	13531 3	N	-0-			-0-
09	17318	12694	-0-	-4624	-0-	12694 3	N	-0-			-0-
10	16557	12448	-0-	-4109	-0-	12448 3	N	-0-			-0-
11	14336	11203	-0-	-3133	-0-	11203 3	N	-0-			-0-
*12	14309	11324	-0-	-2985	-0-	11324 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		162,328		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME)		10190 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445									
RILEY TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 156825		COMPL. DATE 07/29/1995		TOTAL DEPTH 15153 PERF.14827 - 15153			
O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	39856 X	39856	-0-	-0-	-0-	39856 3	N	-0-			-0-
02	35336 X	34850	-0-	-486	-0-	34850 3	N	-0-			-0-
03	39122 X	36819	-0-	-2303	-0-	36815 3	4 9 N	4	4 1		-0-
04	38882 X	38882	-0-	-0-	-0-	38882 3	N	-0-			-0-
05	40044 X	40044	-0-	-0-	-0-	40040 3	4 9 N	4	4 1		-0-
06	38400 X	38400	-0-	-0-	-0-	38400 3	N	-0-			-0-
07	39122 X	36839	-0-	-2283	-0-	36835 3	4 9 N	4	4 1		-0-
08	39122 X	39078	-0-	-44	-0-	39078 3	N	-0-			-0-
09	39153 X	39153	-0-	-0-	-0-	39147 3	6 9 N	5	5 1		-0-
10	39804 X	39804	-0-	-0-	-0-	39804 3	N	-0-			-0-
11	37860 X	37313	-0-	-547	-0-	37309 3	4 9 N	4	4 1		-0-
12	39122 X	36581	-0-	-2541	-0-	36581 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		457,619		TOTAL CONDENSATE PROD:		21					

RILEY TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 161377		COMPL. DATE 09/05/1996		TOTAL DEPTH 15560 PERF.14798 - 15035			
O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	10011 X	10011	-0-	-0-	-0-	10011 3	N	-0-			-0-
02	6648 X	6648	-0-	-0-	-0-	6648 3	N	-0-			-0-
03	8208 X	8208	-0-	-0-	-0-	8208 3	N	-0-			-0-
04	10225 X	10225	-0-	-0-	-0-	10225 3	N	-0-			-0-
05	10116 X	10116	-0-	-0-	-0-	10115 3	1 9 N	1	1 1		-0-
06	6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	6065 3	N	-0-			-0-
07	6076 X	2686	-0-	-3390	-0-	2686 3	N	-0-			-0-
08	6076 X	3582	-0-	-2494	-0-	3582 3	N	-0-			-0-
09	5880 X	3092	-0-	-2788	-0-	3092 3	N	-0-			-0-
10	6076 X	3665	-0-	-2411	-0-	3665 3	N	-0-			-0-
11	5880 X	3481	-0-	-2399	-0-	3481 3	N	-0-			-0-
*12	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		71,383		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		10190 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
RILEY TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	165226	COMPL. DATE	02/11/1997	TOTAL DEPTH	15850	PERF.15427 - 15380	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

CAMP COOLEY		WELL #:		2R	RRCID ->	166005	COMPL. DATE	09/18/1997	TOTAL DEPTH	15452	PERF.15040 - 15452	
01	42842 X	42277	-0-	-565	-0-	42277	3	N	-0-			-0-
02	38486 X	38486	-0-	-0-	-0-	38486	3	N	-0-			-0-
03	46407 X	41990	-0-	-4417	-0-	41986	3	4 9 N	4	4 1		-0-
04	44910 X	36300	-0-	-8610	-0-	36300	3	N	-0-			-0-
05	46407 X	39665	-0-	-6742	-0-	39661	3	4 9 N	4	4 1		-0-
06	41250 X	37307	-0-	-3943	-0-	37307	3	N	-0-			-0-
07	42625 X	40049	-0-	-2576	-0-	40045	3	4 9 N	4	4 1		-0-
08	42005 X	40932	-0-	-1073	-0-	40932	3	N	-0-			-0-
09	39905 X	39905	-0-	-0-	-0-	39899	3	6 9 N	5	5 1		-0-
10	40216 X	40216	-0-	-0-	-0-	40216	3	N	-0-			-0-
11	39600 X	38596	-0-	-1004	-0-	38592	3	4 9 N	4	4 1		-0-
12	41230 X	38669	-0-	-2561	-0-	38669	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 474,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

RAND-PAULSON RILEY TRUST		WELL #:		4	RRCID ->	170391	COMPL. DATE	08/08/1998	TOTAL DEPTH	16300	PERF.15697 - 16300	
01	22814 X	22814	-0-	-0-	-0-	22814	3	N	-0-			-0-
02	20549 X	20549	-0-	-0-	-0-	20549	3	N	-0-			-0-
03	23038 X	23038	-0-	-0-	-0-	23036	3	2 9 N	2	2 1		-0-
04	22188 X	22188	-0-	-0-	-0-	22188	3	N	-0-			-0-
05	22813 X	22813	-0-	-0-	-0-	22811	3	2 9 N	2	2 1		-0-
06	21926 X	21926	-0-	-0-	-0-	21926	3	N	-0-			-0-
07	22628 X	22628	-0-	-0-	-0-	22626	3	2 9 N	2	2 1		-0-
08	22582 X	22582	-0-	-0-	-0-	22582	3	N	-0-			-0-
09	21764 X	21764	-0-	-0-	-0-	21761	3	3 9 N	3	3 1		-0-
10	22298 X	22298	-0-	-0-	-0-	22298	3	N	-0-			-0-
11	21648 X	21648	-0-	-0-	-0-	21646	3	2 9 N	2	2 1		-0-
*12	22497 X	22497	-0-	-0-	-0-	22497	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 266,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//	10190 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//	495445								
VARVEL, PEBBLE		WELL #:	1	RRCID ->	221713	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	16600	PERF.16215 - 16255	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3162 X	2906	-0-	-256	-0-	2906 3	N	-0-		-0-
02		2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2594 3	N	-0-		-0-
03		2852 X	2810	-0-	-42	-0-	2810 3	N	-0-		-0-
04		3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3064 3	N	-0-		-0-
05		3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3253 3	N	-0-		-0-
06		2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2962 3	N	-0-		-0-
07		3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261 3	N	-0-		-0-
08		3255 X	3200	-0-	-55	-0-	3200 3	N	-0-		-0-
09		3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3193 3	N	-0-		-0-
10		3255 X	3185	-0-	-70	-0-	3185 3	N	-0-		-0-
11		3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181 3	N	-0-		-0-
12		3286 X	3204	-0-	-82	-0-	3204 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			36,813								
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RILEY TRUST		WELL #:	6	RRCID ->	231213	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	15714	PERF.15268 - 15675	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-								TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RILEY TRUST "A"		WELL #:	1	RRCID ->	234294	COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL DEPTH	16485	PERF.15599 - 15766	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-								TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LLC JACKSON "B"		10974 100 170038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
		WELL #:	1	RRCID ->	160175	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	10717	PERF.	9132 - 9262					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

RABALAIS, F.W. INC. HUNT, VIRGINIA		687720		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		10457 - 10554				
		WELL #:	1	RRCID ->	120135	COMPL. DATE	03/01/1986	TOTAL DEPTH	11782	PERF.	10457 - 10554					
01	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	91	1	1951	2	N	-0-	-0-			
02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	62	1	1313	2	N	-0-	-0-			
03	1302	N	1094	-0-	-208	-0-	49	1	1045	2	N	-0-	-0-			
04	1500	N	1046	-0-	-454	-0-	47	1	999	2	N	-0-	-0-			
05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	80	1	1711	2	N	-0-	-0-			
06	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	75	1	1595	2	N	-0-	-0-			
07	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	67	1	1402	2	N	-0-	-0-			
08	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	54	1	1121	2	N	-0-	-0-			
09	1500	N	997	-0-	-503	-0-	45	1	952	2	N	-0-	-0-			
10	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	89	1	1889	2	N	-0-	-0-			
11	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	86	1	1829	2	N	-0-	-0-			
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:		16,552		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

VALENCE OPERATING COMPANY WILSON "V"		881167		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		8786 - 9270				
		WELL #:	1	RRCID ->	120540	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	8786 - 9270					
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 10974 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
WILSON "V"		WELL #: 2		RRCID -> 170987		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 8852 - 10192		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILSON "V"		WELL #: 3		RRCID -> 242999		COMPL. DATE 06/08/2008		TOTAL DEPTH 10468		PERF. 9028 - 10290		
01	775 N	649	-0-	-126	-0-	649	2	Y	-0-		165	
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2	Y	-0-		165	
03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2	Y	-0-		165	
04	630 N	341	-0-	-289	-0-	341	2	Y	-0-		165	
05	620 N	152	-0-	-468	-0-	152	2	Y	-0-		165	
06	570 N	311	-0-	-259	-0-	311	2	Y	-0-		165	
07	341 N	63	-0-	-278	-0-	63	2	Y	-0-		165	
08	155 N	79	-0-	-76	-0-	79	2	Y	-0-		165	
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	Y	-0-		165	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		165	
11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2	Y	-0-		165	
*12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2	Y	-0-		165	
TOTAL GAS PROD:		3,813				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 173210		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8734 - 9604		
BRADLEY "A"		WELL #: 2T										
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	Y	-0-	25
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-	25
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	Y	-0-	25
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	Y	-0-	25
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-	25
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	3	1	20	2	Y	-0-	25
07	31 N	3	-0-	-28	-0-	2	1	1	2	Y	-0-	25
08	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	1			Y	-0-	25
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	4	1	13	2	Y	-0-	25
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	2	Y	-0-	25
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	25
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	25
TOTAL GAS PROD:		494				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 10974 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
BRADLEY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 176424		COMPL. DATE 11/26/2000		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7150 - 9394					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	6	1	108	2	Y	-0-				42
02	112 N	86	-0-	-26	-0-	4	1	82	2	Y	-0-				42
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	Y	-0-				42
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	5	1	138	2	Y	-0-				42
05	93 N	90	-0-	-3	-0-	4	1	86	2	Y	-0-				42
06	120 N	25	-0-	-95	-0-	3	1	22	2	Y	-0-				42
07	155 N	4	-0-	-151	-0-	3	1	1	2	Y	-0-				42
08	93 N	4	-0-	-89	-0-	4	1			Y	-0-				42
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	7	1	22	2	Y	-0-				42
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	99	2	Y	-0-				42
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-				42
*12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	2	Y	-0-				42
TOTAL GAS PROD:		853		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BRADLEY "A"		WELL #: 4		RRCID -> 176711		COMPL. DATE 03/23/2001		TOTAL DEPTH 9587		PERF. 6908 - 9446	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRADLEY "A"		WELL #: 5		RRCID -> 178242		COMPL. DATE 11/26/2000		TOTAL DEPTH 9525		PERF. 7100 - 9410	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 10974 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
BRADLEY "A"		WELL #: 6-T		RRCID -> 178524		COMPL. DATE 06/28/2000		TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8722 - 9367								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRADLEY "A"		WELL #: 7-T		RRCID -> 179020		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8802 - 9499								
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					-0-
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	Y	-0-					-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	2	Y	-0-					-0-
05	124 N	84	-0-	-40	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
06	90 N	22	-0-	-68	-0-	3	1	19	2	Y	-0-					-0-
07	93 N	4	-0-	-89	-0-	3	1	1	2	Y	-0-					-0-
08	93 N	4	-0-	-89	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	3	1	10	2	Y	-0-					-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	3	1	97	2	Y	-0-					-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	2	1	106	2	Y	-0-					-0-
*12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		781				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRADLEY "A"		WELL #: 8		RRCID -> 181107		COMPL. DATE 01/18/2001		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8884 - 9588								
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	2	Y	-0-					-0-
02	168 N	142	-0-	-26	-0-	7	1	135	2	Y	-0-					-0-
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	231	2	Y	-0-					-0-
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	8	1	224	2	Y	-0-					-0-
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	2	Y	-0-					-0-
06	180 N	119	-0-	-61	-0-	14	1	105	2	Y	-0-					-0-
07	186 N	11	-0-	-175	-0-	8	1	3	2	Y	-0-					-0-
08	186 N	12	-0-	-174	-0-	11	1	1	2	Y	-0-					-0-
09	120 N	42	-0-	-78	-0-	10	1	32	2	Y	-0-					-0-
10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	10	1	321	2	Y	-0-					-0-
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	5	1	231	2	Y	-0-					-0-
*12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,926				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 10974 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BRADLEY "A"		WELL #: 9		RRCID -> 181327		COMPL. DATE 02/06/2001		TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8842 - 9518				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	403 N	300	-0-	-103	-0-		15	1 285	2 Y	-0-		56
02	308 N	237	-0-	-71	-0-		12	1 225	2 Y	-0-		56
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-		7	1 173	2 Y	-0-		56
04	300 N	176	-0-	-124	-0-		6	1 170	2 Y	-0-		56
05	248 N	99	-0-	-149	-0-		5	1 94	2 Y	-0-		56
06	180 N	24	-0-	-156	-0-		3	1 21	2 Y	-0-		56
07	186 N	5	-0-	-181	-0-		4	1 1	2 Y	-0-		56
08	93 N	5	-0-	-88	-0-		5	1	Y	-0-		56
09	30 N	22	-0-	-8	-0-		5	1 17	2 Y	-0-		56
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-		2	1 62	2 Y	-0-		56
11	5 N	2	-0-	-3	-0-		2	2	Y	-0-		56
*12	90 N	90	-0-	-0-	-0-		3	1 87	2 Y	-0-		56
TOTAL GAS PROD:		1,204		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ZENITH OIL & GAS, LLC		950630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
KERIS		WELL #: 2		RRCID -> 118813		COMPL. DATE 01/10/1997		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8719 - 9358				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3100 N	1342	-0-	-1758	-0-	2455	203	1 1139	2 Y	-0-		10
02	2800 N	1069	-0-	-1731	-0-	724	159	1 910	2 Y	-0-		10
03	2210 N	1486	-0-	-724	-0-		297	1 1189	2 Y	-0-		10
04	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-		224	1 1171	2 Y	-0-		10
05	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-		243	1 1267	2 Y	-0-		10
06	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-		199	1 1028	2 Y	-0-		10
07	1457 N	1275	-0-	-182	-0-		212	1 1063	2 Y	-0-		10
08	1519 N	1231	-0-	-288	-0-		226	1 1005	2 Y	-0-		10
09	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-		167	1 848	2 Y	-0-		10
10	1271 N	1005	-0-	-266	-0-		145	1 860	2 Y	-0-		10
11	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-		201	1 1008	2 Y	-0-		10
*12	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-		213	1 1030	2 Y	-0-		10
TOTAL GAS PROD:		15,007		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILSON		950630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
WILSON		WELL #: 2		RRCID -> 160242		COMPL. DATE 09/26/1996		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8914 - 9276				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2100 N	1617	-0-	-483	-0-	8850	244	1 1373	2 Y	-0-		-0-
02	2800 N	1155	-0-	-1645	-0-	7205	172	1 983	2 Y	-0-		-0-
03	3100 N	1695	-0-	-1405	-0-	5800	339	1 1356	2 Y	-0-		-0-
04	3000 N	1495	-0-	-1505	-0-	4295	240	1 1255	2 Y	-0-		-0-
05	3100 N	1526	-0-	-1574	-0-	2721	245	1 1281	2 Y	-0-		-0-
06	3000 N	1472	-0-	-1528	-0-	1193	239	1 1233	2 Y	-0-		-0-
07	2766 N	1573	-0-	-1193	-0-		262	1 1311	2 Y	-0-		-0-
08	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-		302	1 1343	2 Y	-0-		-0-
09	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-		254	1 1291	2 Y	-0-		-0-
10	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-		261	1 1548	2 Y	-0-		-0-
11	1590 N	1237	-0-	-353	-0-		206	1 1031	2 Y	-0-		-0-
*12	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-		223	1 1074	2 Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		18,066		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		10974 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE					
ZENITH OIL & GAS, LLC		//CONT.//		950630											
WHITE		WELL #:		2	RRCID ->	161002	COMPL. DATE	09/25/1996	TOTAL DEPTH	9356	PERF.	8645	-	9280	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		3100 N	1348	-0-	-1752	2307	204	1	1144	2	Y	-0-			-0-
02		2800 N	1017	-0-	-1783	524	152	1	865	2	Y	-0-			-0-
03		2003 N	1479	-0-	-524	-0-	296	1	1183	2	Y	-0-			-0-
04		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	210	1	1097	2	Y	-0-			-0-
05		1116 N	1099	-0-	-17	-0-	177	1	922	2	Y	-0-			-0-
06		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	205	1	1059	2	Y	-0-			-0-
07		1364 N	1340	-0-	-24	-0-	223	1	1117	2	Y	-0-			-0-
08		1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	355	1	1583	2	Y	-0-			-0-
09		1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	258	1	1310	2	Y	-0-			-0-
10		1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	207	1	1229	2	Y	-0-			-0-
11		1890 X	1545	-0-	-345	-0-	257	1	1288	2	Y	-0-			-0-
12		1953 X	1659	-0-	-294	-0-	285	1	1374	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,000				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KERIS		WELL #:		3	RRCID ->	161233	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9425	PERF.	8067	-	8250	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2882 N	1053	-0-	-1829	-0-	159	1	894	2	Y	-0-			-0-
02		952 N	619	-0-	-333	-0-	92	1	527	2	Y	-0-			-0-
03		986 N	986	-0-	-0-	-0-	197	1	789	2	Y	-0-			-0-
04		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	174	1	909	2	Y	-0-			-0-
05		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	179	1	935	2	Y	-0-			-0-
06		867 N	867	-0-	-0-	-0-	141	1	726	2	Y	-0-			-0-
07		1116 N	822	-0-	-294	-0-	137	1	685	2	Y	-0-			-0-
08		1116 N	850	-0-	-266	-0-	156	1	694	2	Y	-0-			-0-
09		784 N	784	-0-	-0-	-0-	129	1	655	2	Y	-0-			-0-
10		844 N	844	-0-	-0-	-0-	122	1	722	2	Y	-0-			-0-
11		810 N	789	-0-	-21	-0-	131	1	658	2	Y	-0-			-0-
*12		909 N	909	-0-	-0-	-0-	156	1	753	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,720				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WHITE		WELL #:		3	RRCID ->	163084	COMPL. DATE	04/10/1997	TOTAL DEPTH	9425	PERF.	8688	-	9196	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1715					N	-0-			-0-
02		1715 X	-0-	-0-	-1715	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 10974 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
ZENITH OIL & GAS, LLC		//CONT.// 950630											
WILSON		WELL #: 3		RRCID -> 163269		COMPL. DATE 04/03/1997		TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8663 - 9160					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5

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

WILSON		WELL #: 5		RRCID -> 163389		COMPL. DATE 01/22/2001		TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8684 - 9220					
01	1643 X	1429	-0-	-214	-0-	216	1	1213	2	Y	-0-		8
02	1372 N	1267	-0-	-105	-0-	189	1	1078	2	Y	-0-		8
03	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	300	1	1202	2	Y	-0-		8
04	1380 N	1285	-0-	-95	-0-	206	1	1079	2	Y	-0-		8
05	1395 N	1314	-0-	-81	-0-	211	1	1103	2	Y	-0-		8
06	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	243	1	1251	2	Y	-0-		8
07	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	243	1	1217	2	Y	-0-		8
08	1271 N	1188	-0-	-83	-0-	218	1	970	2	Y	-0-		8
09	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	198	1	1006	2	Y	-0-		8
10	1271 N	1174	-0-	-97	-0-	169	1	1005	2	Y	-0-		8
11	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	204	1	1023	2	Y	-0-		8
*12	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	241	1	1163	2	Y	-0-		8

TOTAL GAS PROD: 15,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE		WELL #: 6		RRCID -> 163741		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8692 - 9205					
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	71	1	401	2	N	-0-		42
02	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	153	1	871	2	N	-0-		42
03	851 N	851	-0-	-0-	-0-	170	1	681	2	N	-0-		42
04	390 N	378	-0-	-12	-0-	61	1	317	2	N	-0-		42
05	403 N	392	-0-	-11	-0-	63	1	329	2	N	-0-		42
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	65	1	334	2	N	-0-		42
07	403 N	329	-0-	-74	-0-	55	1	274	2	N	-0-		42
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	87	1	390	2	N	-0-		42
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		42
10	341 N	224	-0-	-117	-0-	32	1	192	2	N	-0-		42
11	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	176	1	883	2	N	-0-		42
*12	931 N	931	-0-	-0-	-0-	160	1	771	2	N	-0-		42

TOTAL GAS PROD: 6,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		10974 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE						
ZENITH OIL & GAS, LLC		//CONT.//		950630												
WHITE		WELL #:		7	RRCID ->	164391	COMPL. DATE	07/25/1997	TOTAL DEPTH	10360	PERF.	8712	-	9230		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2674 N	630	-0-	-2044	-0-	95	1	535	2	Y	-0-				47
02		840 N	743	-0-	-97	-0-	111	1	632	2	Y	-0-				47
03		1147 N	1077	-0-	-70	-0-	215	1	862	2	Y	-0-				47
04		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	172	1	902	2	Y	-0-				47
05		996 N	996	-0-	-0-	-0-	160	1	836	2	Y	-0-				47
06		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	170	1	877	2	Y	-0-				47
07		1116 N	1026	-0-	-90	-0-	171	1	855	2	Y	-0-				47
08		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	217	1	965	2	Y	-0-				47
09		849 N	849	-0-	-0-	-0-	140	1	709	2	Y	-0-				47
10		1023 N	596	-0-	-427	-0-	86	1	510	2	Y	-0-				47
11		1140 N	748	-0-	-392	-0-	124	1	624	2	Y	-0-				47
*12		775 N	775	-0-	-0-	-0-	133	1	642	2	Y	-0-				47
TOTAL GAS PROD:		10,743				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KERIS		WELL #:		4	RRCID ->	164813	COMPL. DATE	08/13/1997	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8721	-	9362
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24				N	-0-				-0-
02	24 X	-0-	-0-	-24	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	220	1	1114	2	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,334				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KERIS		WELL #:		5	RRCID ->	170281	COMPL. DATE	09/08/1998	TOTAL DEPTH	9515	PERF.	8738	-	9420
01	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	180	1	1012	2	N	-0-			35
02	868 N	822	-0-	-46	-0-	123	1	699	2	N	-0-			35
03	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	348	1	1391	2	N	-0-			35
04	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	211	1	1105	2	N	-0-			35
05	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	233	1	1214	2	N	-0-			35
06	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	228	1	1177	2	N	-0-			35
07	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	250	1	1251	2	N	-0-			35
08	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	288	1	1282	2	N	-0-			35
09	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	220	1	1114	2	N	-0-			35
10	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	224	1	1328	2	N	-0-			35
11	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	232	1	1160	2	N	-0-			35
*12	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	241	1	1161	2	N	-0-			35
TOTAL GAS PROD:		16,672				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 10974 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
ZENITH OIL & GAS, LLC		//CONT.// 950630											
WILSON		WELL #: 10		RRCID -> 171092		COMPL. DATE 10/23/1998		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8672 - 9306					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILSON		WELL #: 7		RRCID -> 171159		COMPL. DATE 11/03/1998		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8696 - 9193					
01	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	230	1	1296	2	N	-0-		10
02	1204 N	1152	-0-	-52	-0-	172	1	980	2	N	-0-		10
03	1457 N	1454	-0-	-3	-0-	291	1	1163	2	N	-0-		10
04	1470 N	1431	-0-	-39	-0-	230	1	1201	2	N	-0-		10
05	1271 N	1020	-0-	-251	-0-	164	1	856	2	N	-0-		10
06	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	171	1	884	2	N	-0-		10
07	1488 N	1271	-0-	-217	-0-	212	1	1059	2	N	-0-		10
08	1023 N	955	-0-	-68	-0-	175	1	780	2	N	-0-		10
09	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	201	1	1020	2	N	-0-		10
10	1271 N	971	-0-	-300	-0-	140	1	831	2	N	-0-		10
11	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	209	1	1049	2	N	-0-		10
*12	840 N	840	-0-	-0-	-0-	144	1	696	2	N	-0-		10
TOTAL GAS PROD:		14,154				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KERIS		WELL #: 6		RRCID -> 171880		COMPL. DATE 01/14/1999		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8740 - 9253					
01	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	314	1	1764	2	N	-0-		-0-
02	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	156	1	890	2	N	-0-		-0-
03	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	465	1	1862	2	N	-0-		-0-
04	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	323	1	1692	2	N	-0-		-0-
05	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	280	1	1461	2	N	-0-		-0-
06	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	286	1	1473	2	N	-0-		-0-
07	3100 N	4408	-0-	1308	1308	734	1	3674	2	N	-0-		-0-
08	3067 N	1759	-0-	-1308	-0-	322	1	1437	2	N	-0-		-0-
09	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	233	1	1181	2	N	-0-		-0-
10	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	294	1	1741	2	N	-0-		-0-
11	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	329	1	1650	2	N	-0-		-0-
*12	1796 X	1796	-0-	-0-	-0-	308	1	1488	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		24,357				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		10974 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
ZENITH OIL & GAS, LLC		//CONT.//		950630										
KERIS		WELL #:		7	RRCID ->	178644	COMPL. DATE	07/25/2000	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8714 - 9268		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		372 N	358	-0-	-14	-0-	54 1	304 2	Y	-0-				25
02		420 N	293	-0-	-127	-0-	44 1	249 2	Y	-0-				25
03		403 N	401	-0-	-2	-0-	80 1	321 2	Y	-0-				25
04		360 N	357	-0-	-3	-0-	57 1	300 2	Y	-0-				25
05		524 N	524	-0-	-0-	-0-	84 1	440 2	Y	-0-				25
06		515 N	515	-0-	-0-	-0-	84 1	431 2	Y	-0-				25
07		372 N	352	-0-	-20	-0-	59 1	293 2	Y	-0-				25
08		452 N	452	-0-	-0-	-0-	83 1	369 2	Y	-0-				25
09		649 N	649	-0-	-0-	-0-	107 1	542 2	Y	-0-				25
10		833 N	833	-0-	-0-	-0-	120 1	713 2	Y	-0-				25
11		861 N	861	-0-	-0-	-0-	143 1	718 2	Y	-0-				25
*12		799 N	799	-0-	-0-	-0-	137 1	662 2	Y	-0-				25
TOTAL GAS PROD:		6,394		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILSON		WELL #:		12	RRCID ->	185805	COMPL. DATE	10/10/2001	TOTAL DEPTH	9394	PERF.	8680 - 9200		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1871 N	1031	-0-	-840	-0-	156 1	875 2	Y	-0-				-0-
02		756 N	453	-0-	-303	-0-	68 1	385 2	Y	-0-				-0-
03		868 N	486	-0-	-382	-0-	97 1	389 2	Y	-0-				-0-
04		840 N	596	-0-	-244	-0-	96 1	500 2	Y	-0-				-0-
05		496 N	329	-0-	-167	-0-	53 1	276 2	Y	-0-				-0-
06		645 N	645	-0-	-0-	-0-	105 1	540 2	Y	-0-				-0-
07		620 N	514	-0-	-106	-0-	86 1	428 2	Y	-0-				-0-
08		511 N	511	-0-	-0-	-0-	94 1	417 2	Y	-0-				-0-
09		706 N	706	-0-	-0-	-0-	116 1	590 2	Y	-0-				-0-
10		785 N	785	-0-	-0-	-0-	113 1	672 2	Y	-0-				-0-
11		763 N	763	-0-	-0-	-0-	127 1	636 2	Y	-0-				-0-
*12		680 N	680	-0-	-0-	-0-	117 1	563 2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		7,499		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WHITE		WELL #:		14	RRCID ->	188957	COMPL. DATE	09/05/2002	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8720 - 9212		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	276 1	1550 2	N	-0-				8
02		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	197 1	1124 2	N	-0-				8
03		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	414 1	1658 2	N	-0-				8
04		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	292 1	1529 2	N	-0-				8
05		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	291 1	1520 2	N	-0-				8
06		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	274 1	1411 2	N	-0-				8
07		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	282 1	1410 2	N	-0-				8
08		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	316 1	1409 2	N	-0-				8
09		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	256 1	1300 2	N	-0-				8
10		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	245 1	1452 2	N	-0-				8
11		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	285 1	1430 2	N	-0-				8
*12		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	276 1	1333 2	N	-0-				8
TOTAL GAS PROD:		20,530		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 10974 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
ZENITH OIL & GAS, LLC		//CONT.// 950630										
KERIS		WELL #: 10		RRCID -> 215775		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8824 - 9762				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	24	1	132	2	N	-0-	13
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	16	1	92	2	N	-0-	13
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	32	1	129	2	N	-0-	13
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	27	1	143	2	N	-0-	13
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	22	1	115	2	N	-0-	13
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	33	1	169	2	N	-0-	13
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	34	1	169	2	N	-0-	13
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	29	1	128	2	N	-0-	13
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	25	1	126	2	N	-0-	13
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	26	1	153	2	N	-0-	13
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	29	1	147	2	N	-0-	13
*12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	26	1	127	2	N	-0-	13
TOTAL GAS PROD:		1,953		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KERIS		WELL #: 11		RRCID -> 225286		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8753 - 9322				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1271 N	1126	-0-	-145	-0-	170	1	956	2	N	-0-	53
02	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	202	1	1153	2	N	-0-	53
03	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	257	1	1027	2	N	-0-	53
04	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	184	1	963	2	N	-0-	53
05	1488 N	1147	-0-	-341	-0-	184	1	963	2	N	-0-	53
06	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	199	1	1028	2	N	-0-	53
07	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	204	1	1019	2	N	-0-	53
08	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	227	1	1010	2	N	-0-	53
09	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	190	1	966	2	N	-0-	53
10	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	191	1	1134	2	N	-0-	53
11	1200 N	1110	-0-	-90	-0-	185	1	925	2	N	-0-	53
*12	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	190	1	917	2	N	-0-	53
TOTAL GAS PROD:		14,444		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KERIS		WELL #: 8		RRCID -> 225341		COMPL. DATE 12/30/2006		TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8724 - 9246				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1116 N	973	-0-	-143	-0-	147	1	826	2	N	-0-	-0-
02	1288 N	711	-0-	-577	-0-	106	1	605	2	N	-0-	-0-
03	1178 N	800	-0-	-378	-0-	160	1	640	2	N	-0-	-0-
04	930 N	871	-0-	-59	-0-	140	1	731	2	N	-0-	-0-
05	888 N	888	-0-	-0-	-0-	143	1	745	2	N	-0-	-0-
06	842 N	842	-0-	-0-	-0-	137	1	705	2	N	-0-	-0-
07	902 N	902	-0-	-0-	-0-	150	1	752	2	N	-0-	-0-
08	961 N	961	-0-	-0-	-0-	176	1	785	2	N	-0-	-0-
09	820 N	820	-0-	-0-	-0-	135	1	685	2	N	-0-	-0-
10	936 N	936	-0-	-0-	-0-	135	1	801	2	N	-0-	-0-
11	930 N	863	-0-	-67	-0-	144	1	719	2	N	-0-	-0-
*12	861 N	861	-0-	-0-	-0-	148	1	713	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,428		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BOX CHURCH (PETTIT)		10974 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
ZENITH OIL & GAS, LLC		950630											
WHITE		WELL #: 4		RRCID -> 271869		COMPL. DATE 11/27/2013		TOTAL DEPTH 9383 PERF. 6553 - 6696					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1303 N	1303	-0-	-0- B	-0-	197	1	1106	2	Y	-0-		13
02	1428 N	663	-0-	-765 B	-0-	99	1	564	2	Y	-0-		13
03	1333 N	530	-0-	-803 B	-0-	106	1	424	2	Y	-0-		13
04	1260 N	429	-0-	-831 B	-0-	69	1	360	2	Y	-0-		13
05	744 N	547	-0-	-197 B	-0-	88	1	459	2	Y	-0-		13
06	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	104	1	537	2	Y	-0-		13
07	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	110	1	552	2	Y	-0-		13
08	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	125	1	558	2	Y	-0-		13
09	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	100	1	507	2	Y	-0-		13
10	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	96	1	572	2	Y	-0-		13
11	660 N	603	-0-	-57 B	-0-	100	1	503	2	Y	-0-		13
*12	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	53	1	256	2	Y	-0-		13
TOTAL GAS PROD:		7,645		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WHITE		WELL #: 12		RRCID -> 272747		COMPL. DATE 04/07/2014		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6605 - 6614					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	12 N	11	-0-	-1 B	-0-	2	1	9	2	N	-0-		-0-
02	13 N	8	-0-	-5 B	-0-	1	1	7	2	N	-0-		-0-
03	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	2	1	8	2	N	-0-		-0-
04	11 N	10	-0-	-1 B	-0-	2	1	8	2	N	-0-		-0-
05	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	1	1	7	2	N	-0-		-0-
06	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	2	1	11	2	N	-0-		-0-
07	10 N	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-		-0-
08	8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		60		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KERIS		WELL #: 12		RRCID -> 273072		COMPL. DATE 04/10/2014		TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6628 - 6766					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BOX CHURCH (PETTIT)		//CONT.//		10974 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
ZENITH OIL & GAS, LLC		//CONT.//		950630									
WHITE		WELL #:		8	RRCID ->	275390	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6546 - 6688		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01		62 N	51	-0-	-11 B	-0-	8 1	43 2	N	N	-0-		27
02		56 N	34	-0-	-22 B	-0-	5 1	29 2	N	N	-0-		27
03		69 N	69	-0-	-0- B	-0-	14 1	55 2	N	N	-0-		27
04		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	12 1	63 2	N	N	-0-		27
05		68 N	68	-0-	-0- B	-0-	11 1	57 2	N	N	-0-		27
06		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	10 1	53 2	N	N	-0-		27
07		93 N	79	-0-	-14 B	-0-	13 1	66 2	N	N	-0-		27
08		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	14 1	61 2	N	N	-0-		27
09		84 N	84	-0-	-0- B	-0-	14 1	70 2	N	N	-0-		27
10		93 N	84	-0-	-9 B	-0-	12 1	72 2	N	N	-0-		27
11		86 N	86	-0-	-0- B	-0-	14 1	72 2	N	N	-0-		27
*12		71 N	71	-0-	-0- B	-0-	12 1	59 2	N	N	-0-		27
TOTAL GAS PROD:			839	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WHITE		WELL #:		9	RRCID ->	275546	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6617 - 6735	
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	N	-0-	-0-
08	148 X	148	-0-	-0- B	-0-	27 1	121 2		N	N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			148	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WHITE		WELL #:		5	RRCID ->	290397	COMPL. DATE	02/19/2019	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6558 - 6813	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BOX CHURCH (RODESSA)		10974 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIMESTONE							
XTO ENERGY INC.		945936													
BRADLEY "A" SWD		WELL #: 1		RRCID -> 181893		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6518		PERF. 6024 - 6348			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRADLEY 'A'		WELL #: 4		RRCID -> 282208		COMPL. DATE 08/23/2016		TOTAL DEPTH 9587		PERF. 6076 - 6152	
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

ZENITH OIL & GAS, LLC		950630		RRCID -> 275263		COMPL. DATE 09/27/2014		TOTAL DEPTH 7545		PERF. 6061 - 6123	
KERIS		WELL #: 12									
01	837 N	637	-0-	-200	-0-	96	1	541	2	N	-0-
02	728 N	444	-0-	-284	-0-	66	1	378	2	N	-0-
03	781 N	781	-0-	-0-	-0-	156	1	625	2	N	-0-
04	630 N	588	-0-	-42	-0-	94	1	494	2	N	-0-
05	577 N	577	-0-	-0-	-0-	93	1	484	2	N	-0-
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	75	1	384	2	N	-0-
07	620 N	292	-0-	-328	-0-	49	1	243	2	N	-0-
08	589 N	1	-0-	-588	-0-	1	2			N	-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	10	1	51	2	N	-0-
10	279 N	43	-0-	-236	-0-	6	1	37	2	N	-0-
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	2	N	-0-
*12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,930				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BOX CHURCH (SMACKOVER)		10974 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		945936										
BRADLEY -A-		WELL #: 1		RRCID -> 058288		COMPL. DATE 03/17/1974		TOTAL DEPTH 11316 PERF.10850 - 11034				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ZENITH OIL & GAS, LLC		950630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
JACKSON, J. F.		1SW		RRCID -> 061386		COMPL. DATE 09/25/1997		TOTAL DEPTH 11342 PERF. 4578 - 5882				
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		10974 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038										
JACKSON		WELL #: 1		RRCID -> 209544		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7438 - 7456				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 222238 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6800 - 7220

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

JACKSON WELL #: 3 RRCID -> 227304 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6796 - 7226

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

JACKSON WELL #: 4 RRCID -> 267622 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7072 - 7124

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

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		10974 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
XTO ENERGY INC.				945936												
BRADLEY "A"				WELL #: 3	RRCID -> 176423	COMPL. DATE 01/05/2000	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 7150	- 7180							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:																-0-
										TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

BRADLEY "A"				WELL #: 4	RRCID -> 176709	COMPL. DATE 02/21/2000	TOTAL DEPTH 9587	PERF. 6908	- 7186							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:																-0-
										TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

BRADLEY "A"				WELL #: 5	RRCID -> 178241	COMPL. DATE 06/08/2000	TOTAL DEPTH 9525	PERF. 7100	- 8002							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:																-0-
										TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		10974 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
BRADLEY "A"		WELL #:		6-C	RRCID -> 178525	COMPL. DATE	06/28/2000	TOTAL DEPTH	9535	PERF. 6834 - 6840				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRADLEY "A"		WELL #:		7-C	RRCID -> 179019	COMPL. DATE	08/01/2000	TOTAL DEPTH	9590	PERF. 6872 - 6876				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRADLEY "A"		WELL #:		2C	RRCID -> 181414	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 6900 - 6906				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		10974 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
ZENITH OIL & GAS, LLC				950630									
WHITE				WELL #: 5	RRCID -> 162962	COMPL. DATE 09/06/2007	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 6903	- 6925				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	16	1	90	2	Y	-0-		-0-
02	112 N	50	-0-	-62	-0-	8	1	42	2	Y	-0-		-0-
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	18	1	72	2	Y	-0-		-0-
04	90 N	56	-0-	-34	-0-	9	1	47	2	Y	-0-		-0-
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	9	1	47	2	Y	-0-		-0-
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	9	1	46	2	Y	-0-		-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	10	1	50	2	Y	-0-		-0-
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	15	1	67	2	Y	-0-		-0-
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	9	1	46	2	Y	-0-		-0-
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	11	1	67	2	Y	-0-		-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	14	1	68	2	Y	-0-		-0-
*12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	17	1	82	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		869		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILSON				WELL #: 9	RRCID -> 165650	COMPL. DATE 10/07/1998	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 6914	- 7012				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	217 N	50	-0-	-167	-0-	8	1	42	2	Y	-0-		17
02	168 N	6	-0-	-162	-0-	1	1	5	2	Y	-0-		17
03	155 N	45	-0-	-110	-0-	9	1	36	2	Y	-0-		17
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	19	1	101	2	Y	-0-		17
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	27	1	140	2	Y	-0-		17
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	33	1	169	2	Y	-0-		17
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	29	1	144	2	Y	-0-		17
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		17
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	22	1	111	2	Y	-0-		17
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	25	1	149	2	Y	-0-		17
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	Y	-0-		17
*12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-		17
TOTAL GAS PROD:		1,083		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILSON				WELL #: 4	RRCID -> 165836	COMPL. DATE 06/12/2000	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 7947	- 8219				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	Y	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-		-0-
03	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-		-0-
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	24	-0-	24	24	4	1	20	2	Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-		-0-
12	T. A.	10	-0-	10	34	2	1	8	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		42		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		10974 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
ZENITH OIL & GAS, LLC		//CONT.//		950630											
WILSON		WELL #:		8R	RRCID -> 168140	COMPL. DATE 05/13/2013	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 7341	- 7398						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SMITH, CHARLES		WELL #:		1SW	RRCID -> 173207	COMPL. DATE 04/03/2000	TOTAL DEPTH 9402	PERF. 5562	- 6138						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILSON		WELL #:		11	RRCID -> 175477	COMPL. DATE 03/03/2007	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 7068	- 7082						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		10974 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
ZENITH OIL & GAS, LLC		//CONT.//		950630										
WHITE		WELL #:		11	RRCID ->	179344	COMPL. DATE	09/10/2000	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7862 - 8088			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KERIS		WELL #:		9	RRCID ->	191309	COMPL. DATE	05/12/2013	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7073 - 7210			
01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	56	1	313	2	Y	-0-			-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	26	1	150	2	Y	-0-			-0-
03	217 N	114	-0-	-103	-0-	23	1	91	2	Y	-0-			-0-
04	623 N	623	-0-	-0-	-0-	100	1	523	2	Y	-0-			-0-
05	186 N	150	-0-	-36	-0-	24	1	126	2	Y	-0-			-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	2	Y	-0-			-0-
07	651 N	35	-0-	-616	-0-	6	1	29	2	Y	-0-			-0-
08	155 N	109	-0-	-46	-0-	20	1	89	2	Y	-0-			-0-
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	26	1	131	2	Y	-0-			-0-
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	29	1	170	2	Y	-0-			-0-
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	33	1	164	2	Y	-0-			-0-
*12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	72	1	347	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,610				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WHITE		WELL #:		13	RRCID ->	212936	COMPL. DATE	03/29/2014	TOTAL DEPTH	9375	PERF. 7362 - 7416			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	53				N	-0-			-0-
02	53 X	-0-	-0-	-53	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		10974 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE						
ZENITH OIL & GAS, LLC		//CONT.//		950630											
WILSON		WELL #:		15	RRCID ->	215790	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	7360	PERF.	6858 - 7146			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2697 X	2426	-0-	-271	-0-	366	1	2060	2	N	-0-			13
02		2436 X	1175	-0-	-1261	-0-	175	1	1000	2	N	-0-			13
03		2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	581	1	2323	2	N	-0-			13
04		3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	637	1	3333	2	N	-0-			13
05		3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	619	1	3230	2	N	-0-			13
06		3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	585	1	3020	2	N	-0-			13
07		4061 X	2430	-0-	-1631	-0-	405	1	2025	2	N	-0-			13
08		4061 X	909	-0-	-3152	-0-	167	1	742	2	N	-0-			13
09		3930 X	1368	-0-	-2562	-0-	225	1	1143	2	N	-0-			13
10		3844 X	2700	-0-	-1144	-0-	390	1	2310	2	N	-0-			13
11		3600 X	2263	-0-	-1337	-0-	376	1	1887	2	N	-0-			13
*12		2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	456	1	2198	2	N	-0-			13
TOTAL GAS PROD:		30,253			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WHITE		WELL #:		10	RRCID ->	221383	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	6924 - 6930			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24				N	-0-		-0-			
02	24 X	-0-	-0-	-24	-0-				N	-0-		-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILSON		WELL #:		6	RRCID ->	233232	COMPL. DATE	09/03/2007	TOTAL DEPTH	9420	PERF.	7024 - 7044			
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	89	1	500	2	N	-0-	-0-			
02	392 N	376	-0-	-16	-0-	56	1	320	2	N	-0-	-0-			
03	658 N	658	-0-	-0-	-0-	132	1	526	2	N	-0-	-0-			
04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	88	1	460	2	N	-0-	-0-			
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	83	1	431	2	N	-0-	-0-			
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	63	1	325	2	N	-0-	-0-			
07	659 N	659	-0-	-0-	-0-	110	1	549	2	N	-0-	-0-			
08	434 N	375	-0-	-59	-0-	69	1	306	2	N	-0-	-0-			
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	60	1	303	2	N	-0-	-0-			
10	3100 N	3124	-0-	24	24	451	1	2673	2	N	-0-	-0-			
11	468 N	444	-0-	-24	-0-	74	1	370	2	N	-0-	-0-			
*12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	70	1	338	2	N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		8,446			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		10974 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
ZENITH OIL & GAS, LLC		//CONT.//		950630									
WILSON		WELL #:		16	RRCID ->	233701	COMPL. DATE	11/25/2007	TOTAL DEPTH	7530	PERF. 6969 - 7084		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1054 N	1027	-0-	-27	-0-	155 1	872 2	N	-0-			-0-
02		1120 N	483	-0-	-637	-0-	72 1	411 2	N	-0-			-0-
03		1271 N	745	-0-	-526	-0-	149 1	596 2	N	-0-			-0-
04		990 N	593	-0-	-397	-0-	95 1	498 2	N	-0-			-0-
05		711 N	711	-0-	-0-	-0-	114 1	597 2	N	-0-			-0-
06		713 N	713	-0-	-0-	-0-	116 1	597 2	N	-0-			-0-
07		620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			-0-
08		713 N	632	-0-	-81	-0-	116 1	516 2	N	-0-			-0-
09		687 N	687	-0-	-0-	-0-	113 1	574 2	N	-0-			-0-
10		796 N	796	-0-	-0-	-0-	115 1	681 2	N	-0-			-0-
11		600 N	553	-0-	-47	-0-	92 1	461 2	N	-0-			-0-
*12		570 N	570	-0-	-0-	-0-	98 1	472 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,510		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WHITE		WELL #:		15	RRCID ->	246762	COMPL. DATE	08/23/2013	TOTAL DEPTH	8146	PERF. 6742 - 6812	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24				N	-0-	7	
02	24 X	-0-	-0-	-24	-0-				N	-0-	7	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7	
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BRANTON (COTTON VALLEY)		11470 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445										
MARSHALL "A"		WELL #:		5	RRCID ->	119924	COMPL. DATE	01/29/1986	TOTAL DEPTH	13800	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BRANTON (COTTON VALLEY)		//CONT.//		11470 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		4954445								
MARSHALL "A"		WELL #:		1 X	RRCID ->	121529	COMPL. DATE	06/09/1986	TOTAL DEPTH	15200	PERF.14750 - 15200	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	8618 X	8545	-0-	-73	-0-	8545	3	N	-0-			-0-
02	7784 X	5539	-0-	-2245	-0-	5539	3	N	-0-			-0-
03	9235 X	9235	-0-	-0-	-0-	9235	3	N	-0-			-0-
04	8848 X	8848	-0-	-0-	-0-	8848	3	N	-0-			-0-
05	9047 X	9047	-0-	-0-	-0-	9047	3	N	-0-			-0-
06	8754 X	8754	-0-	-0-	-0-	8754	3	N	-0-			-0-
07	8936 X	8936	-0-	-0-	-0-	8936	3	N	-0-			-0-
08	9526 X	9526	-0-	-0-	-0-	9526	3	N	-0-			-0-
09	9084 X	9084	-0-	-0-	-0-	9083	3	N	1	1	1	-0-
10	9137 X	9137	-0-	-0-	-0-	9137	3	N	-0-			-0-
11	8640 X	8627	-0-	-13	-0-	8627	3	N	-0-			-0-
12	8928 X	8863	-0-	-65	-0-	8863	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		104,141		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

LODI OPERATING COMPANY LLC		505336				CAPACITY		CNTY: LEON				
CORBY		WELL #:		1	RRCID ->	119501	COMPL. DATE	11/03/1985	TOTAL DEPTH	14950	PERF.14728 - 14804	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)		11470 600		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON					
FLETCHER OPERATING, LLC		273611										
JOHNSON AB		WELL #:		1	RRCID ->	105198	COMPL. DATE	03/27/1983	TOTAL DEPTH	15365	PERF.15242 - 15289	
01	7403 X	7403	-0-	-0-	-0-	7403	2	N	-0-			-0-
02	6636 X	4532	-0-	-2104	-0-	4532	2	N	-0-			-0-
03	7242 X	7242	-0-	-0-	-0-	7242	2	N	-0-			-0-
04	7170 X	6564	-0-	-606	-0-	6564	2	N	-0-			-0-
05	7409 X	6688	-0-	-721	-0-	6688	2	N	-0-			-0-
06	7170 X	6245	-0-	-925	-0-	6245	2	N	-0-			-0-
07	7254 X	6999	-0-	-255	-0-	6999	2	N	-0-			-0-
08	7254 X	6898	-0-	-356	-0-	6898	2	N	-0-			-0-
09	6993 X	6993	-0-	-0-	-0-	6993	2	N	-0-			-0-
10	6696 X	6581	-0-	-115	-0-	6581	2	N	-0-			-0-
*11	7095 X	7095	-0-	-0-	-0-	7095	2	N	-0-			-0-
12	7006 X	NO RPT	-0-	-7006	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		73,240		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611																	
JOHNSON AB WELL #: 1R RRCID -> 226938 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 15912 PERF.14988 - 15246																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

JOHNSON, A. B. WELL #: 5 RRCID -> 230820 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 15932 PERF.15224 - 15474																	
01		3937 X	3915	-0-	-22	-0-	558	1	3357	2	N	-0-					-0-
02		3556 X	2822	-0-	-734	-0-	351	1	2471	2	N	-0-					-0-
03		3937 X	3265	-0-	-672	-0-	616	1	2649	2	N	-0-					-0-
04		3780 X	3374	-0-	-406	-0-	572	1	2802	2	N	-0-					-0-
05		3906 X	3496	-0-	-410	-0-	435	1	3061	2	N	-0-					-0-
06		3780 X	3261	-0-	-519	-0-	432	1	2829	2	N	-0-					-0-
07		3472 X	3218	-0-	-254	-0-	183	1	3035	2	N	-0-					-0-
08		3503 X	3019	-0-	-484	-0-	385	1	2634	2	N	-0-					-0-
09		3390 X	2733	-0-	-657	-0-	282	1	2451	2	N	-0-					-0-
10		3503 X	3106	-0-	-397	-0-	428	1	2678	2	N	-0-					-0-
11		3270 X	2759	-0-	-511	-0-	249	1	2510	2	N	-0-					-0-
12		3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			34,968			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445																	
CORBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 216977 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 15570 PERF.15078 - 15454																	
01		4526 X	2904	-0-	-1622	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
02		4088 X	2214	-0-	-1874	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
03		4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	3			N	-0-					-0-
04		3660 X	2827	-0-	-833	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
05		2914 X	2530	-0-	-384	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
06		4620 X	2083	-0-	-2537	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
07		4774 X	3414	-0-	-1360	-0-	3414	3			N	-0-					-0-
08		4774 X	3542	-0-	-1232	-0-	3542	3			N	-0-					-0-
09		3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	3			N	-0-					-0-
10		3410 X	2292	-0-	-1118	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
11		3420 X	1862	-0-	-1558	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
12		3534 X	1774	-0-	-1760	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			33,484			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LEON			
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
MARSHALL "B" WELL #: 1 RRCID -> 217924 COMPL. DATE 10/14/2005											TOTAL DEPTH 15390	PERF.15148 - 15320		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		6045 X	5744	-0-	-301	-0-	5744	3		N	-0-			-0-
02		5460 X	4318	-0-	-1142	-0-	4318	3		N	-0-			-0-
03		6045 X	5998	-0-	-47	-0-	5998	3		N	-0-			-0-
04		5610 X	5362	-0-	-248	-0-	5362	3		N	-0-			-0-
05		5766 X	5276	-0-	-490	-0-	5276	3		N	-0-			-0-
06		5790 X	5673	-0-	-117	-0-	5673	3		N	-0-			-0-
07		5983 X	5621	-0-	-362	-0-	5621	3		N	-0-			-0-
08		5983 X	5535	-0-	-448	-0-	5535	3		N	-0-			-0-
09		5670 X	5288	-0-	-382	-0-	5288	3		N	-0-			-0-
10		5859 X	5487	-0-	-372	-0-	5487	3		N	-0-			-0-
11		5670 X	5228	-0-	-442	-0-	5228	3		N	-0-			-0-
12		5611 X	5205	-0-	-406	-0-	5205	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			64,735			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

JOHNSON, A. B. WELL #: 4 RRCID -> 217955 COMPL. DATE 12/22/2005											TOTAL DEPTH 15477	PERF.15178 - 15452		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	3		N	-0-			-0-
02		2464 X	2397	-0-	-67	-0-	2397	3		N	-0-			-0-
03		3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	3		N	-0-			-0-
04		3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	3		N	-0-			-0-
05		3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	3		N	-0-			-0-
06		3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	3		N	-0-			-0-
07		2728 X	1914	-0-	-814	-0-	1914	3		N	-0-			-0-
08		2728 X	1803	-0-	-925	-0-	1803	3		N	-0-			-0-
09		2640 X	2230	-0-	-410	-0-	2230	3		N	-0-			-0-
10		2728 X	1968	-0-	-760	-0-	1968	3		N	-0-			-0-
11		2640 X	2162	-0-	-478	-0-	2162	3		N	-0-			-0-
12		2294 X	1463	-0-	-831	-0-	1463	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			31,577			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CORBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220106 COMPL. DATE 02/01/2006											TOTAL DEPTH 15567	PERF.15274 - 15354		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		11346 X	10539	-0-	-807	-0-	10539	3		N	-0-			-0-
02		10248 X	7176	-0-	-3072	-0-	7176	3		N	-0-			-0-
03		11191 X	10493	-0-	-698	-0-	10493	3		N	-0-			-0-
04		10830 X	9700	-0-	-1130	-0-	9700	3		N	-0-			-0-
05		12036 X	12036	-0-	-0-	-0-	12036	3		N	-0-			-0-
06		10786 X	10786	-0-	-0-	-0-	10786	3		N	-0-			-0-
07		10814 X	10814	-0-	-0-	-0-	10814	3		N	-0-			-0-
08		12028 X	10550	-0-	-1478	-0-	10550	3		N	-0-			-0-
09		11640 X	10118	-0-	-1522	-0-	10118	3		N	-0-			-0-
10		12028 X	10209	-0-	-1819	-0-	10209	3		N	-0-			-0-
11		10800 X	9610	-0-	-1190	-0-	9610	3		N	-0-			-0-
12		10819 X	9825	-0-	-994	-0-	9825	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			121,856			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 JOHNSON, A. B. WELL #: 8 RRCID -> 240343 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 15380 PERF.15192 - 15338

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 HILL WELL #: 1 RRCID -> 266199 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 15646 PERF.15380 - 15400

01	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	-0-	4524	2			N	-0-			-0-	
02	3500 X	2941	-0-	-559	-0-	-0-	2941	2			N	-0-			-0-	
03	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	-0-	4083	2			N	-0-			-0-	
04	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	-0-	3934	2			N	-0-			-0-	
05	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	-0-	5070	2			N	-0-			-0-	
06	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	-0-	4131	2			N	-0-			-0-	
07	3875 X	3741	-0-	-134	-0-	-0-	3741	2			N	-0-			-0-	
08	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	-0-	3998	2			N	-0-			-0-	
09	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	-0-	4085	2			N	-0-			-0-	
10	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	-0-	4256	2			N	-0-			-0-	
11	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	-0-	3942	2			N	-0-			-0-	
*12	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	-0-	3988	2			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		48,693														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
 DUBOIS WELL #: 1 RRCID -> 226898 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15420 - 15228

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

OIL AND GAS DIVISION

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815													
UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 232484 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15278 - 15453													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

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

BRANTON (RODESSA) 11470 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
BRG LONE STAR LTD. 090870													
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 191587 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8546 - 8554													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-		-0-
02		112 N	104	-0-	-8	-0-	104	3		N	-0-		-0-
03		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-		-0-
04		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-		-0-
05		124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3		N	-0-		-0-
06		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-		-0-
07		124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3		N	-0-		-0-
08		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-		-0-
09		120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3		N	-0-		-0-
10		124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3		N	-0-		-0-
11		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-		-0-
12		124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				1,295				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265325 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8466 - 8478													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01		5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	4889	3	211 9	N	192	182 1	21
02		4200 X	2796	-0-	-1404	-0-	2726	3	70 9	N	64		85
03		5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	5199	3	99 9	N	90		175
04		5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	5447	3	103 9	N	94	136 1	133
05		5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	5452	3	177 9	N	161	183 1	111
06		5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	4897	3	490 9	N	445	360 1	196
07		5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	4955	3	255 9	N	232	173 1	255
08		4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	4636	3	215 9	N	195	181 1	269
09		4500 X	4209	-0-	-291	-0-	4151	3	58 9	N	53	164 1	158
10		4650 X	1952	-0-	-2698	-0-	1855	3	97 9	N	88	171 1	75
11		5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	4774	3	504 9	N	458	363 1	170
*12		4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	4595	3	211 9	N	192	172 1	190
TOTAL GAS PROD:				56,066				TOTAL CONDENSATE PROD:				2,264	

BRANTON (RODESSA)		//CONT.//		11470 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON					
C. W. RESOURCES, INC.				121085									
CORBY UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	194790	COMPL. DATE	02/27/2003	TOTAL DEPTH	8460	PERF. 8425 - 8433		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405								
MCBRIDE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	282970	COMPL. DATE	05/24/2017	TOTAL DEPTH	11215	PERF. 8645 - 8964	
01	31589 X	29859	-0-	-1730	-0-	903 1	28569 2	N	352	350 1		223
						387 9						
02	25228 X	19907	-0-	-5321	-0-	600 1	19010 2	N	270	373 1		120
						297 9						
03	25947 X	25736	-0-	-211	-0-	930 1	24353 2	N	412	364 1	1 8	167
						453 9						
04	28890 X	26122	-0-	-2768	-0-	900 1	24841 2	N	346	365 1		148
						381 9						
05	29853 X	28975	-0-	-878	-0-	930 1	27674 2	N	337	378 1		107
						371 9						
06	28890 X	22470	-0-	-6420	-0-	22181 2	289 9	N	263	181 1		189
07	27001 X	23761	-0-	-3240	-0-	23476 2	285 9	N	259	182 1		266
08	28985 X	26059	-0-	-2926	-0-	25731 2	328 9	N	298	367 1		197
09	28050 X	26671	-0-	-1379	-0-	26301 2	370 9	N	336	364 1		169
10	28985 X	25773	-0-	-3212	-0-	25453 2	320 9	N	291	182 1		278
11	25230 X	19500	-0-	-5730	-0-	19271 2	229 9	N	208	371 1		115
*12	27559 X	26589	-0-	-970	-0-	779 1	25511 2	N	272	180 1		207
						299 9						
TOTAL GAS PROD:		301,422				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,644				

HANNAH WATSON RODESSA GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	290553	COMPL. DATE	01/14/2021	TOTAL DEPTH	12504	PERF. 8690 - 8720	
01	0	174	-0-	174	-0-	174 2		N	-0-			-0-
02	1272 X	-0-	-0-	-1272	-0-			N	-0-			-0-
03	DELO PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-			N	-0-			-0-
05	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-			N	-0-			-0-
06	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		174				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BRANTON (RODESSA)		//CONT.//		11470 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON			
KEATING ENERGY, INC.				453142							
PHELPS NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	186031	COMPL. DATE	09/28/2001	TOTAL DEPTH	9507	PERF. 8499 - 8507
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

VALENCE OPERATING COMPANY				881167	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: RAINS			
RUSSELL "A"											
		WELL #:		6	RRCID ->	262620	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8654 - 10133
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
PRTL PLG	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BRIGHT STAR (SMACKOVER)				11960 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: RAINS			
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC				834365							
HOOPER, C. GAS UNIT		WELL #:		1A	RRCID ->	125423	COMPL. DATE	07/31/1987	TOTAL DEPTH	14607	PERF. 14190 - 14378
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
14B DENY	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BUFFALO (WOODBINE)		13061 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON					
LATHROP, A. D.		488235											
MELASKY, SARAH		WELL #: 1		RRCID -> 151582		COMPL. DATE 03/14/1938		TOTAL DEPTH 4870 PERF. 2700 - 4870					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

BUFFALO, SOUTH (B)		13066 142		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LEON					
AMERRIL ENERGY LLC		019786											
HOPSON, W. T.		WELL #: 1N		RRCID -> 222483		COMPL. DATE 08/23/2006		TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6058 - 6105					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

TAYLOR, O. K.		13061 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON					
WELL #: 1		RRCID -> 233492		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6145 - 6190							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO, SOUTH (GEORGETOWN) PRIME OPERATING COMPANY SANDEL-O.K. TAYLOR UNIT NO.2				13066 210 677770	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LEON				
				WELL #: 1	RRCID -> 247910	COMPL. DATE 03/01/2009	TOTAL DEPTH 9697	PERF. 6192	- 6200		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	7905 #	7243	-0-	-662	-0-	743 1 58 9	6442 2	N	53	189 1	96
02	7588	5576	-0-	-2012	-0-	671 1 26 9	4879 2	N	24		120
03	8401	8264	-0-	-137	-0-	743 1 55 9	7466 2	N	50		170
04	8130	5844	-0-	-2286	-0-	719 1 29 9	5096 2	N	26		196
05	8401	7655	-0-	-746	-0-	743 1 52 9	6860 2	N	47		243
06	8010 #	6949	-0-	-1061	-0-	719 1 48 9	6182 2	N	44	172 1	115
07	8277 #	7587	-0-	-690	-0-	743 1 41 9	6803 2	N	37		152
08	8277 #	7457	-0-	-820	-0-	743 1 37 9	6677 2	N	34		186
09	7410 #	6793	-0-	-617	-0-	719 1 34 9	6040 2	N	31		217
10	7657 #	7533	-0-	-124	-0-	743 1 41 9	6749 2	N	37	3 8	251
11	7543 R	7543	-0-	-0-	-0-	719 1 58 9	6766 2	N	53	173 1	131
*12	7746 R	7746	-0-	-0-	-0-	743 1 47 9	6956 2	N	43		174
TOTAL GAS PROD:		86,190		TOTAL CONDENSATE PROD:		479					

BUFFALO, SOUTH (WOODBINE) AMERRIL ENERGY LLC TAYLOR, O. K.				13066 710 019786	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON				
				WELL #: 2	RRCID -> 039876	COMPL. DATE 08/02/1966	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5874	- 5884		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BEDDINGFIELD, J. A. ET. AL				13066 710 019786	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON				
				WELL #: 1	RRCID -> 051635	COMPL. DATE 10/28/1971	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5701	- 5926		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

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

BUFFALO, SOUTH (WOODBINE)		//CONT.//		13066 710	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON					
LETT GROUP INC				497850										
JONES, A. -A-		WELL #: A 2		RRCID -> 015401	COMPL. DATE 06/29/1961	TOTAL DEPTH 6052	PERF. 5907	-	5911					

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

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

BURLESON HILL (BOSSIER)				13620 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
BRG LONE STAR LTD.				090870										
WILLIFORD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 101645	COMPL. DATE 08/09/1982	TOTAL DEPTH 13197	PERF.13063	-	13092					

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

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

WILLIFORD		WELL #: 2		RRCID -> 199997	COMPL. DATE 12/15/2003	TOTAL DEPTH 13450	PERF.12896	-	13376					

01	1767 N	318	-0-	-1449	-0-	318	3		N	-0-				-0-
02	1316 N	118	-0-	-1198	-0-	118	3		N	-0-				-0-
03	372 N	137	-0-	-235	-0-	137	3		N	-0-				-0-
04	3000 N	3207	-0-	207	-0-	3207	3		N	-0-				-0-
05	1781 N	1574	-0-	-207	-0-	1574	3		N	-0-				-0-
06	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3		N	-0-				-0-
07	2511 X	1041	-0-	-1470	-0-	1041	3		N	-0-				-0-
08	2511 X	1035	-0-	-1476	-0-	1035	3		N	-0-				-0-
09	2430 X	907	-0-	-1523	-0-	907	3		N	-0-				-0-
10	1581 X	929	-0-	-652	-0-	929	3		N	-0-				-0-
11	1230 X	825	-0-	-405	-0-	825	3		N	-0-				-0-
12	1054 X	116	-0-	-938	-0-	116	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		11,430		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BURLESON HILL (BOSSIER)		//CONT.// 13620 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870										
WINDSOR COUSINS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 234546		COMPL. DATE 09/16/2009		TOTAL DEPTH 13600 PERF.12508 - 12750				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-			-0-
02	112 N	2	-0-	-110	-0-	2	3	N	-0-			-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-			-0-
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-			-0-
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-			-0-
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-			-0-
07	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3	N	-0-			-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-			-0-
09	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	3	N	-0-			-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-			-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-			-0-
*12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,150		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BURLESON HILL (PETTIT)		13620 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE				
HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764										
BURLESON HILL GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 060406		COMPL. DATE 11/20/1974		TOTAL DEPTH 9132 PERF. 8738 - 8876				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		NON-ASSOCIATED				CNTY: FREESTONE				
DUNLAP, R. C., JR. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 103683		COMPL. DATE 10/19/1982		TOTAL DEPTH 14100 PERF. 9114 - 9133				
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	184	2	1 9	Y	1		53
02	392 N	187	-0-	-205	-0-	187	2		Y	-0-		53
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		Y	-0-		53
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		Y	-0-		53
05	217 N	164	-0-	-53	-0-	164	2		Y	-0-		53
06	210 N	150	-0-	-60	-0-	150	2		Y	-0-		53
07	186 N	117	-0-	-69	-0-	117	2		Y	-0-		53
08	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	2		Y	-0-		53
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		Y	-0-		53
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2		Y	-0-		53
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		Y	-0-		53
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		53
TOTAL GAS PROD:		1,665		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

BURLESON HILL, E. (BOSSIER) 13621 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 DUNLAP, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 090649 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 16108 PERF. 9225 - 14254

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		178 N	178	-0-	-0-	-0-	177	2	1	9	Y	1		52	
02		420 N	85	-0-	-335	-0-	85	2			Y	-0-		52	
03		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-		52	
04		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-		52	
05		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-		52	
06		210 N	186	-0-	-24	-0-	186	2			Y	-0-		52	
07		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-		52	
08		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-		52	
09		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-		52	
10		310 N	250	-0-	-60	-0-	250	2			Y	-0-		52	
11		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-		52	
*12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-		52	
TOTAL GAS PROD:			2,214											TOTAL CONDENSATE PROD:	1

KILLAM & HURD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096666 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14281 - 14329

01		2356 N	1863	-0-	-493	-0-	1863	2			N	-0-		-0-	
02		2128 N	1239	-0-	-889	-0-	1239	2			N	-0-		-0-	
03		3100 N	3385	-0-	285	285	3385	2			N	-0-		-0-	
04		3000 N	3710	-0-	710	995	3710	2			N	-0-		-0-	
05		3100 N	2872	-0-	-228	767	2872	2			N	-0-		-0-	
06		3136 X	2369	-0-	-767	-0-	2369	2			N	-0-		-0-	
07		2356 X	1796	-0-	-560	-0-	1796	2			N	-0-		-0-	
08		3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2			N	-0-		-0-	
09		3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-		-0-	
10		2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-		-0-	
11		3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-		-0-	
*12		3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			33,759											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

COLLINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 247476 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14592 - 15424

01		6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	6392	2			Y	-0-		-0-	
02		5180 X	4349	-0-	-831	-0-	4349	2			Y	-0-		-0-	
03		6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	2			Y	-0-		-0-	
04		5550 X	55	-0-	-5495	-0-	55	2			Y	-0-		-0-	
05		7712 X	7712	-0-	-0-	-0-	7712	2			Y	-0-		-0-	
06		6641 X	6641	-0-	-0-	-0-	6641	2			Y	-0-		-0-	
07		6411 X	6411	-0-	-0-	-0-	6411	2			Y	-0-		-0-	
08		5735 X	5657	-0-	-78	-0-	5657	2			Y	-0-		-0-	
09		5550 X	5491	-0-	-59	-0-	5491	2			Y	-0-		-0-	
10		5735 X	5600	-0-	-135	-0-	5600	2			Y	-0-		-0-	
11		5550 X	4919	-0-	-631	-0-	4919	2			Y	-0-		-0-	
*12		5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	2			Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			65,060											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BURLESON HILL, E. (BOSSIER)		//CONT.//		13621 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167							
DUNLAP "A"		WELL #:		1	RRCID ->	254730	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	15078	PERF.13870 - 14776
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	7102 X	7102	-0-	-0-	-0-	7102	2		Y	-0-	-0-
02	6132 X	4945	-0-	-1187	-0-	4945	2		Y	-0-	-0-
03	6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	6936	2	13 9	Y	12	12
04	6570 X	2073	-0-	-4497	-0-	2073	2		Y	-0-	12
05	10135 X	10135	-0-	-0-	-0-	10135	2		Y	-0-	12
06	8551 X	8551	-0-	-0-	-0-	8551	2		Y	-0-	12
07	7766 X	7766	-0-	-0-	-0-	7766	2		Y	-0-	12
08	7736 X	7736	-0-	-0-	-0-	7736	2		Y	-0-	12
09	6570 X	6278	-0-	-292	-0-	6278	2		Y	-0-	12
10	7891 X	7891	-0-	-0-	-0-	7891	2		Y	-0-	12
11	7089 X	7089	-0-	-0-	-0-	7089	2		Y	-0-	12
*12	7081 X	7081	-0-	-0-	-0-	7081	2		Y	-0-	12
TOTAL GAS PROD:		83,596		TOTAL CONDENSATE PROD:		12					

BUTLER (COTTON VALLEY LIME)				14009 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FREESTONE			
ORBIT EXPLORATION LLC				625548							
S. W. UNIVERSITY		WELL #:		1	RRCID ->	117966	COMPL. DATE	07/17/1985	TOTAL DEPTH	17404	PERF.16710 - 17348
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BUTLER (WOODBINE)				14009 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
FREESTONE UNDERGROUND STG, INC.				285305							
FREESTONE UNDERGROUND STORAGE		WELL #:		1 D	RRCID ->	079043	COMPL. DATE	07/30/1969	TOTAL DEPTH	6429	PERF. 6306 - 6346
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CADDO CREEK (JAMES LIME) 14492 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BEARDEN, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 162652 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10317 - 10393

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

CALVERT (COTTON VALLEY) 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. 945936
LUTZ, N. R. LEASE WELL #: 2 RRCID -> 251694 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11406 - 13834

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	TOTAL GAS PROD:	TOTAL CONDENSATE PROD:	
01	1271 N	708	-0-	-563 B	-0-	708 2	N	-0-	-0-			8,385	-0-	
02	1064 N	716	-0-	-348 B	-0-	716 2	N	-0-	-0-					
03	837 N	706	-0-	-131 B	-0-	706 2	N	-0-	-0-					
04	690 N	574	-0-	-116 B	-0-	574 2	N	-0-	-0-					
05	806 N	612	-0-	-194 B	-0-	612 2	N	-0-	-0-					
06	690 N	403	-0-	-287 B	-0-	403 2	N	-0-	-0-					
07	671 N	671	-0-	-0 B	-0-	671 2	N	-0-	-0-					
08	764 N	764	-0-	-0 B	-0-	764 2	N	-0-	-0-					
09	960 N	960	-0-	-0 B	-0-	960 2	N	-0-	-0-					
10	682 N	473	-0-	-209 B	-0-	473 2	N	-0-	-0-					
11	845 N	845	-0-	-0 B	-0-	845 2	N	-0-	-0-					
12	992 N	953	-0-	-39 B	-0-	953 2	N	-0-	-0-					
TOTAL GAS PROD:			8,385				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MOODY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 252028 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11442 - 13562

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	TOTAL GAS PROD:	TOTAL CONDENSATE PROD:	
01	2763 N	2763	-0-	-0 B	-0-	2763 2	N	-0-	-0-			22,689	-0-	
02	2492 X	1903	-0-	-589 B	-0-	1903 2	N	-0-	-0-					
03	2759 X	2626	-0-	-133 B	-0-	2626 2	N	-0-	-0-					
04	2670 X	2517	-0-	-153 B	-0-	2517 2	N	-0-	-0-					
05	2759 X	2188	-0-	-571 B	-0-	2188 2	N	-0-	-0-					
06	2670 X	1981	-0-	-689 B	-0-	1981 2	N	-0-	-0-					
07	2635 X	1900	-0-	-735 B	-0-	1900 2	N	-0-	-0-					
08	2635 X	1581	-0-	-1054 B	-0-	1581 2	N	-0-	-0-					
09	1980 N	1276	-0-	-704 B	-0-	1276 2	N	-0-	-0-					
10	1891 N	1333	-0-	-558 B	-0-	1333 2	N	-0-	-0-					
11	1530 N	1486	-0-	-44 B	-0-	1486 2	N	-0-	-0-					
12	1333 N	1135	-0-	-198 B	-0-	1135 2	N	-0-	-0-					
TOTAL GAS PROD:			22,689				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

CALVERT (COTTON VALLEY)		//CONT.// 14922 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
MOSS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 252060		COMPL. DATE 12/23/2011		TOTAL DEPTH 14500 PERF.10707 - 11492		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
01	341 N	251	-0-	-90 B	-0-	251 2		N	-0-	-0-
02	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 2		N	-0-	-0-
03	310 N	295	-0-	-15 B	-0-	295 2		N	-0-	-0-
04	240 N	208	-0-	-32 B	-0-	208 2		N	-0-	-0-
05	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 2		N	-0-	-0-
06	300 N	191	-0-	-109 B	-0-	191 2		N	-0-	-0-
07	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 2		N	-0-	-0-
08	310 N	257	-0-	-53 B	-0-	257 2		N	-0-	-0-
09	180 N	172	-0-	-8 B	-0-	172 2		N	-0-	-0-
10	279 N	120	-0-	-159 B	-0-	120 2		N	-0-	-0-
11	240 N	112	-0-	-128 B	-0-	112 2		N	-0-	-0-
12	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,636		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WIESE		WELL #: 2		RRCID -> 252437		COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 13380 PERF.13326 - 13380		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
01	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296 2		N	-0-	-0-
02	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 2		N	-0-	-0-
03	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 2		N	-0-	-0-
04	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 2		N	-0-	-0-
05	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386 2		N	-0-	-0-
06	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 2		N	-0-	-0-
07	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 2		N	-0-	-0-
08	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389 2		N	-0-	-0-
09	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 2		N	-0-	-0-
10	341 N	338	-0-	-3 B	-0-	338 2		N	-0-	-0-
11	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443 2		N	-0-	-0-
*12	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,472		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ANCHICKS GAS UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 252545		COMPL. DATE 10/04/2009		TOTAL DEPTH 12845 PERF.11270 - 12556		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
01	1947 N	1947	-0-	-0- B	-0-	1947 2		N	-0-	-0-
02	1610 N	1610	-0-	-0- B	-0-	1610 2		N	-0-	-0-
03	2051 N	2051	-0-	-0- B	-0-	2051 2		N	-0-	-0-
04	1890 N	1788	-0-	-102 B	-0-	1788 2		N	-0-	-0-
05	1798 N	144	-0-	-1654 B	-0-	144 2		N	-0-	-0-
06	1980 N	1642	-0-	-338 B	-0-	1642 2		N	-0-	-0-
07	1860 N	1658	-0-	-202 B	-0-	1658 2		N	-0-	-0-
08	1801 N	1801	-0-	-0- B	-0-	1801 2		N	-0-	-0-
09	1650 N	1564	-0-	-86 B	-0-	1564 2		N	-0-	-0-
10	1643 N	1244	-0-	-399 B	-0-	1244 2		N	-0-	-0-
11	2011 N	2011	-0-	-0- B	-0-	2011 2		N	-0-	-0-
*12	1755 N	1755	-0-	-0- B	-0-	1755 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		19,215		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MOODY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252887 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 14413 PERF.11644 - 14230												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		620 N	569	-0-	-51 B	-0-	569 2			N	-0-	-0-
02		557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557 2			N	-0-	-0-
03		746 N	746	-0-	-0- B	-0-	746 2			N	-0-	-0-
04		723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723 2			N	-0-	-0-
05		841 N	841	-0-	-0- B	-0-	841 2			N	-0-	-0-
06		779 N	779	-0-	-0- B	-0-	779 2			N	-0-	-0-
07		1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149 2			N	-0-	-0-
08		914 N	914	-0-	-0- B	-0-	914 2			N	-0-	-0-
09		901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901 2			N	-0-	-0-
10		701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701 2			N	-0-	-0-
11		751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751 2			N	-0-	-0-
*12		716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716 2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			9,347				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

ANCHICKS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 253275 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10416 - 13096												
01		1104 N	1104	-0-	-0- B	-0-	1104 2			N	-0-	-0-
02		956 N	956	-0-	-0- B	-0-	956 2			N	-0-	-0-
03		806 N	603	-0-	-203 B	-0-	603 2			N	-0-	-0-
04		1080 N	702	-0-	-378 B	-0-	702 2			N	-0-	-0-
05		1054 N	806	-0-	-248 B	-0-	806 2			N	-0-	-0-
06		822 N	822	-0-	-0- B	-0-	822 2			N	-0-	-0-
07		817 N	817	-0-	-0- B	-0-	817 2			N	-0-	-0-
08		862 N	862	-0-	-0- B	-0-	862 2			N	-0-	-0-
09		810 N	705	-0-	-105 B	-0-	705 2			N	-0-	-0-
10		969 N	969	-0-	-0- B	-0-	969 2			N	-0-	-0-
11		840 N	813	-0-	-27 B	-0-	813 2			N	-0-	-0-
*12		871 N	871	-0-	-0- B	-0-	871 2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			10,030				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

VOELKEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253310 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14969 PERF.11263 - 11952												
01		713 N	640	-0-	-73 B	-0-	640 2			N	-0-	-0-
02		616 N	593	-0-	-23 B	-0-	593 2			N	-0-	-0-
03		651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651 2			N	-0-	-0-
04		630 N	580	-0-	-50 B	-0-	580 2			N	-0-	-0-
05		651 N	620	-0-	-31 B	-0-	620 2			N	-0-	-0-
06		630 N	570	-0-	-60 B	-0-	570 2			N	-0-	-0-
07		589 N	566	-0-	-23 B	-0-	566 2			N	-0-	-0-
08		620 N	598	-0-	-22 B	-0-	598 2			N	-0-	-0-
09		570 N	497	-0-	-73 B	-0-	497 2			N	-0-	-0-
10		558 N	421	-0-	-137 B	-0-	421 2			N	-0-	-0-
11		657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657 2			N	-0-	-0-
*12		563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563 2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			6,956				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 ANCHICKS GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 253501 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13273 PERF.10354 - 12644

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		222 N	222	-0-	-0-	B	-0-	222 2	N	-0-			-0-
02		140 N	85	-0-	-55	B	-0-	85 2	N	-0-			-0-
03		174 N	174	-0-	-0-	B	-0-	174 2	N	-0-			-0-
04		210 N	205	-0-	-5	B	-0-	205 2	N	-0-			-0-
05		165 N	165	-0-	-0-	B	-0-	165 2	N	-0-			-0-
06		266 N	266	-0-	-0-	B	-0-	266 2	N	-0-			-0-
07		217 N	134	-0-	-83	B	-0-	134 2	N	-0-			-0-
08		263 N	263	-0-	-0-	B	-0-	263 2	N	-0-			-0-
09		270 N	50	-0-	-220	B	-0-	50 2	N	-0-			-0-
10		274 N	274	-0-	-0-	B	-0-	274 2	N	-0-			-0-
11		340 N	340	-0-	-0-	B	-0-	340 2	N	-0-			-0-
*12		147 N	147	-0-	-0-	B	-0-	147 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORPORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255184 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11040 - 12552

01		447 N	447	-0-	-0-	B	-0-	447 2	N	-0-			-0-
02		405 N	405	-0-	-0-	B	-0-	405 2	N	-0-			-0-
03		299 N	299	-0-	-0-	B	-0-	299 2	N	-0-			-0-
04		298 N	298	-0-	-0-	B	-0-	298 2	N	-0-			-0-
05		316 N	316	-0-	-0-	B	-0-	316 2	N	-0-			-0-
06		270 N	211	-0-	-59	B	-0-	211 2	N	-0-			-0-
07		279 N	244	-0-	-35	B	-0-	244 2	N	-0-			-0-
08		403 N	403	-0-	-0-	B	-0-	403 2	N	-0-			-0-
09		210 N	180	-0-	-30	B	-0-	180 2	N	-0-			-0-
10		248 N	243	-0-	-5	B	-0-	243 2	N	-0-			-0-
11		345 N	345	-0-	-0-	B	-0-	345 2	N	-0-			-0-
*12		423 N	423	-0-	-0-	B	-0-	423 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255917 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9638 - 12110

01		323 N	323	-0-	-0-	B	-0-	323 2	N	-0-			-0-
02		308 N	261	-0-	-47	B	-0-	261 2	N	-0-			-0-
03		369 N	369	-0-	-0-	B	-0-	369 2	N	-0-			-0-
04		300 N	252	-0-	-48	B	-0-	252 2	N	-0-			-0-
05		354 N	354	-0-	-0-	B	-0-	354 2	N	-0-			-0-
06		391 N	391	-0-	-0-	B	-0-	391 2	N	-0-			-0-
07		282 N	282	-0-	-0-	B	-0-	282 2	N	-0-			-0-
08		341 N	268	-0-	-73	B	-0-	268 2	N	-0-			-0-
09		390 N	264	-0-	-126	B	-0-	264 2	N	-0-			-0-
10		279 N	176	-0-	-103	B	-0-	176 2	N	-0-			-0-
11		396 N	396	-0-	-0-	B	-0-	396 2	N	-0-			-0-
*12		306 N	306	-0-	-0-	B	-0-	306 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALVERT (PETERSON-BRIGGS) 14922 265 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON
ARBOL RESOURCES, INC. 028726
ANDERSON, SALLIE JANE UNIT WELL #: RRCID -> 209094 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1784 - 1795

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
PLUGGED AND ABANDONED 07/01/2013																

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

CAMP COOLEY (COTTON VALLEY LIME) 15053 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
HULSEY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 083406 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14589 - 14734

01	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
03	310 N	109	-0-	-201	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
07	403 N	327	-0-	-76	-0-	327	3			N	-0-					-0-
08	341 N	291	-0-	-50	-0-	291	3			N	-0-					-0-
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
10	341 N	283	-0-	-58	-0-	283	3			N	-0-					-0-
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
12	310 N	256	-0-	-54	-0-	256	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER-BLOXOM (SMACKOVER)												
GOLDSTON OIL CORPORATION												
CARTER-BLOXOM UNIT												
15976 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
313990												
WELL #: 1 RRCID -> 229413 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11368 - 11549												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		37386 X	37386	-0-	-0-	-0-	558 1	36792 3	N	33		173
							36 9					
02		23576 X	23292	-0-	-284	-0-	360 1	22922 3	N	9		182
							10 9					
03		34890 X	34890	-0-	-0-	-0-	522 1	34296 3	N	65	179 1	68
							72 9					
04		37229 X	37229	-0-	-0-	-0-	540 1	36617 3	N	65		133
							72 9					
05		34565 X	31187	-0-	-3378	-0-	558 1	30575 3	N	49		182
							54 9					
06		33450 X	25328	-0-	-8122	-0-	522 1	24786 3	N	18		200
							20 9					
07		36801 X	36801	-0-	-0-	-0-	36779 3	22 9	N	20	164 1	56
08		34565 X	32428	-0-	-2137	-0-	32405 3	23 9	N	21		77
09		33450 X	18100	-0-	-15350	-0-	18094 3	6 9	N	5		82
10		34565 X	24763	-0-	-9802	-0-	24668 3	95 9	N	86		168
11		33450 X	28491	-0-	-4959	-0-	28476 3	15 9	N	14		182
12		34565 X	32057	-0-	-2508	-0-	32057 3		N	-0-		182
TOTAL GAS PROD:			361,952			TOTAL CONDENSATE PROD:			385			

CENTERVILLE, SE.												
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC												
RON JACKSON												
16705 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON												
430368												
WELL #: 1 RRCID -> 283718 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6393 - 6411												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3100 N	1303	-0-	-1797	55122	167 1	1124 2	N	11		43
							12 9					
02		2800 N	701	-0-	-2099	53023	98 1	603 2	N	-0-		43
03		3100 N	684	-0-	-2416	50607	76 1	608 2	N	-0-		43
04		3000 N	1341	-0-	-1659	48948	132 1	1203 2	N	5		48
							6 9					
05		3100 N	1326	-0-	-1774	47174	164 1	1150 2	N	11		59
							12 9					
06		3000 N	1158	-0-	-1842	45332	129 1	1021 2	N	7		66
							8 9					
07		3100 N	1210	-0-	-1890	43442	136 1	1074 2	N	-0-		66
08		3100 N	1171	-0-	-1929	41513	131 1	1040 2	N	-0-		66
09		3000 N	893	-0-	-2107	39406	110 1	783 2	N	-0-		66
10		3100 N	1416	-0-	-1684	37722	166 1	1250 2	N	-0-		66
11		3000 N	1126	-0-	-1874	35848	147 1	979 2	N	-0-		66
12		930 N	NO RPT	-0-	-930	34918			N	NO RPT		66
TOTAL GAS PROD:			12,329			TOTAL CONDENSATE PROD:			34			

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY												
ALBRECHT, M.												
809930												
WELL #: 2 RRCID -> 088853 COMPL. DATE 07/03/1980 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6480 - 6490												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1457 N	1144	-0-	-313	-0-	148 1	996 2	N	-0-		46
02		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	144 1	883 2	N	-0-		46
03		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	223 1	1782 2	N	-0-		46
04		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	170 1	1549 2	N	-0-		46
05		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	225 1	1581 2	N	-0-		46
06		1860 N	1840	-0-	-20	-0-	207 1	1633 2	N	-0-		46
07		1767 N	1705	-0-	-62	-0-	192 1	1513 2	N	-0-		46
08		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	206 1	1630 2	N	-0-		46
09		1830 N	1682	-0-	-148	-0-	206 1	1476 2	N	-0-		46
10		1705 N	1631	-0-	-74	-0-	191 1	1440 2	N	-0-		46
11		1770 N	1314	-0-	-456	-0-	171 1	1143 2	N	-0-		46
*12		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902 2		N	-0-		46
TOTAL GAS PROD:			19,611			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CENTERVILLE, SE. SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY ALBRECHT, M.		//CONT.// //CONT.//	16705 500 809930	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LEON							
		WELL #:	3	RRCID -> 092742	COMPL. DATE 02/08/1981	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 6497	-	6505				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		458 N	458	-0-	-0-	-0-	59 1	397 2	N	2			16
02		392 N	320	-0-	-72	-0-	2 9	45 1	N	-0-			16
03		494 N	494	-0-	-0-	-0-	55 1	439 2	N	-0-			16
04		437 N	437	-0-	-0-	-0-	43 1	394 2	N	-0-			16
05		458 N	458	-0-	-0-	-0-	57 1	401 2	N	-0-			16
06		437 N	437	-0-	-0-	-0-	49 1	388 2	N	-0-			16
07		434 N	432	-0-	-2	-0-	49 1	383 2	N	-0-			16
08		445 N	445	-0-	-0-	-0-	50 1	395 2	N	-0-			16
09		420 N	416	-0-	-4	-0-	51 1	365 2	N	-0-			16
10		434 N	434	-0-	-0-	-0-	51 1	383 2	N	-0-			16
11		420 N	415	-0-	-5	-0-	54 1	361 2	N	-0-			16
12		434 N	419	-0-	-15	-0-	419 2		N	-0-			16
TOTAL GAS PROD:			5,165	TOTAL CONDENSATE PROD:			2						

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) MOSAIC TEXAS LLC CARROLL, INA K. -B-			17427 500 589983	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NAVARRO							
		WELL #:	1	RRCID -> 137077	COMPL. DATE 12/28/1979	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 9740	-	9992				
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	139			Y	-0-			92
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	139			Y	-0-			92
03	DLQ	G-10	152	-0-	152	291	152 3		Y	-0-			92
04	DLQ	G-10	608	-0-	608	899	608 3		Y	-0-			92
05	DLQ	G-10	570	-0-	570	1469	570 3		Y	-0-			92
06	DLQ	G-10	173	-0-	173	1642	173 3		Y	-0-			92
07	DLQ	G-10	335	-0-	335	1977	335 3		Y	-0-			92
08	2320	N	343	-0-	-1977	-0-	343 3		Y	-0-			92
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		Y	-0-			92
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			92
TOTAL GAS PROD:			2,404	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CARROLL, INA K. -C-			WELL #:	1	RRCID -> 137078	COMPL. DATE 11/13/1980	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9875	-	10035			
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	218			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	218			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	152	-0-	152	370	152 3		Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	608	-0-	608	978	608 3		Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	570	-0-	570	1548	570 3		Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	173	-0-	173	1721	173 3		Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	335	-0-	335	2056	335 3		Y	-0-			-0-
08	2399	N	343	-0-	-2056	-0-	343 3		Y	-0-			-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,404	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CHENEYBORO (COTTON VALLEY)		//CONT.//	17427 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NAVARRO					
MOSAIC TEXAS LLC		//CONT.//	589983									
CLARK, DOROTHY -C-		WELL #:	1	RRCID ->	138389	COMPL. DATE	01/23/1980	TOTAL DEPTH	10202	PERF.	9600 - 9756	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	240				Y	-0-		175
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	240				Y	-0-		175
03	DLQ G-10	152	-0-	152	392	152	3		Y	-0-		175
04	DLQ G-10	608	-0-	608	1000	608	3		Y	-0-		175
05	DLQ G-10	570	-0-	570	1570	570	3		Y	-0-		175
06	DLQ G-10	1308	-0-	1308	2878	1308	3		Y	-0-		175
07	DLQ G-10	2012	-0-	2012	4890	2012	3		Y	-0-		175
08	6948 X	2058	-0-	-4890	-0-	2058	3		Y	-0-		175
09	1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3		Y	-0-		175
10	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3		Y	-0-		175
11	1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3		Y	-0-	166 1	9
*12	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3		Y	-0-		9
TOTAL GAS PROD:		11,238		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			PERF.10411 - 10506	
EMERSON GAS UNIT I		WELL #:		1		02/02/2006		10695			10411 - 10506	
01	868 N	382	-0-	-486	-0-	16	1	366	2	N	-0-	117
02	784 N	262	-0-	-522	-0-	11	1	251	2	N	-0-	117
03	496 N	310	-0-	-186	-0-	13	1	291	2	N	5	122
						6	9					
04	746 N	746	-0-	-0-	-0-	32	1	713	2	N	1	123
						1	9					
05	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	46	1	1018	2	N	171	180 1 114
						188	9					
06	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	51	1	1124	2	N	-0-	114
07	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	51	1	1127	2	N	-0-	114
08	1240 N	935	-0-	-305	-0-	40	1	895	2	N	-0-	114
09	1170 N	858	-0-	-312	-0-	37	1	821	2	N	-0-	114
10	1178 N	702	-0-	-476	-0-	30	1	672	2	N	-0-	114
11	900 N	311	-0-	-589	-0-	13	1	298	2	N	-0-	114
12	899 N	157	-0-	-742	-0-	7	1	150	2	N	-0-	114
TOTAL GAS PROD:		8,268		TOTAL CONDENSATE PROD:		177						

SCAMMEL GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			PERF.10492 - 10636	
		1		222504		09/16/2006		10790			10492 - 10636	
01	1891 N	656	-0-	-1235	-0-	25	1	559	2	N	65	179 1 85
						72	9					
02	1764 N	275	-0-	-1489	-0-	12	1	263	2	N	-0-	85
03	1550 N	401	-0-	-1149	-0-	17	1	384	2	N	-0-	85
04	630 N	379	-0-	-251	-0-	16	1	363	2	N	-0-	85
05	310 N	240	-0-	-70	-0-	10	1	230	2	N	-0-	85
06	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	54	1	1199	2	N	-0-	85
07	3100 N	3330	-0-	230	230	143	1	3167	2	N	18	103
						20	9					
08	3100 N	3004	-0-	-96	134	128	1	2846	2	N	27	130
						30	9					
09	2955 N	2821	-0-	-134	-0-	117	1	2591	2	N	103	180 1 53
						113	9					
10	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	112	1	2498	2	N	-0-	53
11	2040 X	1955	-0-	-85	-0-	84	1	1871	2	N	-0-	53
12	2108 X	1726	-0-	-382	-0-	74	1	1652	2	N	-0-	53
TOTAL GAS PROD:		18,650		TOTAL CONDENSATE PROD:		213						

CHENEYBORO (COTTON VALLEY)		//CONT.// 17427 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NAVARRO								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
WHEELER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228126		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10483 - 10625								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PILLANS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228231		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 10703 PERF.10378 - 10465								
01	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	59	1	1301	2	N	61					220
						67	9									
02	1232 N	725	-0-	-507	-0-	31	1	683	2	N	10					230
						11	9									
03	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	86	1	1918	2	N	-0-					230
04	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	70	1	1548	2	N	45	177	1			98
						50	9									
05	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	78	1	1731	2	N	150	184	1			64
						165	9									
06	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	60	1	1339	2	N	-0-					64
07	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	62	1	1384	2	N	-0-					64
08	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	67	1	1483	2	N	-0-					64
09	1320 N	1105	-0-	-215	-0-	48	1	1057	2	N	-0-					64
10	1364 N	1191	-0-	-173	-0-	51	1	1140	2	N	-0-					64
11	1320 N	737	-0-	-583	-0-	32	1	705	2	N	-0-					64
12	1147 N	711	-0-	-436	-0-	31	1	680	2	N	-0-					64
TOTAL GAS PROD:		15,937				TOTAL CONDENSATE PROD:		266								

KEMOTTE ACRES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228233		COMPL. DATE 03/14/2007		TOTAL DEPTH 10820 PERF.10451 - 10695								
01	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					158
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	2	1	37	2	N	-0-					158
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-					158
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	N	-0-					158
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					158
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	N	-0-					158
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	N	-0-					158
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	N	-0-					158
09	60 N	14	-0-	-46	-0-	1	1	13	2	N	-0-					158
10	62 N	24	-0-	-38	-0-	1	1	23	2	N	-0-					158
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					158
12	14 N	5	-0-	-9	-0-	5	2			N	-0-					158
TOTAL GAS PROD:		457				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WHEELER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234747 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10423 - 10620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	5	1	122	2	N	23	192	1	118
						25	9							
02	84 N	33	-0-	-51	-0-	1	1	32	2	N	-0-			118
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	144	2	N	-0-			118
04	90 N	72	-0-	-18	-0-	3	1	69	2	N	-0-			118
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	N	-0-			118
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	2	N	-0-			118
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	N	-0-			118
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			118
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	N	-0-			118
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	N	-0-			118
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	N	-0-			118
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	3	1	75	2	N	-0-			118
TOTAL GAS PROD:		1,072												
						TOTAL CONDENSATE PROD:					23			

SCAMMEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240381 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10468 - 10611

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

EMERSON GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 241174 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10402 - 10634

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED					07/16/2021									
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

CHENEYBORO (COTTON VALLEY)		//CONT.// 17427 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NAVARRO			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
PILLANS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 241811		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10351 - 10506			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	47 1	1042 2		N	-0-			163
02	756 N	329	-0-	-427	-0-	14 1	315 2		N	-0-			163
03	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	58 1	1294 2		N	-0-			163
04	992 N	992	-0-	-0-	-0-	43 1	949 2		N	-0-			163
05	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	58 1	1279 2		N	215	190 1		188
						237 9							
06	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	49 1	1083 2		N	-0-			188
07	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	55 1	1216 2		N	-0-			188
08	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	50 1	1109 2		N	-0-			188
09	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	49 1	1098 2		N	-0-			188
10	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	45 1	1010 2		N	-0-			188
11	833 N	833	-0-	-0-	-0-	36 1	797 2		N	-0-			188
12	837 N	798	-0-	-39	-0-	34 1	764 2		N	-0-			188
TOTAL GAS PROD:		12,731				TOTAL CONDENSATE PROD:				215			

WATKINS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 245128		COMPL. DATE 06/14/2009		TOTAL DEPTH 10087		PERF. 9615 - 9875			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2			N	-0-			-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	4 1	133 2		N	-0-			-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	1 1	91 2		N	-0-			-0-
*12	866 N	866	-0-	-0-	-0-	23 1	843 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,136				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROGERS-JOHNSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 251027		COMPL. DATE 04/28/2009		TOTAL DEPTH 10760		PERF.10282 - 10428			
01	1767 N	992	-0-	-775	-0-	42 1	928 2		N	20			111
						22 9							
02	1764 N	1044	-0-	-720	-0-	45 1	999 2		N	-0-			111
03	2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	117 1	2602 2		N	159			270
						175 9							
04	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	103 1	2298 2		N	76			346
						84 9							
05	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	99 1	2210 2		N	133	371 1		108
						146 9							
06	1890 N	1386	-0-	-504	-0-	60 1	1326 2		N	-0-			108
07	1953 N	570	-0-	-1383	-0-	25 1	545 2		N	-0-			108
08	1953 N	684	-0-	-1269	-0-	29 1	655 2		N	-0-			108
09	1380 N	1005	-0-	-375	-0-	35 1	784 2		N	169	181 1		96
						186 9							
10	558 N	447	-0-	-111	-0-	19 1	428 2		N	-0-			96
11	660 N	200	-0-	-460	-0-	9 1	191 2		N	-0-			96
12	1054 N	204	-0-	-850	-0-	9 1	195 2		N	-0-			96
TOTAL GAS PROD:		14,366				TOTAL CONDENSATE PROD:		557					

OIL AND GAS DIVISION

CHENEYBORO (TRAVIS PEAK)		17427 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NAVARRO	
BRAMMER PETROLEUM, INC.		088600							
LANSFORD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 138376		COMPL. DATE 02/17/1991		TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6600 - 6608	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	48		N	-0-	5
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	48		N	-0-	5
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	48		N	-0-	5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	48		N	-0-	5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	48		N	-0-	5
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	48		N	-0-	5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	48		N	-0-	5
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	48		N	-0-	5
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	48		N	-0-	5
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	48		N	-0-	5
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	48		N	-0-	5
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	48		N	NO RPT	5
PLUGGED AND ABANDONED 10/14/2020 - WELL PLUGGED 10/14/20									
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MOSAIC TEXAS LLC		589983		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE	
CLARK, DOROTHY TRUSTEE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 122431		COMPL. DATE 08/03/1986		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6967 - 6987	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	150
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	150
03	511	271	-0-	-240	-0-	271 3	N	-0-	150
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3	N	-0-	150
05	14B2 EXT	159	-0-	159	159	159 3	N	-0-	150
06	14B2 EXT	45	-0-	45	204	45 3	N	-0-	75
07	14B2 EXT	41	-0-	41	245	41 3	N	-0-	25
08	14B2 EXT	40	-0-	40	285	40 3	N	-0-	25
09	14B2 EXT	45	-0-	45	330	45 3	N	-0-	25
10	14B2 EXT	24	-0-	24	354	24 3	N	-0-	25
11	354 R	-0-	-0-	-354	-0-		N	-0-	25
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	25
TOTAL GAS PROD:		1,048		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CHENEYBORO, SW. (9585)		17429 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE	
ALARON ENERGY, INC.		010450							
ELECTRA BROWN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 090399		COMPL. DATE 10/31/1980		TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9507 - 9731	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CHENEYBORO, SW. (9585) //CONT.// 17429 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
 ALARON ENERGY, INC. //CONT.// 010450
 GREGORY, CHARLES F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 128591 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9992 - 10163

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	269					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	269					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	269					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	269					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	269					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	269					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	269					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	269					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	269					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	269					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	269					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	269					N	NO RPT					-0-

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

MOSAIC TEXAS LLC 589983
 HORN, MARY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 091126 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10147

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					137
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					137
03	271		271	-0-	-0-	-0-		271	3			N	-0-					137
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-		423	3			N	-0-					137
05	14B2	EXT	159	-0-	-0-	159	159	159	3			N	-0-					137
06	14B2	EXT	213	-0-	-0-	213	372	202	3	11	9	N	10	90	1			57
07	14B2	EXT	181	-0-	-0-	181	553	170	3	11	9	N	10	52	1			15
08	14B2	EXT	225	-0-	-0-	225	778	214	3	11	9	N	10					25
09	14B2	EXT	280	-0-	-0-	280	1058	270	3	10	9	N	9					34
10	14B2	EXT	46	-0-	-0-	46	1104	46	3			N	-0-					34
11	1312	R	208	-0-	-0-	-1104		208	3			N	-0-					34
*12	96	N	96	-0-	-0-	-0-		96	3			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 2,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

SMITH, T. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097461 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9571 - 9850

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					237
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					237
03	271		271	-0-	-0-	-0-		271	3			N	-0-					237
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-		423	3			N	-0-					237
05	14B2	EXT	159	-0-	-0-	159	159	159	3			N	-0-					237
06	14B2	EXT	125	-0-	-0-	125	284	114	3	11	9	N	10					247
07	14B2	EXT	190	-0-	-0-	190	474	179	3	11	9	N	10	83	1			174
08	14B2	EXT	210	-0-	-0-	210	684	199	3	11	9	N	10					184
09	14B2	EXT	126	-0-	-0-	126	810	120	3	6	9	N	5					189
10	14B2	EXT	31	-0-	-0-	31	841	31	3			N	-0-					189
11	841		-0-	-0-	-0-	-841		-0-				N	-0-					189
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					189

TOTAL GAS PROD: 1,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

CLEBURNE (BARNETT SHALE) BOSQUE DISPOSAL SYSTEMS, LLC ROSE		18858 050 083268		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JOHNSON					
		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11736	- 13094				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FDL OPERATING, LLC MUZYKA, LOUIS		263924 1		RRCID -> 221451		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 7913		PERF. 8200 - 10166			
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-			-0-
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-			-0-
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-			-0-
04	300 N	296	-0-	-4	-0-	296	2		N	-0-			-0-
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-			-0-
06	300 N	269	-0-	-31	-0-	269	2		N	-0-			-0-
07	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	2		N	-0-			-0-
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-			-0-
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-			-0-
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-			-0-
11	300 N	260	-0-	-40	-0-	260	2		N	-0-			-0-
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,208		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

REPUBLIC EES, LLC VORTEX SWD		702639 1		RRCID -> 224211		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 11250		PERF.10430 - 11235			
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CLEBURNE (BARNETT SHALE)		//CONT.//	18858 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JOHNSON						
TEP BARNETT USA, LLC			842986									
MANN, S.		WELL #:	1	RRCID -> 191295	COMPL. DATE 01/31/2004	TOTAL DEPTH 7474	PERF. 7027	- 7228				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BROWN, E.		WELL #:	1	RRCID -> 191662	COMPL. DATE 07/27/2002	TOTAL DEPTH 7475	PERF. 7023	- 7327				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

COOPER		WELL #:	1	RRCID -> 194838	COMPL. DATE 04/18/2003	TOTAL DEPTH 7460	PERF. 7036	- 7254				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CLEBURNE (BARNETT SHALE)		//CONT.// 18858 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JOHNSON								
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986														
CHILDRESS, B.F.		WELL #: 1		RRCID -> 194928		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6922 - 7133								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MIZE FAMILY		WELL #: 2H		RRCID -> 196320		COMPL. DATE 07/14/2003		TOTAL DEPTH 7137 PERF. 6768 - 6983								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FALVEL, MJ		WELL #: 1		RRCID -> 196907		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 7286 PERF. 6895 - 7122								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CLEBURNE (BARNETT SHALE)		//CONT.// 18858 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JOHNSON								
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986														
KENNON, I.G.		WELL #: 1		RRCID -> 197714		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8428 - 9613								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 197866		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6885 - 7147								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RUTH, DIXIE		WELL #: 1		RRCID -> 198201		COMPL. DATE 11/02/2003		TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6493 - 6620								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CLEBURNE (BARNETT SHALE)		//CONT.// 18858 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JOHNSON								
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986														
MIZE FAMILY		WELL #: 8H		RRCID -> 199766		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 7296 PERF. 6915 - 7036								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HANNA		WELL #: 1		RRCID -> 200051		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7020 - 7175								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CHILDRESS, B.F.		WELL #: 2		RRCID -> 200053		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7300 - 9602								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CLEBURNE (BARNETT SHALE)		//CONT.// 18858 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JOHNSON				
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986										
CEDF		WELL #: 1		RRCID -> 200054		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 9707 PERF. 7676 - 9620				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MCANIER		WELL #: 1		RRCID -> 200617		COMPL. DATE 01/19/2004		TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7475 - 9545				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MIZE FAMILY		WELL #: 3H		RRCID -> 200632		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 7222 PERF. 6775 - 7012				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CLEBURNE (BARNETT SHALE)		//CONT.// 18858 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JOHNSON								
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986														
GOEX		WELL #: 1		RRCID -> 200731		COMPL. DATE 01/12/2004		TOTAL DEPTH 7637 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MIZE FAMILY		WELL #: 9H		RRCID -> 201369		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7061 - 7287								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

UPP OPERATING, LLC		875310		RRCID -> 198139		COMPL. DATE 09/20/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8800 - 10195								
ROTEN		WELL #: 1H														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CLEBURNE, W. (HANCOCK BARNETT)		18861 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JOHNSON							
TEP BARNETT USA, LLC		842986													
W. R. LEE ET UX GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 178913		COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 6750 - 6970					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COMO (GLOYD)		19947 142		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: HOPKINS							
VALENCE OPERATING COMPANY		881167													
HENDRICKS, CARL		WELL #: 1		RRCID -> 273386		COMPL. DATE 10/05/2014		TOTAL DEPTH 8195		PERF. 8064 - 8076					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	527 N	410	-0-	-117	-0-	10	1	317	2	N	75				174
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	83	9	250	2	N	64	186	1		52
03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	70	9	646	2	N	82				134
04	711 N	711	-0-	-0-	-0-	23	1	615	2	N	67				201
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	90	9	319	2	N	67	172	1		96
06	720 N	696	-0-	-24	-0-	74	9	605	2	N	62				158
07	744 N	691	-0-	-53	-0-	22	1	594	2	N	72	174	1		56
08	403 N	350	-0-	-53	-0-	18	1	274	2	N	60				116
09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	66	9	247	2	N	53				169
10	682 N	579	-0-	-103	-0-	9	1	483	2	N	73	175	1		67
11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	58	9	449	2	N	57				124
*12	590 N	590	-0-	-0-	-0-	16	1	492	2	N	72				196
TOTAL GAS PROD:		6,363				TOTAL CONDENSATE PROD:		804							

HODNETT		WELL #: 1		RRCID -> 274976		COMPL. DATE 03/07/2014		TOTAL DEPTH 8125				PERF. 8022 - 8033			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	286	1	90	9	Y	82				182
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	60	63	1		179
03	786 N	786	-0-	-0-	-0-	668	4	118	9	Y	107	179	1		107
04	732 N	732	-0-	-0-	-0-	642	4	90	9	Y	82				189
05	761 N	761	-0-	-0-	-0-	670	4	91	9	Y	83	178	1		94
06	660 N	302	-0-	-358	-0-	218	4	84	9	Y	76				170
07	682 N	349	-0-	-333	-0-	271	4	78	9	Y	71	48	1		193
08	620 N	402	-0-	-218	-0-	323	4	79	9	Y	72	160	1		105
09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	300	1	85	9	Y	77	60	1		122
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	263	1	85	9	Y	77				199
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	246	1	84	9	Y	76	233	1		42
*12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	259	1	90	9	Y	82				124
TOTAL GAS PROD:		5,120				TOTAL CONDENSATE PROD:		945							

COMO (GLOYD)		//CONT.//		19947 142	ASSOCIATED	SALVAGE				CNTY: HOPKINS				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
MCGEE		WELL #:		1	RRCID ->	275505	COMPL. DATE	12/23/2014	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	8036 - 8046		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	1 1	36 2	N	50					207
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	55 9	7 1	155 2	N	34	171 1			70
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	37 9	1 1	41 2	N	33				103
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	36 9	2 1	50 2	N	33				136
05	217 N	51	-0-	-166	-0-	36 9	1 1	17 2	N	30				166
06	90 N	64	-0-	-26	-0-	33 9	1 1	33 2	N	27				193
07	93 N	84	-0-	-9	-0-	30 9	1 1	36 2	N	43	166 1			70
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	47 9	1 1	17 2	N	28				98
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	31 9	1 1	14 2	N	19				117
10	93 N	62	-0-	-31	-0-	21 9	1 1	31 2	N	27				144
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	30 9	2 1	48 2	N	28				172
*12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	31 9	3 1	74 2	N	27	143 1			56
						30 9								
TOTAL GAS PROD:		991		TOTAL CONDENSATE PROD:		379								

COKER, W.H.		WELL #:		5	RRCID ->	277648	COMPL. DATE	05/30/2012	TOTAL DEPTH	12947	PERF.	7910 - 8027		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	775 N	508	-0-	-267	-0-	14 1	66 9	428 2	N	60				105
02	871 N	871	-0-	-0-	-0-	32 1	105 9	734 2	N	95				200
03	949 N	949	-0-	-0-	-0-	29 1	96 9	824 2	N	87	184 1			103
04	901 N	901	-0-	-0-	-0-	28 1	86 9	787 2	N	78				181
05	930 N	510	-0-	-420	-0-	14 1	88 9	408 2	N	80	174 1			87
06	900 N	890	-0-	-10	-0-	30 1	83 9	777 2	N	75				162
07	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	32 1	83 9	1066 2	N	75	173 1			64
08	734 N	734	-0-	-0-	-0-	22 1	86 9	626 2	N	78				142
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	15 1	86 9	411 2	N	78	180 1			40
10	979 N	979	-0-	-0-	-0-	28 1	88 9	863 2	N	80				120
11	907 N	907	-0-	-0-	-0-	28 1	87 9	792 2	N	79	142 1			57
*12	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	34 1	88 9	913 2	N	80				137
TOTAL GAS PROD:		9,977		TOTAL CONDENSATE PROD:		945								

COMO (RODESSA HILL, LO.)		19947 426		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOPKINS								
VALENCE OPERATING COMPANY		881167														
WHEELER UNIT		WELL #: 1X		RRCID -> 280050		COMPL. DATE 02/01/2013		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7934 - 8144						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SCHLACHTER, D. A.		WELL #: 1		RRCID -> 291208		COMPL. DATE 05/25/2021		TOTAL DEPTH 13550		PERF. 7773 - 7829	
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

COMO, N.E. (RODESSA)		19949 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOPKINS			
ATLANTIS OIL COMPANY, INC.		036562									
HOWLE		WELL #: 1		RRCID -> 121295		COMPL. DATE 09/05/1985		TOTAL DEPTH 13391		PERF. 7890 - 7912	
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-		-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

COTROPIA (COTTON VALLEY LIME)		20930 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699													
COTROPIA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 196396		COMPL. DATE 01/19/2003		TOTAL DEPTH 16421		PERF.15834 - 16018					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	51010	25660	-0-	-25350	-0-	25660	2			N	-0-				-0-
02	27388	13834	-0-	-13554	-0-	13834	2			N	-0-				-0-
03	9388 R	9388	-0-	-0-	-0-	9388	2			N	-0-				-0-
04	24840 #	11861	-0-	-12979	-0-	11861	2			N	-0-				-0-
05	25668 #	433	-0-	-25235	-0-	433	2			N	-0-				-0-
06	24840 #	605	-0-	-24235	-0-	605	2			N	-0-				-0-
07	15314 #	-0-	-0-	-15314	-0-					N	-0-				-0-
08	12245 #	-0-	-0-	-12245	-0-					N	-0-				-0-
09	11850 #	10111	-0-	-1739	-0-	10111	2			N	-0-				-0-
10	1425 R	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-				-0-
11	5196 R	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2			N	-0-				-0-
12	10447 #	3258	-0-	-7189	-0-	3258	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		81,771				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

DEBRA A. (SMACKOVER)		23805 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VAN ZANDT							
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC		834365													
PARKER, R.J.		WELL #: 1		RRCID -> 130423		COMPL. DATE 05/23/1991		TOTAL DEPTH 13626		PERF.13292 - 13532					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
BRG LONE STAR LTD.		090870													
WINDSOR COUSINS GU		WELL #: 1		RRCID -> 227149		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 13300		PERF.12803 - 12709					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	651 N	168	-0-	-483	-0-	168	3			N	-0-				-0-
02	532 N	83	-0-	-449	-0-	83	3			N	-0-				-0-
03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-				-0-
04	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-				-0-
05	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-				-0-
06	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-				-0-
07	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-				-0-
08	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-				-0-
09	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-				-0-
10	651 N	637	-0-	-14	-0-	637	3			N	-0-				-0-
11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-				-0-
12	651 N	245	-0-	-406	-0-	245	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		6,810				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

DEW (C.V. CONSOLIDATED) CRESCENT PASS ENERGY, LLC EVANS, A. O. JR. GU		//CONT.//	24478 150 189405	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1544	-0-	-99	-0-	112	1	1432	2	Y	-0-	10	1			3
02	1428	N	792	-0-	-636	-0-	58	1	734	2	Y	-0-					3
03	1581	N	1272	-0-	-309	-0-	94	1	1178	2	Y	-0-	2	1			1
04	1500	N	1216	-0-	-284	-0-	92	1	1124	2	Y	-0-					1
05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	112	1	1394	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	139	1	1799	2	Y	-0-					-0-
07	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	121	1	1603	2	Y	-0-					-0-
08	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	123	1	1709	2	Y	-0-					-0-
09	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	103	1	1527	2	Y	-0-					-0-
10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	103	1	1533	2	Y	-0-					-0-
11	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	91	1	1402	2	Y	-0-					-0-
*12	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	87	1	1328	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			17,998			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #:	2	RRCID ->	174109	COMPL. DATE	07/15/1999	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11994 - 12268						
01	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	118	1	1520	2	Y	-0-					-0-
02	1484	N	691	-0-	-793	-0-	51	1	640	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1576	-0-	-67	-0-	117	1	1459	2	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1505	-0-	-85	-0-	114	1	1391	2	Y	-0-					-0-
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	112	1	1396	2	Y	-0-					-0-
06	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	128	1	1657	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3422	-0-	322	322	240	1	3182	2	Y	-0-					-0-
08	2629	N	2307	-0-	-322	-0-	155	1	2152	2	Y	-0-					-0-
09	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	119	1	1752	2	Y	-0-					-0-
10	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	118	1	1752	2	Y	-0-					-0-
11	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	107	1	1651	2	Y	-0-					-0-
*12	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	109	1	1662	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			21,702			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #:	4	RRCID ->	175244	COMPL. DATE	09/25/1999	TOTAL DEPTH	12425	PERF.	11967 - 12199						
01	2945	X	567	-0-	-2378	-0-	41	1	522	2	Y	4	14	1			5
02	1400	X	822	-0-	-578	-0-	60	1	759	2	Y	3					8
03	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	156	1	1950	2	Y	13	13	1			8
04	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	150	1	1841	2	Y	9					17
05	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	157	1	1952	2	Y	4	16	1			5
06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	125	1	1623	2	Y	10					15
07	3078	N	3078	-0-	-0-	-0-	215	1	2853	2	Y	9	21	1			3
08	2108	N	2082	-0-	-26	-0-	140	1	1936	2	Y	5					8
09	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	183	1	2697	2	Y	5					13
10	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	151	1	2240	2	Y	-0-					13
11	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	140	1	2169	2	Y	17					30
*12	2170	N	860	-0-	-1310	-0-	53	1	805	2	Y	2	21	1			11
TOTAL GAS PROD:			23,007			TOTAL CONDENSATE PROD:			81								

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #:		5	RRCID ->	175315	COMPL. DATE	10/21/1999	TOTAL DEPTH	13220	PERF.	11926 - 12212		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2945 X	2475	-0-	-470	-0-	179	1	2296	2	Y	-0-	1 1	1
02		2296 N	973	-0-	-1323	-0-	72	1	901	2	Y	-0-		1
03		2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	179	1	2239	2	Y	-0-		1
04		2400 N	1723	-0-	-677	-0-	130	1	1593	2	Y	-0-		1
05		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	129	1	1608	2	Y	-0-		1
06		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	134	1	1740	2	Y	-0-		1
07		2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	184	1	2435	2	Y	-0-		1
08		1550 N	1502	-0-	-48	-0-	101	1	1401	2	Y	-0-		1
09		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	141	1	2087	2	Y	-0-		1
10		1550 N	1512	-0-	-38	-0-	95	1	1417	2	Y	-0-		1
11		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	135	1	2082	2	Y	-0-		1
*12		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	139	1	2127	2	Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		23,544				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #:		3	RRCID ->	176132	COMPL. DATE	12/13/1999	TOTAL DEPTH	12430	PERF.	11964 - 12236		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	134	1	1725	2	Y	-0-	1 1	1
02		1652 N	1559	-0-	-93	-0-	115	1	1444	2	Y	-0-		1
03		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	140	1	1758	2	Y	-0-		1
04		1800 N	1747	-0-	-53	-0-	132	1	1615	2	Y	-0-		1
05		1736 N	1608	-0-	-128	-0-	120	1	1488	2	Y	-0-		1
06		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	129	1	1664	2	Y	-0-		1
07		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	132	1	1754	2	Y	-0-		1
08		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	125	1	1739	2	Y	-0-		1
09		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	92	1	1352	2	Y	-0-		1
10		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	124	1	1841	2	Y	-0-		1
11		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	111	1	1722	2	Y	-0-		1
*12		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	115	1	1754	2	Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		21,325				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #:		6	RRCID ->	176134	COMPL. DATE	03/24/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	135	1	1728	2	Y	-0-		1
02		1764 N	975	-0-	-789	-0-	72	1	903	2	Y	-0-		1
03		1891 N	1883	-0-	-8	-0-	139	1	1744	2	Y	-0-		1
04		1800 N	1736	-0-	-64	-0-	131	1	1605	2	Y	-0-		1
05		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	135	1	1673	2	Y	-0-		1
06		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	128	1	1650	2	Y	-0-		1
07		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	131	1	1731	2	Y	-0-		1
08		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	128	1	1781	2	Y	-0-		1
09		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	112	1	1649	2	Y	-0-		1
10		1798 N	1781	-0-	-17	-0-	112	1	1669	2	Y	-0-		1
11		1740 N	1709	-0-	-31	-0-	104	1	1605	2	Y	-0-		1
*12		1798 N	1757	-0-	-41	-0-	108	1	1649	2	Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		20,822				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DEW (C.V. CONSOLIDATED) CRESCENT PASS ENERGY, LLC EVANS, A. O. JR. GU		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
		WELL #: 7		RRCID -> 177742		COMPL. DATE 04/16/2000		TOTAL DEPTH 12438		PERF.11970 - 12228				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE		
01	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	137	1	1764	2	Y	10	16	1	11
02	980 N	745	-0-	-235	-0-	54	1	687	2	Y	4			15
03	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	136	1	1705	2	Y	3	12	1	6
04	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	123	1	1508	2	Y	9			15
05	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	100	1	1243	2	Y	4	14	1	5
06	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	99	1	1275	2	Y	11			16
07	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	116	1	1532	2	Y	4	17	1	3
08	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	147	1	2042	2	Y	4			7
09	3000 N	3256	-0-	256	256	206	1	3046	2	Y	4			11
10	2418 N	2162	-0-	-256	-0-	136	1	2026	2	Y	-0-			11
11	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	108	1	1674	2	Y	17			28
*12	1612 X	1409	-0-	-203	-0-	87	1	1321	2	Y	1	19	1	10
TOTAL GAS PROD:		21,348		TOTAL CONDENSATE PROD:		71								

A. O. EVANS, JR. GU		WELL #: 9		RRCID -> 179693		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11998 - 12260				
01	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	113	1	1454	2	Y	-0-			-0-
02	700 N	281	-0-	-419	-0-	21	1	260	2	Y	-0-			-0-
03	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	133	1	1668	2	Y	-0-			-0-
04	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	108	1	1327	2	Y	-0-			-0-
05	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	79	1	984	2	Y	-0-			-0-
06	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	105	1	1363	2	Y	-0-			-0-
07	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	77	1	1020	2	Y	-0-			-0-
08	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	96	1	1334	2	Y	-0-			-0-
09	1410 N	1048	-0-	-362	-0-	66	1	982	2	Y	-0-			-0-
10	1085 N	759	-0-	-326	-0-	48	1	711	2	Y	-0-			-0-
11	1380 N	1296	-0-	-84	-0-	79	1	1217	2	Y	-0-			-0-
*12	1085 N	761	-0-	-324	-0-	47	1	714	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,006		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 12		RRCID -> 182156		COMPL. DATE 01/30/2001		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11992 - 12216				
01	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	104	1	1332	2	Y	-0-			-0-
02	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	164	1	2067	2	Y	-0-			-0-
03	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	102	1	1274	2	Y	-0-			-0-
04	1380 N	1319	-0-	-61	-0-	100	1	1219	2	Y	-0-			-0-
05	1426 N	1383	-0-	-43	-0-	103	1	1280	2	Y	-0-			-0-
06	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	100	1	1288	2	Y	-0-			-0-
07	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	102	1	1347	2	Y	-0-			-0-
08	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	106	1	1467	2	Y	-0-			-0-
09	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	91	1	1338	2	Y	-0-			-0-
10	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	98	1	1455	2	Y	-0-			-0-
11	1350 N	958	-0-	-392	-0-	58	1	900	2	Y	-0-			-0-
*12	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	95	1	1451	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,641		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #:		10	RRCID ->	186126	COMPL. DATE	11/02/2001	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11971 - 12212		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	155	1	1986	2	Y	-0-		-0-
02		2016 N	984	-0-	-1032	-0-	72	1	912	2	Y	-0-		-0-
03		2201 N	991	-0-	-1210	-0-	73	1	918	2	Y	-0-		-0-
04		2070 N	588	-0-	-1482	-0-	44	1	544	2	Y	-0-		-0-
05		1085 N	104	-0-	-981	-0-	8	1	96	2	Y	-0-		-0-
06		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	84	1	1081	2	Y	-0-		-0-
07		696 N	696	-0-	-0-	-0-	49	1	647	2	Y	-0-		-0-
08		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	69	1	960	2	Y	-0-		-0-
09		723 N	723	-0-	-0-	-0-	46	1	677	2	Y	-0-		-0-
10		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	139	1	2067	2	Y	-0-		-0-
11		2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	136	1	2107	2	Y	-0-		-0-
*12		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	133	1	2034	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		15,037			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILBURN		WELL #:		1	RRCID ->	191499	COMPL. DATE	09/27/2002	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	12106 - 12948		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2604 N	2532	-0-	-72	-0-	183	1	2349	2	Y	-0-		-0-
02		2324 N	1351	-0-	-973	-0-	99	1	1252	2	Y	-0-		-0-
03		2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	185	1	2314	2	Y	-0-		-0-
04		2460 N	2376	-0-	-84	-0-	179	1	2197	2	Y	-0-		-0-
05		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	177	1	2198	2	Y	-0-		-0-
06		2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	170	1	2202	2	Y	-0-		-0-
07		2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	183	1	2422	2	Y	-0-		-0-
08		2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	184	1	2549	2	Y	-0-		-0-
09		2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	163	1	2413	2	Y	-0-		-0-
10		2480 N	2391	-0-	-89	-0-	151	1	2240	2	Y	-0-		-0-
11		2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	147	1	2281	2	Y	-0-		-0-
*12		2480 N	2316	-0-	-164	-0-	142	1	2174	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		28,554			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILBURN		WELL #:		2	RRCID ->	193772	COMPL. DATE	02/23/2003	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12094 - 12936		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		3555 X	3356	-0-	-199	-0-	242	1	3114	2	Y	-0-		-0-
02		2940 X	1840	-0-	-1100	-0-	135	1	1705	2	Y	-0-		-0-
03		3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	252	1	3161	2	Y	-0-		-0-
04		3240 X	3162	-0-	-78	-0-	239	1	2923	2	Y	-0-		-0-
05		3348 X	3191	-0-	-157	-0-	238	1	2953	2	Y	-0-		-0-
06		3240 X	3151	-0-	-89	-0-	226	1	2925	2	Y	-0-		-0-
07		3410 X	3278	-0-	-132	-0-	230	1	3048	2	Y	-0-		-0-
08		3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	255	1	3535	2	Y	-0-		-0-
09		3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	233	1	3439	2	Y	-0-		-0-
10		3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	221	1	3286	2	Y	-0-		-0-
11		3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	199	1	3082	2	Y	-0-		-0-
*12		3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	215	1	3282	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		39,138			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405												
EVANS, A. O. JR		WELL #: 13		RRCID -> 196223		COMPL. DATE 04/20/2003		TOTAL DEPTH 13400		PERF.12026 - 12273				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	78 1	1006 2	N		10	17 1			11
						11 9								
02	924 N	578	-0-	-346	-0-	42 1	532 2	N		4				15
						4 9								
03	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	83 1	1040 2	N		13	18 1			10
						14 9								
04	1050 N	893	-0-	-157	-0-	67 1	819 2	N		6				16
						7 9								
05	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	79 1	978 2	N		4	15 1			5
						4 9								
06	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	72 1	931 2	N		11				16
						12 9								
07	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	73 1	970 2	N		5	18 1			3
						6 9								
08	1054 N	656	-0-	-398	-0-	44 1	608 2	N		4				7
						4 9								
09	1020 N	914	-0-	-106	-0-	58 1	853 2	N		3				10
						3 9								
10	1054 N	874	-0-	-180	-0-	55 1	819 2	N		-0-				10
11	802 N	802	-0-	-0-	-0-	48 1	736 2	N		16				26
						18 9								
*12	963 N	963	-0-	-0-	-0-	59 1	902 2	N		2	18 1			10
						2 9								

TOTAL GAS PROD: 11,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

WILBURN		WELL #: 3		RRCID -> 196521		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12136 - 12896						
01	1860 N	1647	-0-	-213	-0-	119 1	1528 2	N		-0-				-0-
02	1484 N	927	-0-	-557	-0-	68 1	859 2	N		-0-				-0-
03	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	132 1	1653 2	N		-0-				-0-
04	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	139 1	1700 2	N		-0-				-0-
05	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	145 1	1805 2	N		-0-				-0-
06	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	129 1	1669 2	N		-0-				-0-
07	1891 N	1333	-0-	-558	-0-	93 1	1240 2	N		-0-				-0-
08	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	133 1	1845 2	N		-0-				-0-
09	1800 N	1783	-0-	-17	-0-	113 1	1670 2	N		-0-				-0-
10	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	84 1	1252 2	N		-0-				-0-
11	1920 N	1895	-0-	-25	-0-	115 1	1780 2	N		-0-				-0-
*12	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	121 1	1853 2	N		-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 20,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBURN		WELL #: 4		RRCID -> 199987		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12092 - 12915						
01	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	296 1	3804 2	Y		-0-				-0-
02	3080 X	1967	-0-	-1113	-0-	145 1	1822 2	Y		-0-				-0-
03	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	279 1	3494 2	Y		-0-				-0-
04	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	256 1	3141 2	Y		-0-				-0-
05	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	310 1	3850 2	Y		-0-				-0-
06	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	272 1	3520 2	Y		-0-				-0-
07	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	280 1	3711 2	Y		-0-				-0-
08	4154 X	3946	-0-	-208	-0-	266 1	3680 2	Y		-0-				-0-
09	4020 X	3757	-0-	-263	-0-	238 1	3519 2	Y		-0-				-0-
10	4154 X	3962	-0-	-192	-0-	250 1	3712 2	Y		-0-				-0-
11	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	250 1	3868 2	Y		-0-				-0-
*12	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	305 1	4659 2	Y		-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 45,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405												
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 15		RRCID -> 199998		COMPL. DATE 07/15/2003		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11962 - 12150				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
01	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	108	1	1389	2	Y	9	17	1	11
02	1260 N	807	-0-	-453	-0-	10	9	742	2	Y	5			16
03	1395 N	1231	-0-	-164	-0-	59	1	1129	2	Y	11	17	1	10
04	1350 N	1303	-0-	-47	-0-	6	9	1196	2	Y	8			18
05	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	90	1	1295	2	Y	5	17	1	6
06	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	12	9	1158	2	Y	10			16
07	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	98	1	1283	2	Y	4	17	1	3
08	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	9	9	1319	2	Y	4			7
09	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	90	1	1258	2	Y	3			10
10	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	4	9	1314	2	Y	-0-			10
11	1380 N	1283	-0-	-97	-0-	88	1	1187	2	Y	17			27
*12	1395 N	1384	-0-	-11	-0-	77	1	1297	2	Y	2	19	1	10
						19	9							
						85	1							
						2	9							

TOTAL GAS PROD: 15,729

TOTAL CONDENSATE PROD: 78

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 16		RRCID -> 199999		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11922 - 12210				
01	1395 N	1241	-0-	-154	-0-	90	1	1151	2	Y	-0-	10	1	3
02	1176 N	504	-0-	-672	-0-	37	1	467	2	Y	-0-			3
03	1240 N	575	-0-	-665	-0-	43	1	532	2	Y	-0-	2	1	1
04	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	128	1	1569	2	Y	-0-			1
05	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	110	1	1361	2	Y	-0-	1	1	-0-
06	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	96	1	1237	2	Y	-0-			-0-
07	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	100	1	1328	2	Y	-0-			-0-
08	1457 N	1417	-0-	-40	-0-	95	1	1322	2	Y	-0-			-0-
09	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	87	1	1280	2	Y	-0-			-0-
10	1426 N	1374	-0-	-52	-0-	87	1	1287	2	Y	-0-			-0-
11	1380 N	1225	-0-	-155	-0-	74	1	1151	2	Y	-0-			-0-
*12	1426 N	1230	-0-	-196	-0-	76	1	1154	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,862

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBURN		WELL #: 5		RRCID -> 200729		COMPL. DATE 10/11/2003		TOTAL DEPTH 13250		PERF.12154 - 12922				
01	1612 N	1603	-0-	-9	-0-	116	1	1487	2	Y	-0-			-0-
02	1400 N	922	-0-	-478	-0-	68	1	854	2	Y	-0-			-0-
03	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	121	1	1516	2	Y	-0-			-0-
04	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	114	1	1398	2	Y	-0-			-0-
05	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	114	1	1420	2	Y	-0-			-0-
06	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	108	1	1393	2	Y	-0-			-0-
07	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	111	1	1472	2	Y	-0-			-0-
08	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	106	1	1474	2	Y	-0-			-0-
09	1500 N	1484	-0-	-16	-0-	94	1	1390	2	Y	-0-			-0-
10	1581 N	1503	-0-	-78	-0-	95	1	1408	2	Y	-0-			-0-
11	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	93	1	1439	2	Y	-0-			-0-
*12	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	96	1	1472	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,959

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 17		RRCID -> 201094		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 13300		PERF.12007 - 12936	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2263 N	2160	-0-	-103	-0-	156	1	2004	2	Y	-0-
02	1876 N	921	-0-	-955	-0-	68	1	853	2	Y	-0-
03	2170 N	1706	-0-	-464	-0-	126	1	1580	2	Y	-0-
04	2100 N	1675	-0-	-425	-0-	126	1	1549	2	Y	-0-
05	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	147	1	1830	2	Y	-0-
06	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	139	1	1805	2	Y	-0-
07	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	141	1	1875	2	Y	-0-
08	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	128	1	1768	2	Y	-0-
09	1770 N	1764	-0-	-6	-0-	112	1	1652	2	Y	-0-
10	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	125	1	1852	2	Y	-0-
11	1770 N	1354	-0-	-416	-0-	82	1	1272	2	Y	-0-
*12	1829 N	1084	-0-	-745	-0-	67	1	1017	2	Y	-0-

TOTAL GAS PROD: 20,474

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 14		RRCID -> 201222		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 12420		PERF.12043 - 12308	
01	1829 N	1688	-0-	-141	-0-	121	1	1556	2	Y	8
02	1568 N	895	-0-	-673	-0-	11	9	824	2	Y	13
03	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	6	9	1654	2	Y	10
04	1620 N	1406	-0-	-214	-0-	132	1	1292	2	Y	17
05	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	14	9	1585	2	Y	6
06	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	106	1	1552	2	Y	15
07	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	8	9	1601	2	Y	3
08	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	128	1	1617	2	Y	3
09	1680 N	1653	-0-	-27	-0-	117	1	1548	2	Y	3
10	1736 N	1680	-0-	-56	-0-	105	1	1574	2	Y	3
11	1680 N	1118	-0-	-562	-0-	106	1	1050	2	Y	3
*12	1705 N	1414	-0-	-291	-0-	68	1	1327	2	Y	1

TOTAL GAS PROD: 18,511

TOTAL CONDENSATE PROD: 49

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 18		RRCID -> 202253		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 12408		PERF.11944 - 12240	
01	1364 N	1273	-0-	-91	-0-	92	1	1181	2	Y	-0-
02	1176 N	141	-0-	-1035	-0-	10	1	131	2	Y	-0-
03	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	99	1	1243	2	Y	-0-
04	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	95	1	1163	2	Y	-0-
05	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	93	1	1153	2	Y	-0-
06	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	85	1	1099	2	Y	-0-
07	1302 N	1180	-0-	-122	-0-	83	1	1097	2	Y	-0-
08	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	84	1	1159	2	Y	-0-
09	1170 N	1141	-0-	-29	-0-	72	1	1069	2	Y	-0-
10	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	75	1	1113	2	Y	-0-
11	1200 N	1137	-0-	-63	-0-	69	1	1068	2	Y	-0-
*12	1178 N	801	-0-	-377	-0-	49	1	752	2	Y	-0-

TOTAL GAS PROD: 13,134

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405													
WILBURN		WELL #: 7		RRCID -> 203161		COMPL. DATE 04/16/2004			TOTAL DEPTH 13180 PERF.12154 - 12285						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2201 N	2163	-0-	-38	-0-	156	1	2007	2	Y	-0-				-0-
02	1960 N	767	-0-	-1193	-0-	56	1	711	2	Y	-0-				-0-
03	2170 N	1794	-0-	-376	-0-	133	1	1661	2	Y	-0-				-0-
04	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	188	1	2302	2	Y	-0-				-0-
05	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	163	1	2030	2	Y	-0-				-0-
06	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	143	1	1852	2	Y	-0-				-0-
07	2170 N	2067	-0-	-103	-0-	145	1	1922	2	Y	-0-				-0-
08	2201 N	2012	-0-	-189	-0-	135	1	1877	2	Y	-0-				-0-
09	2010 N	1864	-0-	-146	-0-	118	1	1746	2	Y	-0-				-0-
10	2077 N	1888	-0-	-189	-0-	119	1	1769	2	Y	-0-				-0-
11	1950 N	1811	-0-	-139	-0-	110	1	1701	2	Y	-0-				-0-
*12	1922 N	1900	-0-	-22	-0-	117	1	1783	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		22,944		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WILBURN		WELL #: 11		RRCID -> 215750		COMPL. DATE 04/11/2005			TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12228						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2263 N	2186	-0-	-77	-0-	158	1	2028	2	Y	-0-				-0-
02	2016 N	1449	-0-	-567	-0-	107	1	1342	2	Y	-0-				-0-
03	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	173	1	2168	2	Y	-0-				-0-
04	2130 N	1728	-0-	-402	-0-	130	1	1598	2	Y	-0-				-0-
05	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	176	1	2185	2	Y	-0-				-0-
06	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	167	1	2164	2	Y	-0-				-0-
07	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	170	1	2251	2	Y	-0-				-0-
08	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	165	1	2284	2	Y	-0-				-0-
09	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	139	1	2058	2	Y	-0-				-0-
10	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	139	1	2058	2	Y	-0-				-0-
11	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	117	1	1810	2	Y	-0-				-0-
*12	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	140	1	2139	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		25,866		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

DANIEL, PETER EST.		WELL #: 1		RRCID -> 215780		COMPL. DATE 05/20/2005			TOTAL DEPTH 12470 PERF.12027 - 12338						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1705 N	1598	-0-	-107	-0-	115	1	1483	2	N	-0-				38
02	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	113	1	1422	2	N	-0-				38
03	1674 N	1262	-0-	-412	-0-	93	1	1169	2	N	-0-				38
04	1560 N	626	-0-	-934	-0-	47	1	579	2	N	-0-				38
05	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	128	1	1589	2	N	8				46
06	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	113	1	1460	2	N	34				80
07	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	107	1	1423	2	N	-0-				80
08	1736 N	1580	-0-	-156	-0-	106	1	1474	2	N	-0-				80
09	1620 N	1355	-0-	-265	-0-	86	1	1269	2	N	-0-				80
10	1519 N	926	-0-	-593	-0-	58	1	868	2	N	-0-				80
11	1530 N	1185	-0-	-345	-0-	72	1	1113	2	N	-0-				80
*12	1395 N	1303	-0-	-92	-0-	80	1	1223	2	N	-0-				80
TOTAL GAS PROD:		16,236		TOTAL CONDENSATE PROD:		42									

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
WILBURN		WELL #: 12		RRCID -> 216679		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 12400 PERF.12138 - 12182				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	799 N	799	-0-	-0-	-0-	58	1 741 2	Y	-0-			-0-
02	588 N	369	-0-	-219	-0-	27	1 342 2	Y	-0-			-0-
03	775 N	700	-0-	-75	-0-	52	1 648 2	Y	-0-			-0-
04	750 N	589	-0-	-161	-0-	44	1 545 2	Y	-0-			-0-
05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	49	1 607 2	Y	-0-			-0-
06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	40	1 511 2	Y	-0-			-0-
07	620 N	473	-0-	-147	-0-	33	1 440 2	Y	-0-			-0-
08	651 N	644	-0-	-7	-0-	43	1 601 2	Y	-0-			-0-
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	36	1 537 2	Y	-0-			-0-
10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	36	1 542 2	Y	-0-			-0-
11	630 N	557	-0-	-73	-0-	34	1 523 2	Y	-0-			-0-
*12	589 N	492	-0-	-97	-0-	30	1 462 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,981		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILBURN		WELL #: 10		RRCID -> 217636		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 12379 PERF.12224 - 12248				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	11	1 136 2	Y	-0-			-0-
02	112 N	73	-0-	-39	-0-	5	1 68 2	Y	-0-			-0-
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	10	1 124 2	Y	-0-			-0-
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	9	1 112 2	Y	-0-			-0-
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	8	1 93 2	Y	-0-			-0-
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8	1 104 2	Y	-0-			-0-
07	124 N	112	-0-	-12	-0-	8	1 104 2	Y	-0-			-0-
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	8	1 113 2	Y	-0-			-0-
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	9	1 138 2	Y	-0-			-0-
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	9	1 139 2	Y	-0-			-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	9	1 142 2	Y	-0-			-0-
*12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	11	1 161 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,539		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DANIEL, PETER EST.		WELL #: 2		RRCID -> 217847		COMPL. DATE 09/05/2005		TOTAL DEPTH 12460 PERF.12202 - 12302				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2108 N	2009	-0-	-99	-0-	145	1 1864 2	N	-0-			17
02	1904 N	987	-0-	-917	-0-	73	1 914 2	N	-0-			17
03	1984 N	1665	-0-	-319	-0-	123	1 1542 2	N	-0-			17
04	1950 N	1678	-0-	-272	-0-	127	1 1551 2	N	-0-			17
05	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	137	1 1704 2	N	-0-			17
06	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	129	1 1666 2	N	-0-			17
07	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	132	1 1756 2	N	-0-			17
08	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	128	1 1771 2	N	-0-			17
09	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	117	1 1726 2	N	-0-			17
10	1891 N	1504	-0-	-387	-0-	95	1 1409 2	N	-0-			17
11	1830 N	1800	-0-	-30	-0-	109	1 1691 2	N	-0-			17
*12	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	122	1 1855 2	N	-0-			17
TOTAL GAS PROD:		20,886		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
EVANS, A.O. JR. GU		WELL #: 19		RRCID -> 218180		COMPL. DATE 11/25/2005		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11938 - 12166				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1705 N	1094	-0-	-611	-0-	78 1	1008 2	Y	7	18 1		8
02	2800 N	3450	-0-	650	650	253 1	3193 2	Y	4			12
03	2441 N	1791	-0-	-650	-0-	132 1	1646 2	Y	12	15 1		9
04	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	135 1	1652 2	Y	9			18
05	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	127 1	1579 2	Y	5	17 1		6
06	1560 X	1222	-0-	-338	-0-	87 1	1126 2	Y	8			14
07	1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	125 1	1652 2	Y	5	16 1		3
08	1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	119 1	1645 2	Y	4			7
09	1680 X	1677	-0-	-3	-0-	106 1	1568 2	Y	3			10
10	1736 X	1728	-0-	-8	-0-	109 1	1619 2	Y	-0-			10
11	1680 N	1674	-0-	-6	-0-	100 1	1554 2	Y	18			28
*12	1736 N	1673	-0-	-63	-0-	103 1	1569 2	Y	1	19 1		10
TOTAL GAS PROD:		21,369		TOTAL CONDENSATE PROD:		76						

WILBURN		WELL #: 8		RRCID -> 218185		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 12460 PERF.12203 - 12246				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	193 1	2484 2	N	-0-			-0-
02	2800 N	3152	-0-	352	352	232 1	2920 2	N	-0-			-0-
03	2188 N	1836	-0-	-352	-0-	136 1	1700 2	N	-0-			-0-
04	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	204 1	2502 2	N	-0-			-0-
05	3100 X	2472	-0-	-628	-0-	184 1	2288 2	N	-0-			-0-
06	3000 X	1607	-0-	-1393	-0-	115 1	1492 2	N	-0-			-0-
07	3100 X	1671	-0-	-1429	-0-	117 1	1554 2	N	-0-			-0-
08	2790 X	2142	-0-	-648	-0-	144 1	1998 2	N	-0-			-0-
09	2700 X	1882	-0-	-818	-0-	119 1	1763 2	N	-0-			-0-
10	2480 X	2419	-0-	-61	-0-	153 1	2266 2	N	-0-			-0-
11	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	140 1	2173 2	N	-0-			-0-
*12	1953 N	1901	-0-	-52	-0-	117 1	1784 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		26,778		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
DANIEL, PETER EST.		WELL #: 3		RRCID -> 218675		COMPL. DATE 01/09/2006		TOTAL DEPTH 12450		PERF.12180 - 12286		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	2170 N	2154	-0-	-16	-0-	156	1	1998	2	N	-0-	51
02	1932 N	1067	-0-	-865	-0-	78	1	989	2	N	-0-	51
03	2201 N	2171	-0-	-30	-0-	161	1	2010	2	N	-0-	51
04	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	156	1	1917	2	N	-0-	51
05	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	159	1	1973	2	N	-0-	51
06	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	148	1	1920	2	N	45	96
						50	9					
07	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	154	1	2044	2	N	55	151
						61	9					
08	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	146	1	2026	2	N	-0-	151
09	2130 N	2040	-0-	-90	-0-	129	1	1911	2	N	-0-	151
10	2263 N	2063	-0-	-200	-0-	130	1	1933	2	N	-0-	151
11	2100 N	2085	-0-	-15	-0-	118	1	1833	2	N	122	273
						134	9					
*12	2108 N	1963	-0-	-145	-0-	121	1	1842	2	N	-0-	273
TOTAL GAS PROD:		24,297		TOTAL CONDENSATE PROD:		222						

WILBURN		WELL #: 13		RRCID -> 222739		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 12430		PERF.12175 - 12187		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	3007 X	2206	-0-	-801	-0-	159	1	2047	2	N	-0-	-0-
02	2688 X	1815	-0-	-873	-0-	133	1	1682	2	N	-0-	-0-
03	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	222	1	2777	2	N	-0-	-0-
04	2790 X	2724	-0-	-66	-0-	206	1	2518	2	N	-0-	-0-
05	2852 X	2781	-0-	-71	-0-	207	1	2574	2	N	-0-	-0-
06	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	194	1	2509	2	N	-0-	-0-
07	3007 X	2838	-0-	-169	-0-	199	1	2639	2	N	-0-	-0-
08	3007 X	2865	-0-	-142	-0-	193	1	2672	2	N	-0-	-0-
09	2730 X	2667	-0-	-63	-0-	169	1	2498	2	N	-0-	-0-
10	2852 X	2671	-0-	-181	-0-	168	1	2503	2	N	-0-	-0-
11	2760 X	2554	-0-	-206	-0-	155	1	2399	2	N	-0-	-0-
*12	2852 X	2611	-0-	-241	-0-	161	1	2450	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		31,434		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DANIEL, PETER EST.		WELL #: 4		RRCID -> 225291		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 12455		PERF.12184 - 12295		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	184	1	2368	2	N	-0-	50
02	2800 N	3860	-0-	1060	1060	284	1	3576	2	N	-0-	50
03	2827 N	1767	-0-	-1060	-0-	131	1	1636	2	N	-0-	50
04	2280 N	1151	-0-	-1129	-0-	87	1	1064	2	N	-0-	50
05	2356 X	1134	-0-	-1222	-0-	84	1	1050	2	N	-0-	50
06	2280 X	1165	-0-	-1115	-0-	84	1	1081	2	N	-0-	50
07	2356 X	1268	-0-	-1088	-0-	89	1	1179	2	N	-0-	50
08	1767 X	1294	-0-	-473	-0-	87	1	1207	2	N	-0-	50
09	1170 X	1016	-0-	-154	-0-	64	1	952	2	N	-0-	50
10	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	154	1	2287	2	N	-0-	50
11	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	131	1	2028	2	N	-0-	50
*12	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	121	1	1852	2	N	-0-	50
TOTAL GAS PROD:		21,780		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
DANIEL, PETER EST.		WELL #:		7	RRCID ->	229223	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	12042 -	12314	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	1922 N	1913	-0-	-9	-0-	138 1	1775 2	N	-0-					20
02	1764 N	1028	-0-	-736	-0-	76 1	952 2	N	-0-					20
03	1953 N	1817	-0-	-136	-0-	134 1	1683 2	N	-0-					20
04	1860 N	1837	-0-	-23	-0-	139 1	1698 2	N	-0-					20
05	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	149 1	1851 2	N	-0-					20
06	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	137 1	1772 2	N	-0-					20
07	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	136 1	1807 2	N	-0-					20
08	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	136 1	1885 2	N	-0-					20
09	1920 N	1856	-0-	-64	-0-	118 1	1738 2	N	-0-					20
10	1953 N	1743	-0-	-210	-0-	110 1	1633 2	N	-0-					20
11	1950 N	1694	-0-	-256	-0-	103 1	1591 2	N	-0-					20
*12	1922 N	1589	-0-	-333	-0-	98 1	1491 2	N	-0-					20
TOTAL GAS PROD:		21,350		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILBURN		WELL #:		14	RRCID ->	229225	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	12206 -	12296	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	2821 X	2758	-0-	-63	-0-	199 1	2559 2	N	-0-					-0-
02	2520 N	1436	-0-	-1084	-0-	106 1	1330 2	N	-0-					-0-
03	2915 N	2915	-0-	-0-	-0-	216 1	2699 2	N	-0-					-0-
04	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	203 1	2487 2	N	-0-					-0-
05	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	198 1	2459 2	N	-0-					-0-
06	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	194 1	2514 2	N	-0-					-0-
07	2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	202 1	2674 2	N	-0-					-0-
08	2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	191 1	2654 2	N	-0-					-0-
09	2700 N	2692	-0-	-8	-0-	171 1	2521 2	N	-0-					-0-
10	2883 N	2732	-0-	-151	-0-	172 1	2560 2	N	-0-					-0-
11	2760 N	2640	-0-	-120	-0-	160 1	2480 2	N	-0-					-0-
*12	2790 N	2689	-0-	-101	-0-	165 1	2524 2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		31,638		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DANIEL, PETER EST.		WELL #:		6	RRCID ->	229718	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL DEPTH	12595	PERF.	12062 -	12313	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	1643 N	930	-0-	-713	-0-	67 1	863 2	N	-0-					69
02	1372 N	704	-0-	-668	-0-	52 1	652 2	N	-0-					69
03	1116 N	1043	-0-	-73	-0-	77 1	966 2	N	-0-					69
04	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	85 1	1038 2	N	-0-					69
05	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	82 1	1025 2	N	-0-					69
06	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	76 1	977 2	N	-0-					69
07	1147 N	1113	-0-	-34	-0-	78 1	1035 2	N	-0-					69
08	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	75 1	1045 2	N	-0-					69
09	1050 N	1029	-0-	-21	-0-	65 1	964 2	N	-0-					69
10	1116 N	1061	-0-	-55	-0-	67 1	994 2	N	-0-					69
11	1080 N	947	-0-	-133	-0-	57 1	890 2	N	-0-					69
*12	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	66 1	1001 2	N	-0-					69
TOTAL GAS PROD:		12,297		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405											
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 21		RRCID -> 229720		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 12475		PERF. 11992 - 12261			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1798 N	1659	-0-	-139	-0-	119	1	1529	2	N	10	18	11
						11	9						
02	1568 N	782	-0-	-786	-0-	57	1	721	2	N	4		15
						4	9						
03	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	135	1	1690	2	N	13	18	10
						14	9						
04	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	126	1	1541	2	N	9		19
						10	9						
05	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	107	1	1327	2	N	3	16	6
						3	9						
06	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	134	1	1735	2	N	11		17
						12	9						
07	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	130	1	1724	2	N	4	18	3
						4	9						
08	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	126	1	1751	2	N	4		7
						4	9						
09	1890 N	1721	-0-	-169	-0-	109	1	1608	2	N	4		11
						4	9						
10	1860 N	1739	-0-	-121	-0-	110	1	1629	2	N	-0-		11
11	1830 N	943	-0-	-887	-0-	56	1	874	2	N	12		23
						13	9						
*12	1767 N	1674	-0-	-93	-0-	103	1	1569	2	N	2	16	9
						2	9						
TOTAL GAS PROD:		19,091		TOTAL CONDENSATE PROD:								76	

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 23		RRCID -> 230092		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 12570		PERF. 1996 - 12324			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	155	1	1996	2	N	-0-	1	1
02	1708 N	908	-0-	-800	-0-	67	1	841	2	N	-0-		1
03	1519 N	1238	-0-	-281	-0-	91	1	1140	2	N	6	4	3
						7	9						
04	2070 N	1089	-0-	-981	-0-	81	1	998	2	N	9		12
						10	9						
05	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	97	1	1201	2	N	4	12	4
						4	9						
06	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	131	1	1697	2	N	11		15
						12	9						
07	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	132	1	1754	2	N	5	17	3
						6	9						
08	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	137	1	1903	2	N	4		7
						4	9						
09	1830 N	1731	-0-	-99	-0-	110	1	1618	2	N	3		10
						3	9						
10	1891 N	1727	-0-	-164	-0-	109	1	1618	2	N	-0-		10
11	1980 N	1629	-0-	-351	-0-	98	1	1512	2	N	17		27
						19	9						
*12	1798 N	1619	-0-	-179	-0-	99	1	1518	2	N	2	19	10
						2	9						
TOTAL GAS PROD:		19,170		TOTAL CONDENSATE PROD:								61	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
WILBURN		WELL #:		15	RRCID ->	231883	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12160	- 12953	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3720 X	3414	-0-	-306	-0-	478	1	2936	2	N	-0-		-0-
02		3360 X	1564	-0-	-1796	-0-	324	1	1240	2	N	-0-		-0-
03		3596 X	3560	-0-	-36	-0-	494	1	3066	2	N	-0-		-0-
04		3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	479	1	2906	2	N	-0-		-0-
05		3410 X	3185	-0-	-225	-0-	468	1	2717	2	N	-0-		-0-
06		3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	467	1	2917	2	N	-0-		-0-
07		3565 X	3466	-0-	-99	-0-	475	1	2991	2	N	-0-		-0-
08		3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	481	1	3205	2	N	-0-		-0-
09		3390 X	3386	-0-	-4	-0-	441	1	2945	2	N	-0-		-0-
10		3503 X	2961	-0-	-542	-0-	420	1	2541	2	N	-0-		-0-
11		3570 X	1934	-0-	-1636	-0-	344	1	1590	2	N	-0-		-0-
*12		3689 X	2438	-0-	-1251	-0-	384	1	2054	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		36,363			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #:		22	RRCID ->	232270	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	12582	PERF.	11982	- 12302	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	106	1	1356	2	Y	-0-	9 1	3
02		980 N	781	-0-	-199	-0-	57	1	724	2	Y	-0-		3
03		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	112	1	1397	2	Y	-0-	2 1	1
04		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	104	1	1277	2	Y	-0-		1
05		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	107	1	1327	2	Y	-0-	1 1	-0-
06		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	98	1	1273	2	Y	-0-		-0-
07		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	101	1	1333	2	Y	-0-		-0-
08		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	94	1	1304	2	Y	-0-		-0-
09		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	86	1	1268	2	Y	-0-		-0-
10		1395 N	1317	-0-	-78	-0-	83	1	1234	2	Y	-0-		-0-
11		1350 N	1126	-0-	-224	-0-	68	1	1058	2	Y	-0-		-0-
*12		1395 N	1257	-0-	-138	-0-	77	1	1180	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		15,824			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DANIEL, PETER EST.		WELL #:		9	RRCID ->	233451	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	12534	PERF.	11576	- 11810	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		415 N	415	-0-	-0-	-0-	30	1	385	2	N	-0-		120
02		336 N	199	-0-	-137	-0-	15	1	184	2	N	-0-		120
03		372 N	351	-0-	-21	-0-	26	1	325	2	N	-0-		120
04		390 N	349	-0-	-41	-0-	26	1	323	2	N	-0-		120
05		347 N	347	-0-	-0-	-0-	26	1	321	2	N	-0-		120
06		398 N	398	-0-	-0-	-0-	29	1	369	2	N	-0-		120
07		388 N	388	-0-	-0-	-0-	27	1	361	2	N	-0-		120
08		391 N	391	-0-	-0-	-0-	26	1	365	2	N	-0-		120
09		390 N	379	-0-	-11	-0-	24	1	355	2	N	-0-		120
10		403 N	372	-0-	-31	-0-	23	1	349	2	N	-0-		120
11		390 N	362	-0-	-28	-0-	22	1	340	2	N	-0-		120
*12		403 N	355	-0-	-48	-0-	22	1	333	2	N	-0-		120
TOTAL GAS PROD:		4,306			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405											
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 24		RRCID -> 233586		COMPL. DATE 11/21/2007			TOTAL DEPTH 12550 PERF.12054 - 12344				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3162 X	2917	-0-	-245	-0-	210	1	2697	2	N	9	16	11
02	2856 X	1469	-0-	-1387	-0-	108	1	1357	2	N	4		15
03	3162 X	2723	-0-	-439	-0-	200	1	2509	2	N	13	18	10
04	2880 X	1994	-0-	-886	-0-	150	1	1838	2	N	5		15
05	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	235	1	2914	2	N	4	14	5
06	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	208	1	2689	2	N	11		16
07	2728 X	2245	-0-	-483	-0-	157	1	2084	2	N	4	17	3
08	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	217	1	3006	2	N	5		8
09	3060 X	2763	-0-	-297	-0-	175	1	2585	2	N	3		11
10	3162 X	2685	-0-	-477	-0-	169	1	2516	2	N	-0-		11
11	3120 X	2520	-0-	-600	-0-	152	1	2349	2	N	17		28
*12	3224 X	2575	-0-	-649	-0-	158	1	2415	2	N	2	20	10
TOTAL GAS PROD:		31,182		TOTAL CONDENSATE PROD:		77							

EVANS, A.O. JR. GU		WELL #: 20		RRCID -> 234743		COMPL. DATE 01/08/2008			TOTAL DEPTH 12580 PERF.12022 - 12298				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1798 N	1455	-0-	-343	-0-	104	1	1341	2	N	9	17	11
02	1540 N	603	-0-	-937	-0-	44	1	553	2	N	5		16
03	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	112	1	1405	2	N	13	18	11
04	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	113	1	1387	2	N	8		19
05	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	98	1	1220	2	N	5	18	6
06	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	101	1	1301	2	N	11		17
07	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	109	1	1443	2	N	5	19	3
08	1333 N	1114	-0-	-219	-0-	75	1	1035	2	N	4		7
09	1410 N	1319	-0-	-91	-0-	83	1	1232	2	N	4		11
10	1550 N	1512	-0-	-38	-0-	95	1	1417	2	N	-0-		11
11	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	89	1	1379	2	N	17		28
*12	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	90	1	1372	2	N	1	19	10
TOTAL GAS PROD:		16,289		TOTAL CONDENSATE PROD:		82							

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445												
BLACK "A" WELL #: 1 RRCID -> 165292 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 12783 PERF.12192 - 12354												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		1519 N	1483	-0-	-36	-0-	1483 3			Y	-0-	-0-
02		1400 N	1340	-0-	-60	-0-	1340 3			Y	-0-	-0-
03		1519 N	1461	-0-	-58	-0-	1461 3			Y	-0-	-0-
04		1440 N	1390	-0-	-50	-0-	1390 3			Y	-0-	-0-
05		1488 N	1408	-0-	-80	-0-	1408 3			Y	-0-	-0-
06		1410 N	1295	-0-	-115	-0-	1295 3			Y	-0-	-0-
07		1426 N	1341	-0-	-85	-0-	1341 3			Y	-0-	-0-
08		1333 N	1323	-0-	-10	-0-	1323 3			Y	-0-	-0-
09		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290 3			Y	-0-	-0-
10		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356 3			Y	-0-	-0-
11		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340 3			Y	-0-	-0-
*12		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339 3			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			16,366			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BLACK "A" WELL #: 2 RRCID -> 165802 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12338 - 12494												
01		1271 N	1138	-0-	-133	-0-	1138 3			Y	-0-	-0-
02		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 3			Y	-0-	-0-
03		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 3			Y	-0-	-0-
04		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 3			Y	-0-	-0-
05		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 3			Y	-0-	-0-
06		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 3			Y	-0-	-0-
07		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 3			Y	-0-	-0-
08		1085 N	1063	-0-	-22	-0-	1063 3			Y	-0-	-0-
09		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 3			Y	-0-	-0-
10		1085 N	1050	-0-	-35	-0-	1050 3			Y	-0-	-0-
11		1020 N	1003	-0-	-17	-0-	1003 3			Y	-0-	-0-
12		1054 N	1013	-0-	-41	-0-	1013 3			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			12,696			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 167449 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12212 - 12900												
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
MCADAMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 167565										COMPL. DATE 01/25/1998		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12404 - 12605	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		2642 N	2642	-0-	-0-	-0-		2642 3		Y	-0-			-0-	
02		2417 N	2417	-0-	-0-	-0-		2417 3		Y	-0-			-0-	
03		2652 N	2652	-0-	-0-	-0-		2652 3		Y	-0-			-0-	
04		2550 N	2472	-0-	-78	-0-		2472 3		Y	-0-			-0-	
05		2666 N	2554	-0-	-112	-0-		2554 3		Y	-0-			-0-	
06		2580 N	2466	-0-	-114	-0-		2466 3		Y	-0-			-0-	
07		2542 N	2524	-0-	-18	-0-		2524 3		Y	-0-			-0-	
08		2654 N	2654	-0-	-0-	-0-		2654 3		Y	-0-			-0-	
09		2460 N	2454	-0-	-6	-0-		2454 3		Y	-0-			-0-	
10		2575 N	2575	-0-	-0-	-0-		2575 3		Y	-0-			-0-	
11		2580 N	2305	-0-	-275	-0-		2305 3		Y	-0-			-0-	
12		2542 N	2434	-0-	-108	-0-		2434 3		Y	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: 30,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK "A" WELL #: 6 RRCID -> 168367										COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12244 - 12386	
01		775 X	753	-0-	-22	-0-		753 3		Y	-0-			-0-	
02		740 N	740	-0-	-0-	-0-		740 3		Y	-0-			-0-	
03		867 N	867	-0-	-0-	-0-		867 3		Y	-0-			-0-	
04		720 N	720	-0-	-0-	-0-		720 3		Y	-0-			-0-	
05		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-		1006 3		Y	-0-			-0-	
06		953 N	953	-0-	-0-	-0-		953 3		Y	-0-			-0-	
07		991 N	991	-0-	-0-	-0-		991 3		Y	-0-			-0-	
08		992 N	992	-0-	-0-	-0-		992 3		Y	-0-			-0-	
09		960 N	955	-0-	-5	-0-		955 3		Y	-0-			-0-	
10		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-		1026 3		Y	-0-			-0-	
11		999 N	999	-0-	-0-	-0-		999 3		Y	-0-			-0-	
*12		994 N	994	-0-	-0-	-0-		994 3		Y	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: 10,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK "A" WELL #: 3 RRCID -> 168645										COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12618 - 12720	
01		713 N	644	-0-	-69	-0-		644 3		Y	-0-			-0-	
02		756 N	560	-0-	-196	-0-		560 3		Y	-0-			-0-	
03		744 N	669	-0-	-75	-0-		669 3		Y	-0-			-0-	
04		655 N	655	-0-	-0-	-0-		655 3		Y	-0-			-0-	
05		620 N	571	-0-	-49	-0-		571 3		Y	-0-			-0-	
06		660 N	518	-0-	-142	-0-		518 3		Y	-0-			-0-	
07		682 N	558	-0-	-124	-0-		558 3		Y	-0-			-0-	
08		558 N	548	-0-	-10	-0-		548 3		Y	-0-			-0-	
09		510 N	480	-0-	-30	-0-		480 3		Y	-0-			-0-	
10		612 N	612	-0-	-0-	-0-		612 3		Y	-0-			-0-	
11		543 N	543	-0-	-0-	-0-		543 3		Y	-0-			-0-	
12		496 N	484	-0-	-12	-0-		484 3		Y	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: 6,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP																	
JOHNSON "A"																	
WELL #: 2										RRCID -> 168948		COMPL. DATE 04/22/1998		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12168 - 12374	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
01		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3		Y	-0-			-0-			
02		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3		Y	-0-			-0-			
03		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3		Y	-0-			-0-			
04		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3		Y	-0-			-0-			
05		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3		Y	-0-			-0-			
06		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3		Y	-0-			-0-			
07		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3		Y	-0-			-0-			
08		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3		Y	-0-			-0-			
09		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3		Y	-0-			-0-			
10		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3		Y	-0-			-0-			
11		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3		Y	-0-			-0-			
*12		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3		Y	-0-			-0-			

TOTAL GAS PROD: 20,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCADAMS "A"										CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
WELL #: 2T										RRCID -> 169111		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12410 - 12634	
01		3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	3		Y	-0-			-0-			
02		2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	3		Y	-0-			-0-			
03		4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	3		Y	-0-			-0-			
04		3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	3		Y	-0-			-0-			
05		3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	3		Y	-0-			-0-			
06		3990 X	3457	-0-	-533	-0-	3457	3		Y	-0-			-0-			
07		4123 X	3722	-0-	-401	-0-	3722	3		Y	-0-			-0-			
08		3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	3		Y	-0-			-0-			
09		3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	3		Y	-0-			-0-			
10		3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	3		Y	-0-			-0-			
11		2760 X	2189	-0-	-571	-0-	2189	3		Y	-0-			-0-			
12		2852 X	1485	-0-	-1367	-0-	1485	3		Y	-0-			-0-			

TOTAL GAS PROD: 39,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON "A"										CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
WELL #: 1										RRCID -> 169595		COMPL. DATE 02/19/1998		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12136 - 12270	
01		3348 X	2141	-0-	-1207	-0-	2141	3		Y	-0-			-0-			
02		2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3		Y	-0-			-0-			
03		3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	3		Y	-0-			-0-			
04		2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3		Y	-0-			-0-			
05		2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3		Y	-0-			-0-			
06		3360 X	3145	-0-	-215	-0-	3145	3		Y	-0-			-0-			
07		3472 X	3317	-0-	-155	-0-	3317	3		Y	-0-			-0-			
08		3379 X	3279	-0-	-100	-0-	3279	3		Y	-0-			-0-			
09		3150 X	3059	-0-	-91	-0-	3059	3		Y	-0-			-0-			
10		3317 X	2248	-0-	-1069	-0-	2248	3		Y	-0-			-0-			
11		3210 X	2684	-0-	-526	-0-	2684	3		Y	-0-			-0-			
12		3317 X	2314	-0-	-1003	-0-	2314	3		Y	-0-			-0-			

TOTAL GAS PROD: 34,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445									
JOHNSON "A"		WELL #:		3	RRCID ->	169596	COMPL. DATE	05/26/1998	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12046 - 12295		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1860 N	439	-0-	-1421	-0-	439	3		Y	-0-			-0-
02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3		Y	-0-			-0-
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		Y	-0-			-0-
04	420 N	152	-0-	-268	-0-	152	3		Y	-0-			-0-
05	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3		Y	-0-			-0-
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		Y	-0-			-0-
07	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		Y	-0-			-0-
08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3		Y	-0-			-0-
09	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3		Y	-0-			-0-
10	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3		Y	-0-			-0-
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		Y	-0-			-0-
12	341 N	227	-0-	-114	-0-	227	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,176				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	170006	COMPL. DATE	07/11/1998	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12200 - 12413		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LANCASTER "A"		WELL #:		1	RRCID ->	170299	COMPL. DATE	08/18/1998	TOTAL DEPTH	13500	PERF.12805 - 13126		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2232 X	2222	-0-	-10	-0-	2222	3		Y	-0-			-0-
02	2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3		Y	-0-			-0-
03	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3		Y	-0-			-0-
04	2490 X	2268	-0-	-222	-0-	2268	3		Y	-0-			-0-
05	2573 X	2362	-0-	-211	-0-	2362	3		Y	-0-			-0-
06	2580 X	2238	-0-	-342	-0-	2238	3		Y	-0-			-0-
07	2666 X	2188	-0-	-478	-0-	2188	3		Y	-0-			-0-
08	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3		Y	-0-			-0-
09	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3		Y	-0-			-0-
10	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3		Y	-0-			-0-
11	2310 N	2309	-0-	-1	-0-	2309	3		Y	-0-			-0-
*12	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		29,178				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445											
JOHNSON, B.K. "A"		WELL #:		2	RRCID -> 171420	COMPL. DATE 11/02/1998	TOTAL DEPTH 12755	PERF.12288	- 12558						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JOHNSON, B.K. "B"		WELL #:		1	RRCID -> 171428	COMPL. DATE 11/24/1998	TOTAL DEPTH 12700	PERF.12119	- 12458						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3			Y	-0-				12
02	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			Y	-0-				12
03	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			Y	-0-				12
04	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			Y	-0-				12
05	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			Y	-0-				12
06	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			Y	-0-				12
07	1643 N	1589	-0-	-54	-0-	1589	3			Y	-0-				12
08	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			Y	-0-				12
09	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			Y	-0-				12
10	1550 N	1371	-0-	-179	-0-	1371	3			Y	-0-				12
11	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			Y	-0-				12
*12	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			Y	-0-				12
TOTAL GAS PROD:		21,263				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCADAMS "A"		WELL #:		3	RRCID -> 171891	COMPL. DATE 01/08/1999	TOTAL DEPTH 12950	PERF.12434	- 12764						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-				-0-
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-				-0-
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-				-0-
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-				-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-				-0-
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-				-0-
07	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-				-0-
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-				-0-
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-				-0-
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-				-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-				-0-
*12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,385				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445											
MCADAMS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 172232		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 12987 PERF.12469 - 12857					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	N	148	-0-	-69	-0-	148	3	Y	-0-			-0-
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-			Y	-0-			-0-
03	403	N	58	-0-	-345	-0-	58	3	Y	-0-			-0-
04	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	3	Y	-0-			-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	Y	-0-			-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	Y	-0-			-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3	Y	-0-			-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	Y	-0-			-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	Y	-0-			-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	Y	-0-			-0-
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3	Y	-0-			-0-
*12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,283		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HIGH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 172342		COMPL. DATE 02/25/1999		TOTAL DEPTH 12580 PERF.11939 - 12370					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3	Y	-0-			-0-
02	2436	X	2167	-0-	-269	-0-	2167	3	Y	-0-			-0-
03	2852	X	2851	-0-	-1	-0-	2851	3	Y	-0-			-0-
04	2760	X	2717	-0-	-43	-0-	2717	3	Y	-0-			-0-
05	2852	X	2690	-0-	-162	-0-	2690	3	Y	-0-			-0-
06	2760	X	2654	-0-	-106	-0-	2654	3	Y	-0-			-0-
07	2852	X	2565	-0-	-287	-0-	2565	3	Y	-0-			-0-
08	2697	N	2485	-0-	-212	-0-	2485	3	Y	-0-			-0-
09	2640	N	2413	-0-	-227	-0-	2413	3	Y	-0-			-0-
10	2573	N	2218	-0-	-355	-0-	2218	3	Y	-0-			-0-
11	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3	Y	-0-			-0-
*12	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		30,359		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TURNER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 172489		COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12346 - 12682					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3	Y	-0-			20
02	1148	N	744	-0-	-404	-0-	744	3	Y	-0-			20
03	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3	Y	-0-			20
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3	Y	-0-			20
05	837	N	352	-0-	-485	-0-	352	3	Y	-0-			20
06	1680	N	188	-0-	-1492	-0-	188	3	Y	-0-			20
07	1581	N	179	-0-	-1402	-0-	179	3	Y	-0-			20
08	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	3	Y	-0-			20
09	180	N	130	-0-	-50	-0-	130	3	Y	-0-			20
10	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	3	Y	-0-			20
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	Y	-0-			20
*12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	Y	-0-			20
TOTAL GAS PROD:		6,555		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445										
BLACK "A"		WELL #: 7		RRCID -> 172946		COMPL. DATE 04/01/1999		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12201 - 12387				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1860 N	1621	-0-	-239	-0-	1621	3	Y	-0-			-0-
02	1904 N	1654	-0-	-250	-0-	1654	3	Y	-0-			-0-
03	2077 N	1933	-0-	-144	-0-	1933	3	Y	-0-			-0-
04	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3	Y	-0-			-0-
05	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3	Y	-0-			-0-
06	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3	Y	-0-			-0-
07	1953 N	1938	-0-	-15	-0-	1938	3	Y	-0-			-0-
08	1891 N	1834	-0-	-57	-0-	1834	3	Y	-0-			-0-
09	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3	Y	-0-			-0-
10	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3	Y	-0-			-0-
11	1770 N	1480	-0-	-290	-0-	1480	3	Y	-0-			-0-
12	1891 N	1345	-0-	-546	-0-	1345	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK "A"		WELL #: 8		RRCID -> 173022		COMPL. DATE 04/21/1999		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12270 - 12412				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

JOHNSON, B.K. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 173090		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12266 - 12559				
01	1550 N	654	-0-	-896	-0-	654	3	Y	-0-			-0-
02	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3	Y	-0-			-0-
03	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3	Y	-0-			-0-
04	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3	Y	-0-			-0-
05	1705 N	1650	-0-	-55	-0-	1650	3	Y	-0-			-0-
06	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3	Y	-0-			-0-
07	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3	Y	-0-			-0-
08	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3	Y	-0-			-0-
09	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3	Y	-0-			-0-
10	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3	Y	-0-			-0-
11	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3	Y	-0-			-0-
*12	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP																	
JOHNSON, B.K. "A"																	
WELL #: 3										RRCID -> 173096		COMPL. DATE 04/10/1999		TOTAL DEPTH 12840		PERF.12457 - 12808	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
01		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		Y	-0-			-0-			
02		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		Y	-0-			-0-			
03		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		Y	-0-			-0-			
04		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		Y	-0-			-0-			
05		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		Y	-0-			-0-			
06		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		Y	-0-			-0-			
07		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		Y	-0-			-0-			
08		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		Y	-0-			-0-			
09		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		Y	-0-			-0-			
10		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		Y	-0-			-0-			
11		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		Y	-0-			-0-			
*12		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		Y	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:			2,555			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HIGH "A"										WELL #: 1		RRCID -> 173401		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12141 - 12463	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

JOHNSON, B.K. "A"										WELL #: 4		RRCID -> 173448		COMPL. DATE 05/29/1999		TOTAL DEPTH 12950		PERF.12437 - 12771	
01	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3		Y	-0-			28					
02	1736	N	1638	-0-	-98	-0-	1638	3		Y	-0-			28					
03	1829	N	1740	-0-	-89	-0-	1740	3		Y	-0-			28					
04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3		Y	-0-			28					
05	1829	N	1816	-0-	-13	-0-	1816	3		Y	-0-			28					
06	1680	N	1533	-0-	-147	-0-	1533	3		Y	-0-			28					
07	1829	N	1066	-0-	-763	-0-	1066	3		Y	-0-			28					
08	1829	N	1557	-0-	-272	-0-	1557	3		Y	-0-			28					
09	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3		Y	-0-			28					
10	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3		Y	-0-			28					
11	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3		Y	-0-			28					
12	1829	N	1440	-0-	-389	-0-	1440	3		Y	-0-			28					
TOTAL GAS PROD:			19,447			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
EDWARDS "A" WELL #: 1 RRCID -> 173450 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12916 - 13424													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		93 N	19	-0-	-74	-0-	19	3		Y	-0-		-0-
02		84 N	10	-0-	-74	-0-	10	3		Y	-0-		-0-
03		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		Y	-0-		-0-
04		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		Y	-0-		-0-
05		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		Y	-0-		-0-
06		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		Y	-0-		-0-
07		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		Y	-0-		-0-
08		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		Y	-0-		-0-
09		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		Y	-0-		-0-
10		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		Y	-0-		-0-
11		60 N	41	-0-	-19	-0-	41	3		Y	-0-		-0-
12		62 N	37	-0-	-25	-0-	37	3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			571		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LANE "A" WELL #: 1R RRCID -> 173807 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 13216 PERF.12966 - 13027													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HIGH "A" WELL #: 6 RRCID -> 173968 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12090 - 12396													
01	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3		Y	-0-		129
02	1708	N	884	-0-	-824	-0-	884	3		Y	-0-		129
03	2542	N	2434	-0-	-108	-0-	2434	3		Y	-0-		129
04	2340	N	2225	-0-	-115	-0-	2225	3		Y	-0-		129
05	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3		Y	-0-		129
06	2370	N	2217	-0-	-153	-0-	2217	3		Y	-0-		129
07	2294	N	2257	-0-	-37	-0-	2257	3		Y	-0-		129
08	2325	N	2197	-0-	-128	-0-	2197	3		Y	-0-		129
09	2220	N	1840	-0-	-380	-0-	1840	3		Y	-0-		129
10	2263	N	1846	-0-	-417	-0-	1846	3		Y	-0-		129
11	2130	N	1932	-0-	-198	-0-	1932	3		Y	-0-		129
12	1891	N	1855	-0-	-36	-0-	1855	3		Y	-0-		129
TOTAL GAS PROD:			24,409		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445											
HIGH "A"		WELL #: 5		RRCID -> 173971		COMPL. DATE 06/19/1999		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11974 - 12294					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3		Y	-0-			-0-
02	476 N	377	-0-	-99	-0-	377	3		Y	-0-			-0-
03	527 N	274	-0-	-253	-0-	274	3		Y	-0-			-0-
04	540 N	325	-0-	-215	-0-	325	3		Y	-0-			-0-
05	403 N	379	-0-	-24	-0-	379	3		Y	-0-			-0-
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3		Y	-0-			-0-
07	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3		Y	-0-			-0-
08	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3		Y	-0-			-0-
09	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3		Y	-0-			-0-
10	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3		Y	-0-			-0-
11	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3		Y	-0-			-0-
*12	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,094		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HIGH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 173973		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 12524 PERF.12057 - 12394					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3503 X	3460	-0-	-43	-0-	3460	3		Y	-0-			57
02	3332 X	3061	-0-	-271	-0-	3061	3		Y	-0-			57
03	3689 X	2608	-0-	-1081	-0-	2608	3		Y	-0-			57
04	3570 X	2379	-0-	-1191	-0-	2379	3		Y	-0-			57
05	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	3		Y	-0-			57
06	3360 X	3084	-0-	-276	-0-	3084	3		Y	-0-			57
07	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	3		Y	-0-			57
08	3658 X	3163	-0-	-495	-0-	3163	3		Y	-0-			57
09	3540 X	2704	-0-	-836	-0-	2704	3		Y	-0-			57
10	3658 X	3032	-0-	-626	-0-	3032	3		Y	-0-			57
11	3270 X	3186	-0-	-84	-0-	3186	3		Y	-0-			57
12	3379 X	3210	-0-	-169	-0-	3210	3		Y	-0-			57
TOTAL GAS PROD:		37,030		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JOHNSON "A"		WELL #: 4		RRCID -> 173974		COMPL. DATE 07/07/1999		TOTAL DEPTH 12570 PERF.12121 - 12399					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3		Y	-0-			-0-
02	1232 N	1143	-0-	-89	-0-	1143	3		Y	-0-			-0-
03	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3		Y	-0-			-0-
04	1290 N	1279	-0-	-11	-0-	1279	3		Y	-0-			-0-
05	1271 N	1257	-0-	-14	-0-	1257	3		Y	-0-			-0-
06	1320 N	1191	-0-	-129	-0-	1191	3		Y	-0-			-0-
07	1333 N	1168	-0-	-165	-0-	1168	3		Y	-0-			-0-
08	1271 N	1116	-0-	-155	-0-	1116	3		Y	-0-			-0-
09	1200 N	1135	-0-	-65	-0-	1135	3		Y	-0-			-0-
10	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3		Y	-0-			-0-
11	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3		Y	-0-			-0-
12	1178 N	1168	-0-	-10	-0-	1168	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,543		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DEW (C.V. CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP																	
JOHNSON, B.K. "B"																	
WELL #: 3										RRCID -> 173975		COMPL. DATE 07/09/1999		TOTAL DEPTH 12560		PERF.12099 - 12379	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01		871 N	871	-0-	-0-	-0-		871 3		Y	-0-			-0-			
02		812 N	769	-0-	-43	-0-		769 3		Y	-0-			-0-			
03		868 N	819	-0-	-49	-0-		819 3		Y	-0-			-0-			
04		840 N	731	-0-	-109	-0-		731 3		Y	-0-			-0-			
05		837 N	805	-0-	-32	-0-		805 3		Y	-0-			-0-			
06		818 N	818	-0-	-0-	-0-		818 3		Y	-0-			-0-			
07		744 N	474	-0-	-270	-0-		474 3		Y	-0-			-0-			
08		849 N	849	-0-	-0-	-0-		849 3		Y	-0-			-0-			
09		796 N	796	-0-	-0-	-0-		796 3		Y	-0-			-0-			
10		829 N	829	-0-	-0-	-0-		829 3		Y	-0-			-0-			
11		721 N	721	-0-	-0-	-0-		721 3		Y	-0-			-0-			
*12		677 N	677	-0-	-0-	-0-		677 3		Y	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:			9,159			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

JOHNSON "A"										CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
WELL #: 5										RRCID -> 174265		COMPL. DATE 07/29/1999		TOTAL DEPTH 12482		PERF.12104 - 12292	
01		964 N	964	-0-	-0-	-0-		964 3		Y	-0-			-0-			
02		898 N	898	-0-	-0-	-0-		898 3		Y	-0-			-0-			
03		967 N	967	-0-	-0-	-0-		967 3		Y	-0-			-0-			
04		978 N	978	-0-	-0-	-0-		978 3		Y	-0-			-0-			
05		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-		1132 3		Y	-0-			-0-			
06		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-		1183 3		Y	-0-			-0-			
07		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-		1266 3		Y	-0-			-0-			
08		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-		1216 3		Y	-0-			-0-			
09		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-		1170 3		Y	-0-			-0-			
10		1271 N	1096	-0-	-175	-0-		1096 3		Y	-0-			-0-			
11		1170 N	1053	-0-	-117	-0-		1053 3		Y	-0-			-0-			
12		1209 N	1131	-0-	-78	-0-		1131 3		Y	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:			13,054			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

JOHNSON "A"										CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
WELL #: 6										RRCID -> 174510		COMPL. DATE 07/31/1999		TOTAL DEPTH 12689		PERF.12305 - 12546	
01		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-		2359 3		Y	-0-			-0-			
02		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-		1927 3		Y	-0-			-0-			
03		2356 N	1320	-0-	-1036	-0-		1320 3		Y	-0-			-0-			
04		2280 N	1024	-0-	-1256	-0-		1024 3		Y	-0-			-0-			
05		2934 N	2934	-0-	-0-	-0-		2934 3		Y	-0-			-0-			
06		2463 N	2463	-0-	-0-	-0-		2463 3		Y	-0-			-0-			
07		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-		2430 3		Y	-0-			-0-			
08		2573 N	2329	-0-	-244	-0-		2329 3		Y	-0-			-0-			
09		2460 N	2050	-0-	-410	-0-		2050 3		Y	-0-			-0-			
10		2418 N	1808	-0-	-610	-0-		1808 3		Y	-0-			-0-			
11		2250 N	1479	-0-	-771	-0-		1479 3		Y	-0-			-0-			
12		2108 N	1501	-0-	-607	-0-		1501 3		Y	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:			23,624			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445									
JOHNSON "A"		WELL #:		7	RRCID ->	174511	COMPL. DATE	08/11/1999	TOTAL DEPTH	12561	PERF.12092 - 12402		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187 3		Y	-0-			-0-
02		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999 3		Y	-0-			-0-
03		2232 N	2060	-0-	-172	-0-	2060 3		Y	-0-			-0-
04		2130 N	1677	-0-	-453	-0-	1677 3		Y	-0-			-0-
05		2201 N	1825	-0-	-376	-0-	1825 3		Y	-0-			-0-
06		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019 3		Y	-0-			-0-
07		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258 3		Y	-0-			-0-
08		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773 3		Y	-0-			-0-
09		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757 3		Y	-0-			-0-
10		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129 3		Y	-0-			-0-
11		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187 3		Y	-0-			-0-
*12		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		24,071		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILLETT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	174656	COMPL. DATE	09/05/1999	TOTAL DEPTH	13450	PERF.12808 - 13140		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		372 N	281	-0-	-91	-0-	281 3		N	-0-			-0-
02		308 N	269	-0-	-39	-0-	269 3		N	-0-			-0-
03		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3		N	-0-			-0-
04		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3		N	-0-			-0-
05		310 N	297	-0-	-13	-0-	297 3		N	-0-			-0-
06		330 N	231	-0-	-99	-0-	231 3		N	-0-			-0-
07		434 N	222	-0-	-212	-0-	222 3		N	-0-			-0-
08		310 N	198	-0-	-112	-0-	198 3		N	-0-			-0-
09		240 N	194	-0-	-46	-0-	194 3		N	-0-			-0-
10		217 N	199	-0-	-18	-0-	199 3		N	-0-			-0-
11		180 N	156	-0-	-24	-0-	156 3		N	-0-			-0-
12		186 N	151	-0-	-35	-0-	151 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,970		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HIGH "A"		WELL #:		3	RRCID ->	174696	COMPL. DATE	08/31/1999	TOTAL DEPTH	12540	PERF.12054 - 12379		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862 3		Y	-0-			-0-
02		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638 3		Y	-0-			-0-
03		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666 3		Y	-0-			-0-
04		1800 N	1634	-0-	-166	-0-	1634 3		Y	-0-			-0-
05		1829 N	1783	-0-	-46	-0-	1783 3		Y	-0-			-0-
06		1620 N	1458	-0-	-162	-0-	1458 3		Y	-0-			-0-
07		1674 N	1358	-0-	-316	-0-	1358 3		Y	-0-			-0-
08		1798 N	1480	-0-	-318	-0-	1480 3		Y	-0-			-0-
09		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477 3		Y	-0-			-0-
10		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831 3		Y	-0-			-0-
11		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804 3		Y	-0-			-0-
*12		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,836		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP			//CONT.//		495445									
TURNER "A"			WELL #:		2	RRCID -> 174697			COMPL. DATE 08/18/1999		TOTAL DEPTH 12880 PERF.12309 - 12642			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		837 N	125	-0-	-712	-0-	125	3		Y	-0-			-0-
02		728 N	125	-0-	-603	-0-	125	3		Y	-0-			-0-
03		744 N	479	-0-	-265	-0-	479	3		Y	-0-			-0-
04		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		Y	-0-			-0-
05		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3		Y	-0-			-0-
06		450 N	418	-0-	-32	-0-	418	3		Y	-0-			-0-
07		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3		Y	-0-			-0-
08		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3		Y	-0-			-0-
09		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		Y	-0-			-0-
10		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		Y	-0-			-0-
11		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3		Y	-0-			-0-
12		248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,546		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BLACK "A"			WELL #:		11	RRCID -> 174885			COMPL. DATE 08/09/1999		TOTAL DEPTH 13022 PERF.12546 - 12804			
01		1054 X	1049	-0-	-5	-0-	1049	3		Y	-0-			-0-
02		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3		Y	-0-			-0-
03		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		Y	-0-			-0-
04		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3		Y	-0-			-0-
05		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3		Y	-0-			-0-
06		120 N	18	-0-	-102	-0-	18	3		Y	-0-			-0-
07		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3		Y	-0-			-0-
08		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3		Y	-0-			-0-
09		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3		Y	-0-			-0-
10		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3		Y	-0-			-0-
11		450 N	402	-0-	-48	-0-	402	3		Y	-0-			-0-
12		465 N	350	-0-	-115	-0-	350	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,549		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LANE "A"			WELL #:		3	RRCID -> 174976			COMPL. DATE 08/27/1999		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12657 - 12972			
01		1767 N	1495	-0-	-272	-0-	1495	3		Y	-0-			-0-
02		1624 N	1495	-0-	-129	-0-	1495	3		Y	-0-			-0-
03		1643 N	1571	-0-	-72	-0-	1571	3		Y	-0-			-0-
04		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3		Y	-0-			-0-
05		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3		Y	-0-			-0-
06		1530 N	1416	-0-	-114	-0-	1416	3		Y	-0-			-0-
07		1767 N	1437	-0-	-330	-0-	1437	3		Y	-0-			-0-
08		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3		Y	-0-			-0-
09		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3		Y	-0-			-0-
10		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3		Y	-0-			-0-
11		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3		Y	-0-			-0-
*12		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,229		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
BLACK "A"		WELL #:		10	RRCID ->	174978	COMPL. DATE	08/06/1999	TOTAL DEPTH	12780	PERF.12249 - 12584	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918 3		Y	-0-		-0-
02		1736 N	1316	-0-	-420	-0-	1316 3		Y	-0-		-0-
03		1581 N	1353	-0-	-228	-0-	1353 3		Y	-0-		-0-
04		1860 N	1620	-0-	-240	-0-	1620 3		Y	-0-		-0-
05		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634 3		Y	-0-		-0-
06		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590 3		Y	-0-		-0-
07		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682 3		Y	-0-		-0-
08		1643 N	1641	-0-	-2	-0-	1641 3		Y	-0-		-0-
09		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729 3		Y	-0-		-0-
10		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741 3		Y	-0-		-0-
11		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676 3		Y	-0-		-0-
12		1705 N	1681	-0-	-24	-0-	1681 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		19,581		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #:		5	RRCID ->	174979	COMPL. DATE	09/09/1999	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12360 - 12601	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1302 N	426	-0-	-876	-0-	426 3		Y	-0-		-0-
02		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3		Y	-0-		-0-
03		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 3		Y	-0-		-0-
04		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603 3		Y	-0-		-0-
05		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633 3		Y	-0-		-0-
06		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902 3		Y	-0-		-0-
07		1643 N	611	-0-	-1032	-0-	611 3		Y	-0-		-0-
08		310 N	156	-0-	-154	-0-	156 3		Y	-0-		-0-
09		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3		Y	-0-		-0-
10		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3		Y	-0-		-0-
11		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3		Y	-0-		-0-
12		310 N	213	-0-	-97	-0-	213 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,003		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LANCASTER "A"		WELL #:		2	RRCID ->	175168	COMPL. DATE	07/21/1999	TOTAL DEPTH	13240	PERF.12693 - 13057	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 3		Y	-0-		-0-
02		981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 3		Y	-0-		-0-
03		995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 3		Y	-0-		-0-
04		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 3		Y	-0-		-0-
05		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 3		Y	-0-		-0-
06		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157 3		Y	-0-		-0-
07		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 3		Y	-0-		-0-
08		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196 3		Y	-0-		-0-
09		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 3		Y	-0-		-0-
10		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 3		Y	-0-		-0-
11		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 3		Y	-0-		-0-
*12		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,981		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445									
HALBERT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	175262	COMPL. DATE	10/08/1999	TOTAL DEPTH	13410	PERF.12828 - 13207		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-			-0-
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26	3		N	-0-			-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-			-0-
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-			-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3		N	-0-			-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		537		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JOHNSON, B.K. "B"		WELL #:		4	RRCID ->	175548	COMPL. DATE	09/08/1999	TOTAL DEPTH	12570	PERF.12136 - 12408		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LANCASTER "A"		WELL #:		3	RRCID ->	175723	COMPL. DATE	09/24/1999	TOTAL DEPTH	13337	PERF.13084 - 13186		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5859 X	4141	-0-	-1718	-0-	4141	3		Y	-0-			-0-
02	5124 X	76	-0-	-5048	-0-	76	3		Y	-0-			-0-
03	5766 X	113	-0-	-5653	-0-	113	3		Y	-0-			-0-
04	5580 X	4990	-0-	-590	-0-	4990	3		Y	-0-			-0-
05	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	5987	3		Y	-0-			-0-
06	5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	3		Y	-0-			-0-
07	6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	6065	3		Y	-0-			-0-
08	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	6007	3		Y	-0-			-0-
09	5790 X	5696	-0-	-94	-0-	5696	3		Y	-0-			-0-
10	5983 X	5964	-0-	-19	-0-	5964	3		Y	-0-			-0-
11	5790 X	5747	-0-	-43	-0-	5747	3		Y	-0-			-0-
12	5983 X	5784	-0-	-199	-0-	5784	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		56,368		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445													
LANE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 175756		COMPL. DATE 11/11/1999		TOTAL DEPTH 13028 PERF.12552 - 12908							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	3			Y	-0-				-0-
02	168 N	135	-0-	-33	-0-	135	3			Y	-0-				-0-
03	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3			Y	-0-				-0-
04	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	3			Y	-0-				-0-
05	155 N	116	-0-	-39	-0-	116	3			Y	-0-				-0-
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-				-0-
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-				-0-
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-				-0-
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-				-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-				-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-				-0-
*12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,663		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MCADAMS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 175757		COMPL. DATE 10/15/1999		TOTAL DEPTH 12960 PERF.12502 - 12767							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	1643 N	1600	-0-	-43	-0-	1600	3			Y	-0-				-0-
02	1512 N	1109	-0-	-403	-0-	1109	3			Y	-0-				-0-
03	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			Y	-0-				-0-
04	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			Y	-0-				-0-
05	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			Y	-0-				-0-
06	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			Y	-0-				-0-
07	2046 N	1762	-0-	-284	-0-	1762	3			Y	-0-				-0-
08	1922 N	1666	-0-	-256	-0-	1666	3			Y	-0-				-0-
09	1830 N	1638	-0-	-192	-0-	1638	3			Y	-0-				-0-
10	1767 N	1650	-0-	-117	-0-	1650	3			Y	-0-				-0-
11	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			Y	-0-				-0-
12	1705 N	1684	-0-	-21	-0-	1684	3			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		19,989		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 7		RRCID -> 176126		COMPL. DATE 10/22/1999		TOTAL DEPTH 12668 PERF.12149 - 12478							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	248 N	146	-0-	-102	-0-	146	3			Y	-0-				-0-
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-				-0-
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-				-0-
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-				-0-
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-				-0-
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-				-0-
07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-				-0-
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-				-0-
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-				-0-
10	341 N	259	-0-	-82	-0-	259	3			Y	-0-				-0-
11	300 N	265	-0-	-35	-0-	265	3			Y	-0-				-0-
12	341 N	222	-0-	-119	-0-	222	3			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,093		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445										
HIGH "A"		WELL #: 9		RRCID -> 176128		COMPL. DATE 10/21/1999		TOTAL DEPTH 12410 PERF.11929 - 12251				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	Y	-0-			-0-
02	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3	Y	-0-			-0-
03	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3	Y	-0-			-0-
04	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3	Y	-0-			-0-
05	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3	Y	-0-			-0-
06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3	Y	-0-			-0-
07	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3	Y	-0-			-0-
08	1178 N	940	-0-	-238	-0-	940	3	Y	-0-			-0-
09	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3	Y	-0-			-0-
10	992 N	928	-0-	-64	-0-	928	3	Y	-0-			-0-
11	900 N	864	-0-	-36	-0-	864	3	Y	-0-			-0-
12	930 N	909	-0-	-21	-0-	909	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS "A"		WELL #: 1R		RRCID -> 176129		COMPL. DATE 11/04/1999		TOTAL DEPTH 13505 PERF.13215 - 13296				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
01	7368 X	7368	-0-	-0-	-0-	7368	3	Y	-0-			114
02	7265 X	7265	-0-	-0-	-0-	7265	3	Y	-0-			114
03	8348 X	8348	-0-	-0-	-0-	8348	3	Y	-0-			114
04	7567 X	7567	-0-	-0-	-0-	7567	3	Y	-0-			114
05	8029 X	7473	-0-	-556	-0-	7473	3	Y	-0-			114
06	8070 X	6714	-0-	-1356	-0-	6714	3	Y	-0-			114
07	8339 X	7181	-0-	-1158	-0-	7181	3	Y	-0-			114
08	7192 X	5498	-0-	-1694	-0-	5498	3	Y	-0-			114
09	6960 X	6874	-0-	-86	-0-	6874	3	Y	-0-			114
10	7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	7301	3	Y	-0-			114
11	7011 X	7011	-0-	-0-	-0-	7011	3	Y	-0-			114
12	7192 X	7130	-0-	-62	-0-	7130	3	Y	-0-			114

TOTAL GAS PROD: 85,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR "A"		WELL #: 1		RRCID -> 176136		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12418 - 12501				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445									
LANE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	176137	COMPL. DATE	12/08/1999	TOTAL DEPTH	13430	PERF.13185 - 13324		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	3		Y	-0-			-0-
02	4172 X	2351	-0-	-1821	-0-	2351	3		Y	-0-			-0-
03	4371 X	66	-0-	-4305	-0-	66	3		Y	-0-			-0-
04	3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-				Y	-0-			-0-
05	4061 X	561	-0-	-3500	-0-	561	3		Y	-0-			-0-
06	8042 X	8042	-0-	-0-	-0-	8042	3		Y	-0-			-0-
07	6759 X	6759	-0-	-0-	-0-	6759	3		Y	-0-			-0-
08	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	3		Y	-0-			-0-
09	6630 X	5395	-0-	-1235	-0-	5395	3		Y	-0-			-0-
10	6851 X	5305	-0-	-1546	-0-	5305	3		Y	-0-			-0-
11	6630 X	4828	-0-	-1802	-0-	4828	3		Y	-0-			-0-
12	6758 X	4503	-0-	-2255	-0-	4503	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		47,633		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JOHNSON "A"		WELL #:		8	RRCID ->	176139	COMPL. DATE	12/03/1999	TOTAL DEPTH	12352	PERF.11996 - 12188		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1829 N	1428	-0-	-401	-0-	1428	3		Y	-0-			-0-
02	1680 N	1624	-0-	-56	-0-	1624	3		Y	-0-			-0-
03	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3		Y	-0-			-0-
04	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3		Y	-0-			-0-
05	1798 N	1735	-0-	-63	-0-	1735	3		Y	-0-			-0-
06	1710 N	1659	-0-	-51	-0-	1659	3		Y	-0-			-0-
07	1736 N	1691	-0-	-45	-0-	1691	3		Y	-0-			-0-
08	1674 N	1348	-0-	-326	-0-	1348	3		Y	-0-			-0-
09	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3		Y	-0-			-0-
10	1674 N	1512	-0-	-162	-0-	1512	3		Y	-0-			-0-
11	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3		Y	-0-			-0-
*12	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,513		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #:		5	RRCID ->	176140	COMPL. DATE	12/21/1999	TOTAL DEPTH	12585	PERF.12234 - 12436		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3		Y	-0-			-0-
02	868 N	837	-0-	-31	-0-	837	3		Y	-0-			-0-
03	1023 N	956	-0-	-67	-0-	956	3		Y	-0-			-0-
04	960 N	809	-0-	-151	-0-	809	3		Y	-0-			-0-
05	930 N	852	-0-	-78	-0-	852	3		Y	-0-			-0-
06	930 N	842	-0-	-88	-0-	842	3		Y	-0-			-0-
07	837 N	836	-0-	-1	-0-	836	3		Y	-0-			-0-
08	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3		Y	-0-			-0-
09	840 N	287	-0-	-553	-0-	287	3		Y	-0-			-0-
10	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	3		Y	-0-			-0-
11	810 N	709	-0-	-101	-0-	709	3		Y	-0-			-0-
*12	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,764		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 LANCASTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 176142 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 13287 PERF.12735 - 13106

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		Y	-0-			-0-	
02		252 N	187	-0-	-65	-0-	187	3		Y	-0-			-0-	
03		248 N	227	-0-	-21	-0-	227	3		Y	-0-			-0-	
04		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		Y	-0-			-0-	
05		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		Y	-0-			-0-	
06		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		Y	-0-			-0-	
07		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		Y	-0-			-0-	
08		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		Y	-0-			-0-	
09		240 N	229	-0-	-11	-0-	229	3		Y	-0-			-0-	
10		248 N	243	-0-	-5	-0-	243	3		Y	-0-			-0-	
11		240 N	219	-0-	-21	-0-	219	3		Y	-0-			-0-	
12		248 N	226	-0-	-22	-0-	226	3		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,751											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

JOHNSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 176143 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12370 - 12662

01		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3		Y	-0-			-0-	
02		1288 N	972	-0-	-316	-0-	972	3		Y	-0-			-0-	
03		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3		Y	-0-			-0-	
04		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3		Y	-0-			-0-	
05		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3		Y	-0-			-0-	
06		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3		Y	-0-			-0-	
07		1364 N	1299	-0-	-65	-0-	1299	3		Y	-0-			-0-	
08		1364 N	1254	-0-	-110	-0-	1254	3		Y	-0-			-0-	
09		1320 N	1149	-0-	-171	-0-	1149	3		Y	-0-			-0-	
10		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3		Y	-0-			-0-	
11		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3		Y	-0-			-0-	
12		1178 N	1172	-0-	-6	-0-	1172	3		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			15,029											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MCADAMS "A" WELL #: 11 RRCID -> 176144 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 12320 PERF.12371 - 12692

01		620 N	93	-0-	-527	-0-	93	3		Y	-0-			-0-	
02		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		Y	-0-			-0-	
03		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3		Y	-0-			-0-	
04		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3		Y	-0-			-0-	
05		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		Y	-0-			-0-	
06		570 N	321	-0-	-249	-0-	321	3		Y	-0-			-0-	
07		527 N	264	-0-	-263	-0-	264	3		Y	-0-			-0-	
08		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		Y	-0-			-0-	
09		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		Y	-0-			-0-	
10		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		Y	-0-			-0-	
11		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		Y	-0-			-0-	
*12		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,721											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445														
LANCASTER "A"		WELL #: 5		RRCID -> 176159		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 13125 PERF.12604 - 12963								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILLETT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 176184		COMPL. DATE 01/29/2000		TOTAL DEPTH 13595 PERF.12802 - 13117								
01	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3	N	-0-							-0-
02	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3	N	-0-							-0-
03	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3	N	-0-							-0-
04	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3	N	-0-							-0-
05	682 N	650	-0-	-32	-0-	650	3	N	-0-							-0-
06	660 N	538	-0-	-122	-0-	538	3	N	-0-							-0-
07	682 N	442	-0-	-240	-0-	442	3	N	-0-							-0-
08	651 N	398	-0-	-253	-0-	398	3	N	-0-							-0-
09	540 N	321	-0-	-219	-0-	321	3	N	-0-							-0-
10	434 N	352	-0-	-82	-0-	352	3	N	-0-							-0-
11	390 N	282	-0-	-108	-0-	282	3	N	-0-							-0-
12	341 N	278	-0-	-63	-0-	278	3	N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		7,741				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 176186		COMPL. DATE 02/04/2000		TOTAL DEPTH 12618 PERF.12170 - 12463								
01	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3	Y	-0-							-0-
02	1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3	Y	-0-							-0-
03	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3	Y	-0-							-0-
04	2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3	Y	-0-							-0-
05	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3	Y	-0-							-0-
06	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3	Y	-0-							-0-
07	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3	Y	-0-							-0-
08	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3	Y	-0-							-0-
09	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3	Y	-0-							-0-
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3	Y	-0-							-0-
11	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3	Y	-0-							-0-
*12	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3	Y	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		20,865				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 6 RRCID -> 176187 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12238 - 12269															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

JOHNSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 176189 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12230 - 12555															
01		93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3			Y	-0-			-0-
02		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-			-0-
03		93 N	9	-0-	-84	-0-	9	3			Y	-0-			-0-
04		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-			-0-
05		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-			-0-
06		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-			-0-
07		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-			-0-
08		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-			-0-
09		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-			-0-
10		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-			-0-
11		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-			-0-
*12		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,696			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LANE "A" WELL #: 5 RRCID -> 176522 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12466 - 12702															
01		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-			53
02		728 N	683	-0-	-45	-0-	683	3			Y	-0-			53
03		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			Y	-0-			53
04		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			Y	-0-			53
05		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			Y	-0-			53
06		930 N	696	-0-	-234	-0-	696	3			Y	-0-			53
07		2077 N	358	-0-	-1719	-0-	358	3			Y	-0-			53
08		558 N	199	-0-	-359	-0-	199	3			Y	-0-			53
09		540 N	458	-0-	-82	-0-	458	3			Y	-0-			53
10		372 N	359	-0-	-13	-0-	359	3			Y	-0-			53
11		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-			53
12		465 N	418	-0-	-47	-0-	418	3			Y	-0-			53
TOTAL GAS PROD:			8,702			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445									
TURNER "A"		WELL #:		3	RRCID ->	176716	COMPL. DATE	01/28/2000	TOTAL DEPTH	13170	PERF.12652 - 12886		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3		Y	-0-			17
02	980 N	427	-0-	-553	-0-	427	3		Y	-0-			17
03	1085 N	143	-0-	-942	-0-	143	3		Y	-0-			17
04	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-				Y	-0-			17
05	465 N	151	-0-	-314	-0-	151	3		Y	-0-			17
06	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3		Y	-0-			17
07	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3		Y	-0-			17
08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3		Y	-0-			17
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		Y	-0-			17
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		Y	-0-			17
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		Y	-0-			17
*12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		Y	-0-			17
TOTAL GAS PROD:		4,823		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LAMBERT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	176717	COMPL. DATE	02/18/2000	TOTAL DEPTH	13750	PERF.13454 - 13556		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JOHNSON "A"		WELL #:		13	RRCID ->	176720	COMPL. DATE	02/10/2000	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10106 - 12256		
01	1643 N	1538	-0-	-105	-0-	1538	3		Y	-0-			-0-
02	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3		Y	-0-			-0-
03	1612 N	1549	-0-	-63	-0-	1549	3		Y	-0-			-0-
04	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3		Y	-0-			-0-
05	1736 N	1671	-0-	-65	-0-	1671	3		Y	-0-			-0-
06	1500 N	1467	-0-	-33	-0-	1467	3		Y	-0-			-0-
07	1736 N	1346	-0-	-390	-0-	1346	3		Y	-0-			-0-
08	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3		Y	-0-			-0-
09	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3		Y	-0-			-0-
10	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3		Y	-0-			-0-
11	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3		Y	-0-			-0-
12	1550 N	917	-0-	-633	-0-	917	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,520		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE										
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445																
LANE "A"		WELL #: 7		RRCID -> 177151		COMPL. DATE 02/24/2000		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12467 - 12706										
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

STEPHENS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 177313		COMPL. DATE 02/24/2000		TOTAL DEPTH 13409 PERF.14040 - 15157				
01	7347	X	7010	-0-	-337	-0-	7010	3	Y	-0-	-0-	
02	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	3	Y	-0-	-0-	
03	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	6564	3	Y	-0-	-0-	
04	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	6588	3	Y	-0-	-0-	
05	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	6509	3	Y	-0-	-0-	
06	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	3	Y	-0-	-0-	
07	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	6233	3	Y	-0-	-0-	
08	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	6183	3	Y	-0-	-0-	
09	5460	X	5441	-0-	-19	-0-	5441	3	Y	-0-	-0-	
10	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5711	3	Y	-0-	-0-	
11	5460	X	5415	-0-	-45	-0-	5415	3	Y	-0-	-0-	
12	5642	X	5276	-0-	-366	-0-	5276	3	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		72,956				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TURNER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 177314		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 12935 PERF.12431 - 12716				
01	620	N	27	-0-	-593	-0-	27	3	Y	-0-	18	
02	336	N	13	-0-	-323	-0-	13	3	Y	-0-	18	
03	248	N	14	-0-	-234	-0-	14	3	Y	-0-	18	
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	18	
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-	18	
06	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	3	Y	-0-	18	
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-	18	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	18	
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-	18	
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-	18	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	18	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	18	
TOTAL GAS PROD:		61				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445														
JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 9		RRCID -> 177318		COMPL. DATE 03/08/2000		TOTAL DEPTH 12845 PERF.12230 - 12687								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HIGH "A"		WELL #: 8		RRCID -> 177320		COMPL. DATE 02/26/2000		TOTAL DEPTH 12475 PERF.12019 - 12195								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	3			Y	-0-					77
02	2912 X	2621	-0-	-291	-0-	2621	3			Y	-0-					77
03	3224 X	3142	-0-	-82	-0-	3142	3			Y	-0-					77
04	3120 X	3029	-0-	-91	-0-	3029	3			Y	-0-					77
05	3224 X	3107	-0-	-117	-0-	3107	3			Y	-0-					77
06	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	3			Y	-0-					77
07	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	3			Y	-0-					77
08	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3			Y	-0-					77
09	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	3			Y	-0-					77
10	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			Y	-0-					77
11	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3			Y	-0-					77
*12	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3			Y	-0-					77
TOTAL GAS PROD:		35,725				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HIGH "A"		WELL #: 10		RRCID -> 177321		COMPL. DATE 02/29/2000		TOTAL DEPTH 12592 PERF.12122 - 12411								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1519 N	1486	-0-	-33	-0-	1486	3			Y	-0-					-0-
02	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			Y	-0-					-0-
03	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			Y	-0-					-0-
04	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			Y	-0-					-0-
05	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			Y	-0-					-0-
06	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			Y	-0-					-0-
07	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			Y	-0-					-0-
08	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			Y	-0-					-0-
09	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			Y	-0-					-0-
10	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			Y	-0-					-0-
11	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			Y	-0-					-0-
12	1860 N	1667	-0-	-193	-0-	1667	3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		21,387				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445									
BLACK "A"		WELL #:		12	RRCID ->	177544	COMPL. DATE	03/11/2000	TOTAL DEPTH	12938	PERF.12502 - 12756		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3		Y	-0-		-0-	
02	1148 N	932	-0-	-216	-0-	932	3		Y	-0-		-0-	
03	1085 N	970	-0-	-115	-0-	970	3		Y	-0-		-0-	
04	990 N	902	-0-	-88	-0-	902	3		Y	-0-		-0-	
05	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3		Y	-0-		-0-	
06	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3		Y	-0-		-0-	
07	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3		Y	-0-		-0-	
08	1302 N	1205	-0-	-97	-0-	1205	3		Y	-0-		-0-	
09	1470 N	810	-0-	-660	-0-	810	3		Y	-0-		-0-	
10	1178 N	982	-0-	-196	-0-	982	3		Y	-0-		-0-	
11	1170 N	1101	-0-	-69	-0-	1101	3		Y	-0-		-0-	
12	837 N	714	-0-	-123	-0-	714	3		Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		12,582		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCADAMS "A"		WELL #:		8	RRCID ->	177551	COMPL. DATE	03/25/2000	TOTAL DEPTH	13060	PERF.12652 - 12990
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCADAMS "A"		WELL #:		7	RRCID ->	177552	COMPL. DATE	03/24/2000	TOTAL DEPTH	12914	PERF.12402 - 12721
01	1302 N	689	-0-	-613	-0-	689	3		Y	-0-	22
02	980 N	248	-0-	-732	-0-	248	3		Y	-0-	22
03	1550 N	1194	-0-	-356	-0-	1194	3		Y	-0-	22
04	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3		Y	-0-	22
05	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3		Y	-0-	22
06	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3		Y	-0-	22
07	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3		Y	-0-	22
08	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3		Y	-0-	22
09	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3		Y	-0-	22
10	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3		Y	-0-	22
11	1410 N	1316	-0-	-94	-0-	1316	3		Y	-0-	22
12	1457 N	909	-0-	-548	-0-	909	3		Y	-0-	22
TOTAL GAS PROD:		18,062		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445							
TURNER "A"		WELL #:		5	RRCID ->	177553	COMPL. DATE	03/16/2000	TOTAL DEPTH	12770	PERF.12269 - 12612
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638 3	Y	-0-		37
02		1232 N	1118	-0-	-114	-0-	1118 3	Y	-0-		37
03		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537 3	Y	-0-		37
04		1590 N	1488	-0-	-102	-0-	1488 3	Y	-0-		37
05		1240 N	902	-0-	-338	-0-	902 3	Y	-0-		37
06		1500 N	360	-0-	-1140	-0-	360 3	Y	-0-		37
07		1550 N	1445	-0-	-105	-0-	1445 3	Y	-0-		37
08		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731 3	Y	-0-		37
09		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516 3	Y	-0-		37
10		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353 3	Y	-0-		37
11		859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 3	Y	-0-		37
*12		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 3	Y	-0-		37
TOTAL GAS PROD:			14,506	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #:		7	RRCID ->	177740	COMPL. DATE	03/29/2000	TOTAL DEPTH	12660	PERF.12214 - 12490
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MCADAMS "A"		WELL #:		10	RRCID ->	177741	COMPL. DATE	03/17/2000	TOTAL DEPTH	13102	PERF.12619 - 12959
01		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	Y	-0-		-0-
02		84 N	74	-0-	-10	-0-	74 3	Y	-0-		-0-
03		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	Y	-0-		-0-
04		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3	Y	-0-		-0-
05		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	Y	-0-		-0-
06		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	Y	-0-		-0-
07		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3	Y	-0-		-0-
08		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	Y	-0-		-0-
09		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	Y	-0-		-0-
10		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	Y	-0-		-0-
11		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	Y	-0-		-0-
*12		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,343	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445										
LAMBERT "A"		WELL #:		2	RRCID -> 177765	COMPL. DATE	04/20/2000	TOTAL DEPTH	14063	PERF.13404 - 13779				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #:		8	RRCID -> 177766	COMPL. DATE	05/05/2000	TOTAL DEPTH	12520	PERF.12075 - 12361				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	3			Y	-0-			-0-
03	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			Y	-0-			-0-
11	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			Y	-0-			-0-
*12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,921				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JOHNSON, B. K. "A"		WELL #:		10	RRCID -> 177767	COMPL. DATE	04/14/2000	TOTAL DEPTH	13055	PERF.12465 - 12726				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			Y	-0-			-0-
02	728 N	723	-0-	-5	-0-	723	3			Y	-0-			-0-
03	806 N	792	-0-	-14	-0-	792	3			Y	-0-			-0-
04	780 N	770	-0-	-10	-0-	770	3			Y	-0-			-0-
05	806 N	736	-0-	-70	-0-	736	3			Y	-0-			-0-
06	780 N	742	-0-	-38	-0-	742	3			Y	-0-			-0-
07	806 N	660	-0-	-146	-0-	660	3			Y	-0-			-0-
08	713 N	637	-0-	-76	-0-	637	3			Y	-0-			-0-
09	690 N	618	-0-	-72	-0-	618	3			Y	-0-			-0-
10	651 N	615	-0-	-36	-0-	615	3			Y	-0-			-0-
11	630 N	618	-0-	-12	-0-	618	3			Y	-0-			-0-
*12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,362				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445							
MCADAMS "A"		WELL #:		5	RRCID ->	177768	COMPL. DATE	04/18/2000	TOTAL DEPTH	12965	PERF.12453 - 12787
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	
01	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	3	Y	-0-		-0-
02	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3	Y	-0-		-0-
03	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3	Y	-0-		-0-
04	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3	Y	-0-		-0-
05	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3	Y	-0-		-0-
06	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3	Y	-0-		-0-
07	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3	Y	-0-		-0-
08	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3	Y	-0-		-0-
09	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3	Y	-0-		-0-
10	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3	Y	-0-		-0-
11	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3	Y	-0-		-0-
*12	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		28,599		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JOHNSON, B. K. "A"		WELL #:		11	RRCID ->	177769	COMPL. DATE	04/28/2000	TOTAL DEPTH	12870	PERF.12345 - 12673
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MUNDAY "A"		WELL #:		1	RRCID ->	177772	COMPL. DATE	12/21/2001	TOTAL DEPTH	14180	PERF.13521 - 13633
01	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3	N	-0-		-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3	N	-0-		-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-		-0-
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3	N	-0-		-0-
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3	N	-0-		-0-
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3	N	-0-		-0-
09	300 N	187	-0-	-113	-0-	187	3	N	-0-		-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		-0-
11	300 N	77	-0-	-223	-0-	77	3	N	-0-		-0-
12	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,941		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445									
LANE "A"		WELL #:		6	RRCID ->	177931	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	12980	PERF.12602 - 12826		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCADAMS "A"		WELL #:		12	RRCID ->	178076	COMPL. DATE	03/28/2000	TOTAL DEPTH	13120	PERF.12678 - 13024	
01	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3		Y	-0-		-0-
02	1792 N	1640	-0-	-152	-0-	1640	3		Y	-0-		-0-
03	1984 N	1870	-0-	-114	-0-	1870	3		Y	-0-		-0-
04	1860 N	1759	-0-	-101	-0-	1759	3		Y	-0-		-0-
05	1829 N	1599	-0-	-230	-0-	1599	3		Y	-0-		-0-
06	1800 N	1506	-0-	-294	-0-	1506	3		Y	-0-		-0-
07	1829 N	1667	-0-	-162	-0-	1667	3		Y	-0-		-0-
08	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3		Y	-0-		-0-
09	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3		Y	-0-		-0-
10	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3		Y	-0-		-0-
11	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3		Y	-0-		-0-
*12	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		19,672				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MCADAMS "A"		WELL #:		13	RRCID ->	178077	COMPL. DATE	03/22/2000	TOTAL DEPTH	13100	PERF.12599 - 12908	
01	1736 N	1446	-0-	-290	-0-	1446	3		Y	-0-		-0-
02	1708 N	1039	-0-	-669	-0-	1039	3		Y	-0-		-0-
03	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3		Y	-0-		-0-
04	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3		Y	-0-		-0-
05	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3		Y	-0-		-0-
06	1770 N	1697	-0-	-73	-0-	1697	3		Y	-0-		-0-
07	1674 N	1658	-0-	-16	-0-	1658	3		Y	-0-		-0-
08	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3		Y	-0-		-0-
09	1560 N	1110	-0-	-450	-0-	1110	3		Y	-0-		-0-
10	1612 N	501	-0-	-1111	-0-	501	3		Y	-0-		-0-
11	1560 N	667	-0-	-893	-0-	667	3		Y	-0-		-0-
12	1147 N	314	-0-	-833	-0-	314	3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		15,177				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445							
LANE "A"		WELL #:		8	RRCID ->	178105	COMPL. DATE	05/26/2000	TOTAL DEPTH	13050	PERF.12525 - 12756
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 3	Y	-0-		-0-
02		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 3	Y	-0-		-0-
03		1488 N	1314	-0-	-174	-0-	1314 3	Y	-0-		-0-
04		1380 N	1321	-0-	-59	-0-	1321 3	Y	-0-		-0-
05		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392 3	Y	-0-		-0-
06		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369 3	Y	-0-		-0-
07		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410 3	Y	-0-		-0-
08		1395 N	1393	-0-	-2	-0-	1393 3	Y	-0-		-0-
09		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405 3	Y	-0-		-0-
10		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467 3	Y	-0-		-0-
11		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 3	Y	-0-		-0-
12		1457 N	1346	-0-	-111	-0-	1346 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		16,445		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #:		10	RRCID ->	178106	COMPL. DATE	06/14/2000	TOTAL DEPTH	12535	PERF.12042 - 12377
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2632 3	Y	-0-		-0-
02		2548 N	1858	-0-	-690	-0-	1858 3	Y	-0-		-0-
03		3082 N	3082	-0-	-0-	-0-	3082 3	Y	-0-		-0-
04		2957 N	2957	-0-	-0-	-0-	2957 3	Y	-0-		-0-
05		2987 N	2987	-0-	-0-	-0-	2987 3	Y	-0-		-0-
06		2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	2781 3	Y	-0-		-0-
07		3002 N	3002	-0-	-0-	-0-	3002 3	Y	-0-		-0-
08		2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	2944 3	Y	-0-		-0-
09		2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2474 3	Y	-0-		-0-
10		2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514 3	Y	-0-		-0-
11		2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413 3	Y	-0-		-0-
*12		2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		32,132		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JOHNSON, B. K. "A"		WELL #:		13	RRCID ->	178107	COMPL. DATE	05/24/2000	TOTAL DEPTH	12820	PERF.12268 - 12502
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 3	Y	-0-		-0-
02		840 N	650	-0-	-190	-0-	650 3	Y	-0-		-0-
03		682 N	678	-0-	-4	-0-	678 3	Y	-0-		-0-
04		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 3	Y	-0-		-0-
05		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 3	Y	-0-		-0-
06		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 3	Y	-0-		-0-
07		713 N	712	-0-	-1	-0-	712 3	Y	-0-		-0-
08		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 3	Y	-0-		-0-
09		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 3	Y	-0-		-0-
10		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 3	Y	-0-		-0-
11		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 3	Y	-0-		-0-
*12		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,589		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
BLACK "A" WELL #: 13 RRCID -> 178506 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13020 - 13138												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01		3193 X	3125	-0-	-68	-0-	3125	3		Y	-0-	-0-
02		3024 X	2865	-0-	-159	-0-	2865	3		Y	-0-	-0-
03		3348 X	3241	-0-	-107	-0-	3241	3		Y	-0-	-0-
04		3240 X	3128	-0-	-112	-0-	3128	3		Y	-0-	-0-
05		3162 X	3147	-0-	-15	-0-	3147	3		Y	-0-	-0-
06		3150 X	3035	-0-	-115	-0-	3035	3		Y	-0-	-0-
07		3255 X	3149	-0-	-106	-0-	3149	3		Y	-0-	-0-
08		3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	3		Y	-0-	-0-
09		3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	3		Y	-0-	-0-
10		3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	3		Y	-0-	-0-
11		3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	3		Y	-0-	-0-
12		3224 X	3211	-0-	-13	-0-	3211	3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			38,153			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BURLESON "A" WELL #: 11 RRCID -> 178553 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12236 - 12835												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01		1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3		N	-0-	20
02		1576 X	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3		N	-0-	20
03		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3		N	-0-	20
04		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3		N	-0-	20
05		1054 N	1041	-0-	-13	-0-	1041	3		N	-0-	20
06		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3		N	-0-	20
07		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3		N	-0-	20
08		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3		N	-0-	20
09		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3		N	-0-	20
10		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3		N	-0-	20
11		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3		N	-0-	20
*12		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3		N	-0-	20
TOTAL GAS PROD:			21,255			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BLACK "A" WELL #: 14 RRCID -> 178663 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12222 - 12524												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01		1891 N	1853	-0-	-38	-0-	1853	3		Y	-0-	-0-
02		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3		Y	-0-	-0-
03		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3		Y	-0-	-0-
04		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3		Y	-0-	-0-
05		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3		Y	-0-	-0-
06		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3		Y	-0-	-0-
07		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3		Y	-0-	-0-
08		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3		Y	-0-	-0-
09		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3		Y	-0-	-0-
10		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3		Y	-0-	-0-
11		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3		Y	-0-	-0-
*12		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			22,715			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 9 RRCID -> 178664 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12240 - 12442												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		868 N	464	-0-	-404	-0-		464 3		Y	-0-	-0-
02		420 N	413	-0-	-7	-0-		413 3		Y	-0-	-0-
03		620 N	146	-0-	-474	-0-		146 3		Y	-0-	-0-
04		450 N	34	-0-	-416	-0-		34 3		Y	-0-	-0-
05		465 N	25	-0-	-440	-0-		25 3		Y	-0-	-0-
06		150 N	36	-0-	-114	-0-		36 3		Y	-0-	-0-
07		31 N	21	-0-	-10	-0-		21 3		Y	-0-	-0-
08		31 N	9	-0-	-22	-0-		9 3		Y	-0-	-0-
09		30 N	6	-0-	-24	-0-		6 3		Y	-0-	-0-
10		31 N	25	-0-	-6	-0-		25 3		Y	-0-	-0-
11		271 N	271	-0-	-0-	-0-		271 3		Y	-0-	-0-
*12		86 N	86	-0-	-0-	-0-		86 3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,536			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 11 RRCID -> 178665 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12199 - 12332												
01		1922 N	971	-0-	-951	-0-		971 3		Y	-0-	-0-
02		2744 X	595	-0-	-2149	-0-		595 3		Y	-0-	-0-
03		2945 X	1670	-0-	-1275	-0-		1670 3		Y	-0-	-0-
04		2850 X	432	-0-	-2418	-0-		432 3		Y	-0-	-0-
05		2914 X	314	-0-	-2600	-0-		314 3		Y	-0-	-0-
06		1620 X	627	-0-	-993	-0-		627 3		Y	-0-	-0-
07		1674 X	989	-0-	-685	-0-		989 3		Y	-0-	-0-
08		1674 X	1026	-0-	-648	-0-		1026 3		Y	-0-	-0-
09		1043 X	1043	-0-	-0-	-0-		1043 3		Y	-0-	-0-
10		1088 X	1088	-0-	-0-	-0-		1088 3		Y	-0-	-0-
11		1045 X	1045	-0-	-0-	-0-		1045 3		Y	-0-	-0-
12		1085 X	1067	-0-	-18	-0-		1067 3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			10,867			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BLAIR "A" WELL #: 4 RRCID -> 178667 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12539 - 12616												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
LANE "A" WELL #: 9 RRCID -> 178668 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 13370 PERF.12778 - 13181														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		11973 X	11973	-0-	-0-	-0-	11973	3		Y	-0-			-0-
02		10192 X	7863	-0-	-2329	-0-	7863	3		Y	-0-			-0-
03		11284 X	9688	-0-	-1596	-0-	9688	3		Y	-0-			-0-
04		10943 X	10943	-0-	-0-	-0-	10943	3		Y	-0-			-0-
05		11284 X	10990	-0-	-294	-0-	10989	3	1 9	Y	1	1 1		-0-
06		10920 X	8925	-0-	-1995	-0-	8925	3		Y	-0-			-0-
07		11284 X	11074	-0-	-210	-0-	11073	3	1 9	Y	1	1 1		-0-
08		10607 X	10607	-0-	-0-	-0-	10607	3		Y	-0-			-0-
09		10260 X	8325	-0-	-1935	-0-	8325	3		Y	-0-			-0-
10		10602 X	9366	-0-	-1236	-0-	9366	3		Y	-0-			-0-
11		10260 X	10107	-0-	-153	-0-	10106	3	1 9	Y	1	1 1		-0-
12		10602 X	9875	-0-	-727	-0-	9875	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			119,736			TOTAL CONDENSATE PROD:			3					

BLAIR "A" WELL #: 2 RRCID -> 178671 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 13177 PERF.12369 - 12698														
01		2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	3		Y	-0-			-0-
02		2352 X	1921	-0-	-431	-0-	1921	3		Y	-0-			-0-
03		2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3		Y	-0-			-0-
04		2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3		Y	-0-			-0-
05		2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3		Y	-0-			-0-
06		2700 X	2506	-0-	-194	-0-	2506	3		Y	-0-			-0-
07		2790 X	2558	-0-	-232	-0-	2558	3		Y	-0-			-0-
08		2542 N	2522	-0-	-20	-0-	2522	3		Y	-0-			-0-
09		2520 N	2364	-0-	-156	-0-	2364	3		Y	-0-			-0-
10		2573 N	2509	-0-	-64	-0-	2509	3		Y	-0-			-0-
11		2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3		Y	-0-			-0-
12		2449 N	2350	-0-	-99	-0-	2350	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			29,560			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BURKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 178672 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 13822 PERF.14060 - 14305														
01		961 N	733	-0-	-228	-0-	733	3		Y	-0-			-0-
02		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3		Y	-0-			-0-
03		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3		Y	-0-			-0-
04		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3		Y	-0-			-0-
05		1302 N	1124	-0-	-178	-0-	1124	3		Y	-0-			-0-
06		1260 N	1216	-0-	-44	-0-	1216	3		Y	-0-			-0-
07		1178 N	808	-0-	-370	-0-	808	3		Y	-0-			-0-
08		1488 X	1056	-0-	-432	-0-	1056	3		Y	-0-			-0-
09		1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3		Y	-0-			-0-
10		1271 X	1115	-0-	-156	-0-	1115	3		Y	-0-			-0-
11		1230 X	965	-0-	-265	-0-	965	3		Y	-0-			-0-
*12		2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,798			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 12 RRCID -> 178896 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12369 - 12721														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 14 RRCID -> 179045 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 12999 PERF.12451 - 12813														
01		2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3		Y	-0-			15
02		2492 N	2249	-0-	-243	-0-	2249	3		Y	-0-			15
03		2666 N	2615	-0-	-51	-0-	2615	3		Y	-0-			15
04		2520 N	2373	-0-	-147	-0-	2373	3		Y	-0-			15
05		2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3		Y	-0-			15
06		2520 N	2460	-0-	-60	-0-	2460	3		Y	-0-			15
07		2449 N	2272	-0-	-177	-0-	2272	3		Y	-0-			15
08		2511 N	2128	-0-	-383	-0-	2128	3		Y	-0-			15
09		2460 N	2017	-0-	-443	-0-	2017	3		Y	-0-			15
10		2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3		Y	-0-			15
11		2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3		Y	-0-			15
*12		2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3		Y	-0-			15
TOTAL GAS PROD:			28,922			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BLAIR "A" WELL #: 3 RRCID -> 179069 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12562 - 12660														
01		2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	3		Y	-0-			-0-
02		3444 X	2011	-0-	-1433	-0-	2011	3		Y	-0-			-0-
03		3782 X	3609	-0-	-173	-0-	3609	3		Y	-0-			-0-
04		3660 X	3519	-0-	-141	-0-	3519	3		Y	-0-			-0-
05		3782 X	3014	-0-	-768	-0-	3014	3		Y	-0-			-0-
06		3480 X	3404	-0-	-76	-0-	3404	3		Y	-0-			-0-
07		3627 X	3376	-0-	-251	-0-	3376	3		Y	-0-			-0-
08		3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	3		Y	-0-			-0-
09		3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	3		Y	-0-			-0-
10		3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3		Y	-0-			-0-
11		3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	3		Y	-0-			-0-
*12		3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			38,609			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
STEPHENS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179178 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 13520 PERF.14173 - 15181														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-				Y	-0-			13
02		1092 X	-0-	-0-	-1092	-0-				Y	-0-			13
03		925 X	925	-0-	-0-	-0-	925	3		Y	-0-			13
04		4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	3		Y	-0-			13
05		598 X	598	-0-	-0-	-0-	598	3		Y	-0-			13
06		3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	3		Y	-0-			13
07		5053 X	3909	-0-	-1144	-0-	3909	3		Y	-0-			13
08		2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3		Y	-0-			13
09		1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3		Y	-0-			13
10		1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3		Y	-0-			13
11		1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3		Y	-0-			13
*12		2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3		Y	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 23,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR "A" WELL #: 5 RRCID -> 179338 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12343 - 12687														
01		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3		Y	-0-			-0-
02		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3		Y	-0-			-0-
03		620 N	599	-0-	-21	-0-	599	3		Y	-0-			-0-
04		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3		Y	-0-			-0-
05		620 N	602	-0-	-18	-0-	602	3		Y	-0-			-0-
06		570 N	558	-0-	-12	-0-	558	3		Y	-0-			-0-
07		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3		Y	-0-			-0-
08		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3		Y	-0-			-0-
09		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3		Y	-0-			-0-
10		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3		Y	-0-			-0-
11		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3		Y	-0-			-0-
*12		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THIGPEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 179438 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13122 - 13234														
01		3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	3		Y	-0-			-0-
02		3668 X	3528	-0-	-140	-0-	3528	3		Y	-0-			-0-
03		4061 X	4018	-0-	-43	-0-	4018	3		Y	-0-			-0-
04		3930 X	3618	-0-	-312	-0-	3618	3		Y	-0-			-0-
05		3999 X	2764	-0-	-1235	-0-	2764	3		Y	-0-			-0-
06		3900 X	3262	-0-	-638	-0-	3262	3		Y	-0-			-0-
07		4030 X	3714	-0-	-316	-0-	3714	3		Y	-0-			-0-
08		3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	3		Y	-0-			-0-
09		3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	3		Y	-0-			-0-
10		3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	3		Y	-0-			-0-
11		3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	3		Y	-0-			-0-
*12		3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445											
EDWARDS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179490		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 13530 PERF.13850 - 14140					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JOHNSON "A"		WELL #: 15		RRCID -> 179695		COMPL. DATE 09/30/2000		TOTAL DEPTH 12580 PERF.12104 - 12386					
01	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	3		Y	-0-			-0-
02	2968 X	2350	-0-	-618	-0-	2350	3		Y	-0-			-0-
03	3286 X	1374	-0-	-1912	-0-	1374	3		Y	-0-			-0-
04	3180 X	1701	-0-	-1479	-0-	1701	3		Y	-0-			-0-
05	3162 X	1589	-0-	-1573	-0-	1589	3		Y	-0-			-0-
06	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	3		Y	-0-			-0-
07	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	3		Y	-0-			-0-
08	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	3		Y	-0-			-0-
09	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	3		Y	-0-			-0-
10	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	3		Y	-0-			-0-
11	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	3		Y	-0-			-0-
*12	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		32,468				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ADAMS "A"		WELL #: 6		RRCID -> 179699		COMPL. DATE 09/28/2000		TOTAL DEPTH 13205 PERF.12676 - 13022					
01	5828 X	4982	-0-	-846	-0-	4982	3		Y	-0-			-0-
02	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	3		Y	-0-			-0-
03	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	3		Y	-0-			-0-
04	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	3		Y	-0-			-0-
05	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	3		Y	-0-			-0-
06	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	3		Y	-0-			-0-
07	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	3		Y	-0-			-0-
08	4991 X	3117	-0-	-1874	-0-	3117	3		Y	-0-			-0-
09	4740 X	453	-0-	-4287	-0-	453	3		Y	-0-			-0-
10	4960 X	1394	-0-	-3566	-0-	1394	3		Y	-0-			-0-
11	4800 X	3852	-0-	-948	-0-	3852	3		Y	-0-			-0-
*12	5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	5916	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		48,131				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445											
ADAMS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 179703		COMPL. DATE 09/27/2000		TOTAL DEPTH 13005 PERF.12516 - 12802					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	3		Y	-0-			-0-
02	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	3		Y	-0-			-0-
03	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	3		Y	-0-			-0-
04	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	3		Y	-0-			-0-
05	992 N	910	-0-	-82	-0-	910	3		Y	-0-			-0-
06	930 N	923	-0-	-7	-0-	923	3		Y	-0-			-0-
07	992 N	971	-0-	-21	-0-	971	3		Y	-0-			-0-
08	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3		Y	-0-			-0-
09	810 N	789	-0-	-21	-0-	789	3		Y	-0-			-0-
10	837 N	775	-0-	-62	-0-	775	3		Y	-0-			-0-
11	810 N	675	-0-	-135	-0-	675	3		Y	-0-			-0-
*12	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,701		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ADAMS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179781		COMPL. DATE 09/14/2000		TOTAL DEPTH 13429 PERF.13180 - 13264					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	5859 X	3173	-0-	-2686	-0-	3173	3		Y	-0-			-0-
02	5544 X	3395	-0-	-2149	-0-	3395	3		Y	-0-			-0-
03	6138 X	5774	-0-	-364	-0-	5774	3		Y	-0-			-0-
04	5940 X	5584	-0-	-356	-0-	5584	3		Y	-0-			-0-
05	6138 X	5517	-0-	-621	-0-	5517	3		Y	-0-			-0-
06	5580 X	5200	-0-	-380	-0-	5200	3		Y	-0-			-0-
07	5766 X	5370	-0-	-396	-0-	5370	3		Y	-0-			-0-
08	5518 X	5255	-0-	-263	-0-	5255	3		Y	-0-			-0-
09	5340 X	4707	-0-	-633	-0-	4707	3		Y	-0-			-0-
10	5518 X	5386	-0-	-132	-0-	5386	3		Y	-0-			-0-
11	5190 X	5126	-0-	-64	-0-	5126	3		Y	-0-			-0-
12	5363 X	5132	-0-	-231	-0-	5132	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		59,619		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 13		RRCID -> 180060		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 12515 PERF.12138 - 12329					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1488 N	803	-0-	-685	-0-	803	3		Y	-0-			-0-
02	1540 N	982	-0-	-558	-0-	982	3		Y	-0-			-0-
03	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3		Y	-0-			-0-
04	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3		Y	-0-			-0-
05	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3		Y	-0-			-0-
06	1770 N	966	-0-	-804	-0-	966	3		Y	-0-			-0-
07	1736 N	1637	-0-	-99	-0-	1637	3		Y	-0-			-0-
08	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3		Y	-0-			-0-
09	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3		Y	-0-			-0-
10	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3		Y	-0-			-0-
11	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3		Y	-0-			-0-
*12	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,354		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445										
ADAMS "A"		WELL #:		5	RRCID ->	180065	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	13091	PERF.12679 - 12862			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1271 N	930	-0-	-341	-0-	930	3		Y	-0-			-0-
02		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3		Y	-0-			-0-
03		1178 N	1053	-0-	-125	-0-	1053	3		Y	-0-			-0-
04		900 N	862	-0-	-38	-0-	862	3		Y	-0-			-0-
05		1209 N	1054	-0-	-155	-0-	1054	3		Y	-0-			-0-
06		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3		Y	-0-			-0-
07		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3		Y	-0-			-0-
08		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3		Y	-0-			-0-
09		1260 N	1110	-0-	-150	-0-	1110	3		Y	-0-			-0-
10		1209 N	1203	-0-	-6	-0-	1203	3		Y	-0-			-0-
11		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3		Y	-0-			-0-
12		1147 N	1137	-0-	-10	-0-	1137	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,295			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STEPHENS "A"		WELL #:		7	RRCID ->	180088	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	13765	PERF.13179 - 13525			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LAMBERT "A"		WELL #:		3	RRCID ->	180251	COMPL. DATE	10/21/2000	TOTAL DEPTH	13950	PERF.13316 - 13774			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	3		Y	-0-			-0-
02		3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	3		Y	-0-			-0-
03		3596 X	3451	-0-	-145	-0-	3451	3		Y	-0-			-0-
04		3480 X	3342	-0-	-138	-0-	3342	3		Y	-0-			-0-
05		3596 X	3470	-0-	-126	-0-	3470	3		Y	-0-			-0-
06		3480 X	3342	-0-	-138	-0-	3342	3		Y	-0-			-0-
07		3596 X	3506	-0-	-90	-0-	3506	3		Y	-0-			-0-
08		3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3		Y	-0-			-0-
09		3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	3		Y	-0-			-0-
10		3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	3		Y	-0-			-0-
11		3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	3		Y	-0-			-0-
*12		3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		41,416			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445											
HIGH "A"		WELL #: 11		RRCID -> 180252		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 12615 PERF.12065 - 12426					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3		Y	-0-			22
02	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3		Y	-0-			22
03	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3		Y	-0-			22
04	3180 X	2548	-0-	-632	-0-	2548	3		Y	-0-			22
05	3286 X	2839	-0-	-447	-0-	2839	3		Y	-0-			22
06	3180 X	2437	-0-	-743	-0-	2437	3		Y	-0-			22
07	2976 X	2967	-0-	-9	-0-	2967	3		Y	-0-			22
08	2976 X	2822	-0-	-154	-0-	2822	3		Y	-0-			22
09	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3		Y	-0-			22
10	2976 N	2827	-0-	-149	-0-	2827	3		Y	-0-			22
11	2730 N	2309	-0-	-421	-0-	2309	3		Y	-0-			22
12	2883 N	1435	-0-	-1448	-0-	1435	3		Y	-0-			22
TOTAL GAS PROD:		31,919		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

THIGPEN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 180433		COMPL. DATE 11/30/2000		TOTAL DEPTH 13386 PERF.13132 - 13202					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3813 X	3574	-0-	-239	-0-	3574	3		Y	-0-			-0-
02	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	3		Y	-0-			-0-
03	3379 X	2794	-0-	-585	-0-	2794	3		Y	-0-			-0-
04	3450 X	1557	-0-	-1893	-0-	1557	3		Y	-0-			-0-
05	3689 X	1705	-0-	-1984	-0-	1705	3		Y	-0-			-0-
06	3570 X	2254	-0-	-1316	-0-	2254	3		Y	-0-			-0-
07	3689 X	2312	-0-	-1377	-0-	2312	3		Y	-0-			-0-
08	2170 X	1243	-0-	-927	-0-	1243	3		Y	-0-			-0-
09	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3		Y	-0-			-0-
10	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	3		Y	-0-			-0-
11	3000 N	3409	-0-	409	-0-	3409	3		Y	-0-			-0-
*12	3100 N	3352	-0-	252	-0-	3352	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		31,574		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BLACK "A"		WELL #: 16		RRCID -> 180594		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12324 - 12602					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445										
ADAMS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 180595		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 12883 PERF.12692 - 12738				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3	Y	-0-			35
02	532 N	502	-0-	-30	-0-	502	3	Y	-0-			35
03	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3	Y	-0-			35
04	540 N	323	-0-	-217	-0-	323	3	Y	-0-			35
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-			35
06	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3	Y	-0-			35
07	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3	Y	-0-			35
08	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3	Y	-0-			35
09	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3	Y	-0-			35
10	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3	Y	-0-			35
11	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3	Y	-0-			35
*12	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	3	Y	-0-			35
TOTAL GAS PROD:		11,058		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LAMBERT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 180597		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 13644 PERF.13167 - 13462				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BLACK "A"		WELL #: 15		RRCID -> 180663		COMPL. DATE 11/28/2000		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12270 - 12578				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3	Y	-0-			-0-
02	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3	Y	-0-			-0-
03	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3	Y	-0-			-0-
04	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3	Y	-0-			-0-
05	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3	Y	-0-			-0-
06	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3	Y	-0-			-0-
07	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3	Y	-0-			-0-
08	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3	Y	-0-			-0-
09	2430 N	1173	-0-	-1257	-0-	1173	3	Y	-0-			-0-
10	2387 N	283	-0-	-2104	-0-	283	3	Y	-0-			-0-
11	2280 N	281	-0-	-1999	-0-	281	3	Y	-0-			-0-
12	1209 N	368	-0-	-841	-0-	368	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,858		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
LAMBERT "A" WELL #: 5 RRCID -> 180850 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13352 - 13716														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

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

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 14 RRCID -> 180851 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12108 - 12360														

01		1333 N	1113	-0-	-220	-0-	1113	3		Y	-0-	5	5	10
02		1232 N	1093	-0-	-139	-0-	1093	3		Y	-0-	5	5	5
03		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3		Y	-0-	5	5	-0-
04		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1869	3	44 9	Y	40			40
05		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3		Y	-0-			40
06		1380 N	1151	-0-	-229	-0-	1151	3		Y	-0-			40
07		1798 N	1252	-0-	-546	-0-	1252	3		Y	-0-			40
08		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3		Y	-0-			40
09		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3		Y	-0-			40
10		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3		Y	-0-			40
11		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3		Y	-0-			40
*12		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3		Y	-0-			40
TOTAL GAS PROD:			15,055			TOTAL CONDENSATE PROD:			40					

THIGPEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 180853 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13231 - 13290														

01		3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	3		Y	-0-			-0-
02		3332 X	3159	-0-	-173	-0-	3159	3		Y	-0-			-0-
03		3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	3		Y	-0-			-0-
04		3600 X	3520	-0-	-80	-0-	3520	3		Y	-0-			-0-
05		3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	3		Y	-0-			-0-
06		3810 X	3492	-0-	-318	-0-	3492	3		Y	-0-			-0-
07		3937 X	3775	-0-	-162	-0-	3775	3		Y	-0-			-0-
08		3813 X	3505	-0-	-308	-0-	3505	3		Y	-0-			-0-
09		3630 X	3343	-0-	-287	-0-	3343	3		Y	-0-			-0-
10		3782 X	3319	-0-	-463	-0-	3319	3		Y	-0-			-0-
11		3660 X	3379	-0-	-281	-0-	3379	3		Y	-0-			-0-
12		3782 X	3097	-0-	-685	-0-	3097	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			41,985			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445							
EDWARDS "A"		WELL #:		5	RRCID ->	181008	COMPL. DATE	11/02/2000	TOTAL DEPTH	13536	PERF.13001 - 13360
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	4092 3	Y	-0-	-0-	-0-
02		3612 X	3272	-0-	-340	-0-	3272 3	Y	-0-	-0-	-0-
03		3999 X	3978	-0-	-21	-0-	3978 3	Y	-0-	-0-	-0-
04		3870 X	3770	-0-	-100	-0-	3770 3	Y	-0-	-0-	-0-
05		3999 X	3845	-0-	-154	-0-	3845 3	Y	-0-	-0-	-0-
06		3870 X	3704	-0-	-166	-0-	3704 3	Y	-0-	-0-	-0-
07		3968 X	3842	-0-	-126	-0-	3842 3	Y	-0-	-0-	-0-
08		3813 X	3748	-0-	-65	-0-	3748 3	Y	-0-	-0-	-0-
09		3690 X	3660	-0-	-30	-0-	3660 3	Y	-0-	-0-	-0-
10		3813 X	3797	-0-	-16	-0-	3797 3	Y	-0-	-0-	-0-
11		3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3728 3	Y	-0-	-0-	-0-
*12		3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3815 3	Y	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 45,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS "A"		WELL #:		4	RRCID ->	181011	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	13100	PERF.12602 - 12955
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3348 X	3032	-0-	-316	-0-	3032 3	Y	-0-	-0-	12
02		2128 X	2007	-0-	-121	-0-	2007 3	Y	-0-	-0-	12
03		3162 X	1876	-0-	-1286	-0-	1876 3	Y	-0-	-0-	12
04		3060 X	2750	-0-	-310	-0-	2750 3	Y	-0-	-0-	12
05		3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3905 3	Y	-0-	-0-	12
06		3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3672 3	Y	-0-	-0-	12
07		3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3489 3	Y	-0-	-0-	12
08		4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158 3	Y	-0-	-0-	12
09		3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3868 3	Y	-0-	-0-	12
10		3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3840 3	Y	-0-	-0-	12
11		3600 X	3503	-0-	-97	-0-	3503 3	Y	-0-	-0-	12
*12		3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3727 3	Y	-0-	-0-	12

TOTAL GAS PROD: 39,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS "A"		WELL #:		4	RRCID ->	181167	COMPL. DATE	10/19/2000	TOTAL DEPTH	14147	PERF.13595 - 13840
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	4144 3	Y	-0-	-0-	-0-
02		4732 X	4043	-0-	-689	-0-	4043 3	Y	-0-	-0-	-0-
03		5239 X	5021	-0-	-218	-0-	5021 3	Y	-0-	-0-	-0-
04		5010 X	4878	-0-	-132	-0-	4878 3	Y	-0-	-0-	-0-
05		4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	4638 3	Y	-0-	-0-	-0-
06		4860 X	4226	-0-	-634	-0-	4226 3	Y	-0-	-0-	-0-
07		5053 X	2813	-0-	-2240	-0-	2813 3	Y	-0-	-0-	-0-
08		4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	4488 3	Y	-0-	-0-	-0-
09		4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	4715 3	Y	-0-	-0-	-0-
10		3968 X	933	-0-	-3035	-0-	933 3	Y	-0-	-0-	-0-
11		3840 X	1325	-0-	-2515	-0-	1325 3	Y	-0-	-0-	-0-
12		3968 X	773	-0-	-3195	-0-	773 3	Y	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 41,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445							
JOHNSON, B. K. "B"		WELL #:		12	RRCID ->	181309	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	12580	PERF.12120 - 12384
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		2883 X	2112	-0-	-771	-0-	2112 3		Y	-0-	-0-
02		2576 X	1990	-0-	-586	-0-	1990 3		Y	-0-	-0-
03		2666 X	1796	-0-	-870	-0-	1796 3		Y	-0-	-0-
04		2580 X	1390	-0-	-1190	-0-	1390 3		Y	-0-	-0-
05		3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3981 3		Y	-0-	-0-
06		3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086 3		Y	-0-	-0-
07		2201 X	2036	-0-	-165	-0-	2036 3		Y	-0-	-0-
08		2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	2391 3		Y	-0-	-0-
09		2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	2337 3		Y	-0-	-0-
10		2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	2229 3		Y	-0-	-0-
11		1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	1793 3		Y	-0-	-0-
*12		3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3634 3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		28,775		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #:		15	RRCID ->	181349	COMPL. DATE	01/16/2001	TOTAL DEPTH	12560	PERF.12139 - 12376
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		589 N	413	-0-	-176	-0-	413 3		Y	-0-	27
02		1148 N	361	-0-	-787	-0-	361 3		Y	-0-	27
03		1178 N	683	-0-	-495	-0-	683 3		Y	-0-	27
04		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 3		Y	-0-	27
05		403 N	329	-0-	-74	-0-	329 3		Y	-0-	27
06		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 3		Y	-0-	27
07		1240 N	853	-0-	-387	-0-	853 3		Y	-0-	27
08		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 3		Y	-0-	27
09		818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 3		Y	-0-	27
10		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 3		Y	-0-	27
11		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 3		Y	-0-	27
*12		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 3		Y	-0-	27
TOTAL GAS PROD:		8,567		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

THIGPEN "A"		WELL #:		17	RRCID ->	181536	COMPL. DATE	12/29/2000	TOTAL DEPTH	13730	PERF.13433 - 13560
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480 3		Y	-0-	-0-
02		2548 N	2100	-0-	-448	-0-	2100 3		Y	-0-	-0-
03		2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2743 3		Y	-0-	-0-
04		2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530 3		Y	-0-	-0-
05		2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568 3		Y	-0-	-0-
06		2640 N	2511	-0-	-129	-0-	2511 3		Y	-0-	-0-
07		2604 N	2572	-0-	-32	-0-	2572 3		Y	-0-	-0-
08		2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539 3		Y	-0-	-0-
09		2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463 3		Y	-0-	-0-
10		2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2504 3		Y	-0-	-0-
11		2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2449 3		Y	-0-	-0-
*12		2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2500 3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		29,959		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445												
BLAIR "A"		WELL #: 7		RRCID -> 181653		COMPL. DATE 01/31/2001		TOTAL DEPTH 13028 PERF.12276 - 12608						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			Y	-0-			60
02	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			Y	-0-			60
03	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			Y	-0-			60
04	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			Y	-0-			60
05	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			Y	-0-			60
06	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			Y	-0-			60
07	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			Y	-0-			60
08	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			Y	-0-			60
09	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			Y	-0-			60
10	930 N	928	-0-	-2	-0-	928	3			Y	-0-			60
11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			Y	-0-			60
*12	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			Y	-0-			60
TOTAL GAS PROD:		11,161		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

THIGPEN "A"		WELL #: 4		RRCID -> 181677		COMPL. DATE 01/12/2001		TOTAL DEPTH 13510 PERF.13270 - 13320						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	5830	3			Y	-0-			-0-
02	5292 X	4694	-0-	-598	-0-	4694	3			Y	-0-			-0-
03	5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	3			Y	-0-			-0-
04	5640 X	5588	-0-	-52	-0-	5588	3			Y	-0-			-0-
05	5935 X	5935	-0-	-0-	-0-	5935	3			Y	-0-			-0-
06	5790 X	5580	-0-	-210	-0-	5580	3			Y	-0-			-0-
07	5983 X	5769	-0-	-214	-0-	5769	3			Y	-0-			-0-
08	5921 X	5614	-0-	-307	-0-	5614	3			Y	-0-			-0-
09	5730 X	5565	-0-	-165	-0-	5565	3			Y	-0-			-0-
10	5921 X	5643	-0-	-278	-0-	5643	3			Y	-0-			-0-
11	5580 X	5227	-0-	-353	-0-	5227	3			Y	-0-			-0-
12	5766 X	5250	-0-	-516	-0-	5250	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		66,693		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

THIGPEN "A"		WELL #: 6		RRCID -> 181793		COMPL. DATE 01/05/2001		TOTAL DEPTH 13440 PERF.12918 - 13223						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1147 N	1060	-0-	-87	-0-	1060	3			Y	-0-			-0-
02	1120 N	862	-0-	-258	-0-	862	3			Y	-0-			-0-
03	1178 N	950	-0-	-228	-0-	950	3			Y	-0-			-0-
04	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			Y	-0-			-0-
05	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			Y	-0-			-0-
06	930 N	753	-0-	-177	-0-	753	3			Y	-0-			-0-
07	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			Y	-0-			-0-
08	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			Y	-0-			-0-
09	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			Y	-0-			-0-
10	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			Y	-0-			-0-
11	1290 N	904	-0-	-386	-0-	904	3			Y	-0-			-0-
12	1116 N	787	-0-	-329	-0-	787	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,005		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445							
BURKE "A"				WELL #: 2	RRCID -> 181945	COMPL. DATE 12/07/2000	TOTAL DEPTH 13811	PERF.15545	- 15555		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		744 X	639	-0-	-105	-0-	639 3	Y	-0-		-0-
02		672 N	532	-0-	-140	-0-	532 3	Y	-0-		-0-
03		651 N	645	-0-	-6	-0-	645 3	Y	-0-		-0-
04		630 N	620	-0-	-10	-0-	620 3	Y	-0-		-0-
05		589 N	577	-0-	-12	-0-	577 3	Y	-0-		-0-
06		630 N	394	-0-	-236	-0-	394 3	Y	-0-		-0-
07		651 N	-0-	-0-	-651	-0-		Y	-0-		-0-
08		527 N	-0-	-0-	-527	-0-		Y	-0-		-0-
09		390 N	-0-	-0-	-390	-0-		Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,407								TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THIGPEN "A"				WELL #: 7	RRCID -> 181974	COMPL. DATE 02/02/2001	TOTAL DEPTH 13575	PERF.13298	- 13384		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	5923 3	Y	-0-		-0-
02		5376 X	5159	-0-	-217	-0-	5159 3	Y	-0-		-0-
03		5952 X	5529	-0-	-423	-0-	5529 3	Y	-0-		-0-
04		5760 X	5271	-0-	-489	-0-	5271 3	Y	-0-		-0-
05		5921 X	5666	-0-	-255	-0-	5666 3	Y	-0-		-0-
06		5730 X	5487	-0-	-243	-0-	5487 3	Y	-0-		-0-
07		5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	5763 3	Y	-0-		-0-
08		5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	5583 3	Y	-0-		-0-
09		5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	5374 3	Y	-0-		-0-
10		5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	5440 3	Y	-0-		-0-
11		5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	5490 3	Y	-0-		-0-
*12		5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	5213 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			65,898								TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THIGPEN "A"				WELL #: 15	RRCID -> 182016	COMPL. DATE 01/27/2001	TOTAL DEPTH 13245	PERF.12999	- 13052		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	5445 3	Y	-0-		-0-
02		4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	4565 3	Y	-0-		-0-
03		5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	5333 3	Y	-0-		-0-
04		5280 X	4953	-0-	-327	-0-	4953 3	Y	-0-		-0-
05		5456 X	4058	-0-	-1398	-0-	4058 3	Y	-0-		-0-
06		5280 X	4174	-0-	-1106	-0-	4174 3	Y	-0-		-0-
07		5332 X	4277	-0-	-1055	-0-	4277 3	Y	-0-		-0-
08		4650 X	4151	-0-	-499	-0-	4151 3	Y	-0-		-0-
09		4500 X	4082	-0-	-418	-0-	4082 3	Y	-0-		-0-
10		4309 X	4261	-0-	-48	-0-	4261 3	Y	-0-		-0-
11		4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	4426 3	Y	-0-		-0-
*12		4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	4326 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			54,051								TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445									
MUNDAY "A"		WELL #:		2	RRCID ->	182148	COMPL. DATE	02/15/2001	TOTAL DEPTH	14100	PERF.13414 - 13660		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		124 N	35	-0-	-89	-0-	35	3	N	-0-			-0-
02		196 N	58	-0-	-138	-0-	58	3	N	-0-			-0-
03		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3	N	-0-			-0-
04		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-			-0-
05		62 N	3	-0-	-59	-0-	3	3	N	-0-			-0-
06		270 N	4	-0-	-266	-0-	4	3	N	-0-			-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
08		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-			-0-
09		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-			-0-
10		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-			-0-
11		240 N	197	-0-	-43	-0-	197	3	N	-0-			-0-
12		186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,344				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

JONES "A"		WELL #:		1	RRCID ->	182174	COMPL. DATE	01/11/2001	TOTAL DEPTH	16080	PERF.13544 - 14071		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		713 N	464	-0-	-249	-0-	464	3	N	-0-			-0-
02		392 N	223	-0-	-169	-0-	223	3	N	-0-			-0-
03		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3	N	-0-			-0-
04		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3	N	-0-			-0-
05		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3	N	-0-			-0-
06		720 N	319	-0-	-401	-0-	319	3	N	-0-			-0-
07		558 N	353	-0-	-205	-0-	353	3	N	-0-			-0-
08		434 N	379	-0-	-55	-0-	379	3	N	-0-			-0-
09		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3	N	-0-			-0-
10		341 N	328	-0-	-13	-0-	328	3	N	-0-			-0-
11		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3	N	-0-			-0-
12		372 N	331	-0-	-41	-0-	331	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,916				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BLACK "A"		WELL #:		17	RRCID ->	182189	COMPL. DATE	01/27/2001	TOTAL DEPTH	12724	PERF.12200 - 13394		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3	Y	-0-			-0-
02		1008 N	719	-0-	-289	-0-	719	3	Y	-0-			-0-
03		1116 N	482	-0-	-634	-0-	482	3	Y	-0-			-0-
04		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3	Y	-0-			-0-
05		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3	Y	-0-			-0-
06		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3	Y	-0-			-0-
07		1581 N	162	-0-	-1419	-0-	162	3	Y	-0-			-0-
08		1550 N	994	-0-	-556	-0-	994	3	Y	-0-			-0-
09		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3	Y	-0-			-0-
10		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3	Y	-0-			-0-
11		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3	Y	-0-			-0-
12		1550 N	1420	-0-	-130	-0-	1420	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,072				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445										
LONG "A"		WELL #: 1		RRCID -> 182191		COMPL. DATE 12/19/2000		TOTAL DEPTH 12911 PERF.12526 - 12700				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1550 X	1443	-0-	-107	-0-	1443	3	N	-0-			-0-
02	1400 N	1267	-0-	-133	-0-	1267	3	N	-0-			-0-
03	1519 N	1375	-0-	-144	-0-	1375	3	N	-0-			-0-
04	3000 N	3493	-0-	493	493	3493	3	N	-0-			-0-
05	3100 N	6666	-0-	3566	4059	6666	3	N	-0-			-0-
06	3000 N	6177	-0-	3177	7236	6177	3	N	-0-			-0-
07	12876 X	5640	-0-	-7236	-0-	5640	3	N	-0-			-0-
08	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	3	N	-0-			-0-
09	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	3	N	-0-			-0-
10	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	3	N	-0-			-0-
11	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	3	N	-0-			-0-
*12	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		45,584		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STEPHENS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 182192		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 13889 PERF.13492 - 13924				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

THIGPEN "A"		WELL #: 12		RRCID -> 182231		COMPL. DATE 02/27/2001		TOTAL DEPTH 13575 PERF.12282 - 13374				
01	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3	Y	-0-			-0-
02	2100 N	1729	-0-	-371	-0-	1729	3	Y	-0-			-0-
03	2387 N	2151	-0-	-236	-0-	2151	3	Y	-0-			-0-
04	2130 N	2069	-0-	-61	-0-	2069	3	Y	-0-			-0-
05	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3	Y	-0-			-0-
06	2070 N	2004	-0-	-66	-0-	2004	3	Y	-0-			-0-
07	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3	Y	-0-			-0-
08	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3	Y	-0-			-0-
09	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3	Y	-0-			-0-
10	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3	Y	-0-			-0-
11	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3	Y	-0-			-0-
*12	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,574		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445											
BLAIR "A"		WELL #: 6		RRCID -> 182244		COMPL. DATE 02/24/2001		TOTAL DEPTH 12720 PERF.12204 - 12484					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LAMBERT "A"		WELL #: 6		RRCID -> 182649		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 13800 PERF.13208 - 13600					
01	930 N	851	-0-	-79	-0-	851	3		Y	-0-			-0-
02	784 N	719	-0-	-65	-0-	719	3		Y	-0-			-0-
03	992 N	934	-0-	-58	-0-	934	3		Y	-0-			-0-
04	810 N	806	-0-	-4	-0-	806	3		Y	-0-			-0-
05	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	3		Y	-0-			-0-
06	900 N	872	-0-	-28	-0-	872	3		Y	-0-			-0-
07	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3		Y	-0-			-0-
08	806 N	752	-0-	-54	-0-	752	3		Y	-0-			-0-
09	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3		Y	-0-			-0-
10	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	3		Y	-0-			-0-
11	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3		Y	-0-			-0-
12	806 N	768	-0-	-38	-0-	768	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,970				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

THIGPEN "A"		WELL #: 13		RRCID -> 182744		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 13682 PERF.12933 - 13432					
01	6419 X	6419	-0-	-0-	-0-	6419	3		Y	-0-			-0-
02	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	3		Y	-0-			-0-
03	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	3		Y	-0-			-0-
04	6150 X	4808	-0-	-1342	-0-	4808	3		Y	-0-			-0-
05	6355 X	5859	-0-	-496	-0-	5859	3		Y	-0-			-0-
06	6150 X	4767	-0-	-1383	-0-	4767	3		Y	-0-			-0-
07	5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	5939	3		Y	-0-			-0-
08	5735 X	5034	-0-	-701	-0-	5034	3		Y	-0-			-0-
09	5550 X	3799	-0-	-1751	-0-	3799	3		Y	-0-			-0-
10	5735 X	4686	-0-	-1049	-0-	4686	3		Y	-0-			-0-
11	5550 X	5426	-0-	-124	-0-	5426	3		Y	-0-			-0-
12	5735 X	5161	-0-	-574	-0-	5161	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		61,636				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445										
THIGPEN "A"		WELL #:		5	RRCID ->	182861	COMPL. DATE	02/28/2001	TOTAL DEPTH	13490	PERF.13162 - 13208			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		3162 X	3096	-0-	-66	-0-	3096	3		Y	-0-			-0-
02		2968 X	2774	-0-	-194	-0-	2774	3		Y	-0-			-0-
03		3286 X	3064	-0-	-222	-0-	3064	3		Y	-0-			-0-
04		3180 X	3070	-0-	-110	-0-	3070	3		Y	-0-			-0-
05		3100 X	3016	-0-	-84	-0-	3016	3		Y	-0-			-0-
06		3000 X	2899	-0-	-101	-0-	2899	3		Y	-0-			-0-
07		3162 X	3064	-0-	-98	-0-	3064	3		Y	-0-			-0-
08		2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3		Y	-0-			-0-
09		2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	3		Y	-0-			-0-
10		2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	3		Y	-0-			-0-
11		2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	3		Y	-0-			-0-
*12		2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		35,563				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MUNDAY "A"		WELL #:		3	RRCID ->	182891	COMPL. DATE	11/10/2000	TOTAL DEPTH	14485	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BLAIR "A"		WELL #:		8	RRCID ->	182892	COMPL. DATE	03/01/2001	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12324 - 12609			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3		Y	-0-			-0-
02		2100 X	1798	-0-	-302	-0-	1798	3		Y	-0-			-0-
03		2325 X	1731	-0-	-594	-0-	1731	3		Y	-0-			-0-
04		2250 X	981	-0-	-1269	-0-	981	3		Y	-0-			-0-
05		2263 X	597	-0-	-1666	-0-	597	3		Y	-0-			-0-
06		2160 X	163	-0-	-1997	-0-	163	3		Y	-0-			-0-
07		1984 X	627	-0-	-1357	-0-	627	3		Y	-0-			-0-
08		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3		Y	-0-			-0-
09		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3		Y	-0-			-0-
10		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3		Y	-0-			-0-
11		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3		Y	-0-			-0-
*12		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,493				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445										
THIGPEN "A"		WELL #: 18L		RRCID -> 182896		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH 13646 PERF.13167 - 13479				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3		Y	-0-		-0-
02	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	3		Y	-0-		-0-
03	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3		Y	-0-		-0-
04	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	3		Y	-0-		-0-
05	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	3		Y	-0-		-0-
06	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	3		Y	-0-		-0-
07	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	3		Y	-0-		-0-
08	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	3		Y	-0-		-0-
09	3270 X	2909	-0-	-361	-0-	2909	3		Y	-0-		-0-
10	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	3		Y	-0-		-0-
11	3390 X	3380	-0-	-10	-0-	3380	3		Y	-0-		-0-
*12	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		39,306		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STEPHENS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 183150		COMPL. DATE 10/30/2016		TOTAL DEPTH 13504 PERF.12761 - 13321				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2046 X	1888	-0-	-158	-0-	1888	3		Y	-0-		-0-
02	1820 X	1627	-0-	-193	-0-	1627	3		Y	-0-		-0-
03	1953 X	1665	-0-	-288	-0-	1665	3		Y	-0-		-0-
04	1860 X	1628	-0-	-232	-0-	1628	3		Y	-0-		-0-
05	1922 X	1715	-0-	-207	-0-	1715	3		Y	-0-		-0-
06	1830 X	1693	-0-	-137	-0-	1693	3		Y	-0-		-0-
07	1798 X	1749	-0-	-49	-0-	1749	3		Y	-0-		-0-
08	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3		Y	-0-		-0-
09	1680 N	1671	-0-	-9	-0-	1671	3		Y	-0-		-0-
10	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3		Y	-0-		-0-
11	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3		Y	-0-		-0-
*12	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		21,803		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

THIGPEN "A"		WELL #: 16		RRCID -> 183488		COMPL. DATE 03/17/2001		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13473 - 13538				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2015 X	1349	-0-	-666	-0-	1349	3		Y	-0-		-0-
02	3388 X	1363	-0-	-2025	-0-	1363	3		Y	-0-		-0-
03	3751 X	1090	-0-	-2661	-0-	1090	3		Y	-0-		-0-
04	2460 X	2078	-0-	-382	-0-	2078	3		Y	-0-		-0-
05	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	3		Y	-0-		-0-
06	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3		Y	-0-		-0-
07	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3		Y	-0-		-0-
08	2325 X	2016	-0-	-309	-0-	2016	3		Y	-0-		-0-
09	2250 X	1848	-0-	-402	-0-	1848	3		Y	-0-		-0-
10	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3		Y	-0-		-0-
11	2250 X	1930	-0-	-320	-0-	1930	3		Y	-0-		-0-
12	2325 X	1797	-0-	-528	-0-	1797	3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		24,055		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445											
JOHNSON "A"		WELL #: 14		RRCID -> 183832		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 12665 PERF.12176 - 12492					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STEPHENS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 184309		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 13365 PERF.12896 - 13124					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3	Y	-0-			-0-
02	1624	N	1301	-0-	-323	-0-	1301	3	Y	-0-			-0-
03	1767	N	868	-0-	-899	-0-	868	3	Y	-0-			-0-
04	1710	N	1248	-0-	-462	-0-	1248	3	Y	-0-			-0-
05	1426	N	1065	-0-	-361	-0-	1065	3	Y	-0-			-0-
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3	Y	-0-			-0-
07	1302	N	1168	-0-	-134	-0-	1168	3	Y	-0-			-0-
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3	Y	-0-			-0-
09	930	N	917	-0-	-13	-0-	917	3	Y	-0-			-0-
10	961	N	936	-0-	-25	-0-	936	3	Y	-0-			-0-
11	930	N	831	-0-	-99	-0-	831	3	Y	-0-			-0-
12	961	N	861	-0-	-100	-0-	861	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,074				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STEPHENS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 184439		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 13615 PERF.13324 - 13418					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3	Y	-0-			-0-
02	1512	X	1202	-0-	-310	-0-	1202	3	Y	-0-			-0-
03	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3	Y	-0-			-0-
04	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3	Y	-0-			-0-
05	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3	Y	-0-			-0-
06	1680	X	1605	-0-	-75	-0-	1605	3	Y	-0-			-0-
07	2015	X	1995	-0-	-20	-0-	1995	3	Y	-0-			-0-
08	1705	N	1562	-0-	-143	-0-	1562	3	Y	-0-			-0-
09	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3	Y	-0-			-0-
10	1922	N	1781	-0-	-141	-0-	1781	3	Y	-0-			-0-
11	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3	Y	-0-			-0-
*12	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,939				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445							
THIGPEN "A"		WELL #:		9	RRCID ->	184515	COMPL. DATE	03/17/2001	TOTAL DEPTH	13665	PERF.13375 - 13421
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2562 3	Y	-0-		-0-
02		1820 N	1748	-0-	-72	-0-	1748 3	Y	-0-		-0-
03		2979 N	2979	-0-	-0-	-0-	2979 3	Y	-0-		-0-
04		2490 N	2340	-0-	-150	-0-	2340 3	Y	-0-		-0-
05		2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390 3	Y	-0-		-0-
06		2700 N	1418	-0-	-1282	-0-	1418 3	Y	-0-		-0-
07		2418 N	621	-0-	-1797	-0-	621 3	Y	-0-		-0-
08		2387 N	536	-0-	-1851	-0-	536 3	Y	-0-		-0-
09		1410 N	492	-0-	-918	-0-	492 3	Y	-0-		-0-
10		620 N	197	-0-	-423	-0-	197 3	Y	-0-		-0-
11		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 3	Y	-0-		-0-
12		496 N	430	-0-	-66	-0-	430 3	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 16,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKE "A"		WELL #:		3	RRCID ->	184719	COMPL. DATE	04/26/2001	TOTAL DEPTH	15000	PERF.14060 - 14738
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3	Y	-0-		-0-
02		504 N	375	-0-	-129	-0-	375 3	Y	-0-		-0-
03		372 N	366	-0-	-6	-0-	366 3	Y	-0-		-0-
04		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3	Y	-0-		-0-
05		403 N	234	-0-	-169	-0-	234 3	Y	-0-		-0-
06		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3	Y	-0-		-0-
07		465 N	333	-0-	-132	-0-	333 3	Y	-0-		-0-
08		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3	Y	-0-		-0-
09		390 N	159	-0-	-231	-0-	159 3	Y	-0-		-0-
10		341 N	227	-0-	-114	-0-	227 3	Y	-0-		-0-
11		981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 3	Y	-0-		-0-
*12		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 4,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS "A"		WELL #:		7	RRCID ->	184961	COMPL. DATE	03/28/2001	TOTAL DEPTH	13400	PERF.12803 - 12931
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	4439 3	Y	-0-		-0-
02		4172 X	2484	-0-	-1688	-0-	2484 3	Y	-0-		-0-
03		4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	4686 3	Y	-0-		-0-
04		4470 X	3704	-0-	-766	-0-	3704 3	Y	-0-		-0-
05		4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	4494 3	Y	-0-		-0-
06		4530 X	4115	-0-	-415	-0-	4115 3	Y	-0-		-0-
07		4681 X	4170	-0-	-511	-0-	4170 3	Y	-0-		-0-
08		4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4312 3	Y	-0-		-0-
09		3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	3946 3	Y	-0-		-0-
10		4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4044 3	Y	-0-		-0-
11		4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4480 3	Y	-0-		-0-
*12		4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	4330 3	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 49,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445							
EDWARDS "A"		WELL #:		3	RRCID ->	185122	COMPL. DATE	04/12/2000	TOTAL DEPTH	13835	PERF.13820 - 13825
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		992 N	247	-0-	-745	-0-	247 3	Y	-0-		-0-
02		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071 3	Y	-0-		-0-
03		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 3	Y	-0-		-0-
04		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 3	Y	-0-		-0-
05		868 N	759	-0-	-109	-0-	759 3	Y	-0-		-0-
06		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102 3	Y	-0-		-0-
07		744 N	701	-0-	-43	-0-	701 3	Y	-0-		-0-
08		744 N	658	-0-	-86	-0-	658 3	Y	-0-		-0-
09		1110 N	643	-0-	-467	-0-	643 3	Y	-0-		-0-
10		713 N	673	-0-	-40	-0-	673 3	Y	-0-		-0-
11		630 N	628	-0-	-2	-0-	628 3	Y	-0-		-0-
12		651 N	563	-0-	-88	-0-	563 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,872		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STEPHENS "A"		WELL #:		9	RRCID ->	185613	COMPL. DATE	06/20/2001	TOTAL DEPTH	14790	PERF.14274 - 14562
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		682 N	577	-0-	-105	-0-	577 3	Y	-0-		45
02		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3	Y	-0-		45
03		1116 N	38	-0-	-1078	-0-	38 3	Y	-0-		45
04		570 N	50	-0-	-520	-0-	50 3	Y	-0-		45
05		341 N	57	-0-	-284	-0-	57 3	Y	-0-		45
06		30 N	26	-0-	-4	-0-	26 3	Y	-0-		45
07		62 N	36	-0-	-26	-0-	36 3	Y	-0-		45
08		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3	Y	-0-		45
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-		45
10		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	Y	-0-		45
11		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	Y	-0-		45
*12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	Y	-0-		45
TOTAL GAS PROD:		1,567		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STEPHENS "A"		WELL #:		11	RRCID ->	185976	COMPL. DATE	08/09/2001	TOTAL DEPTH	13750	PERF.13181 - 13550
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
THIGPEN "A" WELL #: 14 RRCID -> 186855 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 13935 PERF.13572 - 13680												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		86 X	86	-0-	-0-	-0-	86	3		Y	-0-	-0-
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		Y	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		Y	-0-	-0-
05		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		Y	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3		Y	-0-	-0-
08	T. A.		128	-0-	128	-0-	128	3		Y	-0-	-0-
09	T. A.		119	-0-	119	-0-	247	119	3	Y	-0-	-0-
10	T. A.		6	-0-	6	-0-	253	6	3	Y	-0-	-0-
11		346 X	93	-0-	-253	-0-	93	3		Y	-0-	-0-
*12		81 X	81	-0-	-0-	-0-	81	3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			943				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BURKE "A" WELL #: 5 RRCID -> 186905 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13332 - 13384												
01		6138 X	6051	-0-	-87	-0-	6051	3		Y	-0-	27
02		6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	3		Y	-0-	27
03		6510 X	6249	-0-	-261	-0-	6249	3		Y	-0-	27
04		6150 X	5909	-0-	-241	-0-	5909	3		Y	-0-	27
05		6758 X	5991	-0-	-767	-0-	5991	3		Y	-0-	27
06		6540 X	5888	-0-	-652	-0-	5888	3		Y	-0-	27
07		6758 X	5802	-0-	-956	-0-	5802	3		Y	-0-	27
08		6262 X	3555	-0-	-2707	-0-	3555	3		Y	-0-	27
09		5910 X	15	-0-	-5895	-0-	15	3		Y	-0-	27
10		6076 X	3207	-0-	-2869	-0-	3207	3		Y	-0-	27
11		5880 X	4229	-0-	-1651	-0-	4229	3		Y	-0-	27
12		5797 X	4788	-0-	-1009	-0-	4788	3		Y	-0-	27
TOTAL GAS PROD:			57,781				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

LANCASTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 187188 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 13356 PERF.12895 - 13174												
01		859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3		Y	-0-	-0-
02		784 N	702	-0-	-82	-0-	702	3		Y	-0-	-0-
03		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3		Y	-0-	-0-
04		840 N	836	-0-	-4	-0-	836	3		Y	-0-	-0-
05		775 N	522	-0-	-253	-0-	522	3		Y	-0-	-0-
06		990 N	614	-0-	-376	-0-	614	3		Y	-0-	-0-
07		868 N	740	-0-	-128	-0-	740	3		Y	-0-	-0-
08		1023 X	293	-0-	-730	-0-	293	3		Y	-0-	-0-
09		840 X	592	-0-	-248	-0-	592	3		Y	-0-	-0-
10		744 X	466	-0-	-278	-0-	466	3		Y	-0-	-0-
11		720 X	355	-0-	-365	-0-	355	3		Y	-0-	-0-
12		744 X	656	-0-	-88	-0-	656	3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			7,657				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
JOHNSON "A"		WELL #:		11	RRCID ->	187205	COMPL. DATE	03/05/2006	TOTAL DEPTH	12478	PERF.12070 - 12258	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3			Y	-0-	-0-
02	2352 N	2036	-0-	-316	-0-	2036	3			Y	-0-	-0-
03	2542 N	646	-0-	-1896	-0-	646	3			Y	-0-	-0-
04	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			Y	-0-	-0-
05	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			Y	-0-	-0-
06	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			Y	-0-	-0-
07	2511 N	2414	-0-	-97	-0-	2414	3			Y	-0-	-0-
08	2480 N	2479	-0-	-1	-0-	2479	3			Y	-0-	-0-
09	2280 N	2271	-0-	-9	-0-	2271	3			Y	-0-	-0-
10	2418 N	2405	-0-	-13	-0-	2405	3			Y	-0-	-0-
11	2400 N	2194	-0-	-206	-0-	2194	3			Y	-0-	-0-
12	2356 N	2292	-0-	-64	-0-	2292	3			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		26,315				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LANCASTER "A"		WELL #:		9	RRCID ->	187241	COMPL. DATE	10/06/2001	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12726 - 13029	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LANCASTER "A"		WELL #:		8	RRCID ->	187317	COMPL. DATE	10/09/2001	TOTAL DEPTH	13275	PERF.12702 - 13028	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			Y	-0-	-0-
02	700 N	660	-0-	-40	-0-	660	3			Y	-0-	-0-
03	744 N	714	-0-	-30	-0-	714	3			Y	-0-	-0-
04	690 N	683	-0-	-7	-0-	683	3			Y	-0-	-0-
05	744 N	694	-0-	-50	-0-	694	3			Y	-0-	-0-
06	690 N	667	-0-	-23	-0-	667	3			Y	-0-	-0-
07	713 N	697	-0-	-16	-0-	697	3			Y	-0-	-0-
08	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			Y	-0-	-0-
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			Y	-0-	-0-
10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			Y	-0-	-0-
11	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			Y	-0-	-0-
12	589 N	578	-0-	-11	-0-	578	3			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,152				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DEW (C.V. CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP																	
EDWARDS "A"																	
WELL #: 9										RRCID -> 187319		COMPL. DATE 10/25/2001		TOTAL DEPTH 13568		PERF.13364 - 13402	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
01		1240 N	1012	-0-	-228	-0-	1012	3		Y	-0-			-0-			
02		944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	3		Y	-0-			-0-			
03		1023 N	893	-0-	-130	-0-	893	3		Y	-0-			-0-			
04		990 N	711	-0-	-279	-0-	711	3		Y	-0-			-0-			
05		1054 N	689	-0-	-365	-0-	689	3		Y	-0-			-0-			
06		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3		Y	-0-			-0-			
07		963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	3		Y	-0-			-0-			
08		887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3		Y	-0-			-0-			
09		1020 N	829	-0-	-191	-0-	829	3		Y	-0-			-0-			
10		961 N	848	-0-	-113	-0-	848	3		Y	-0-			-0-			
11		870 N	819	-0-	-51	-0-	819	3		Y	-0-			-0-			
12		868 N	793	-0-	-75	-0-	793	3		Y	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:			10,408			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

THIGPEN "A"										CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
WELL #: 19										RRCID -> 187406		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 13950		PERF.13648 - 13705	
01		756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3		Y	-0-			-0-			
02		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		Y	-0-			-0-			
03		124 N	78	-0-	-46	-0-	78	3		Y	-0-			-0-			
04		120 N	52	-0-	-68	-0-	52	3		Y	-0-			-0-			
05		124 N	85	-0-	-39	-0-	85	3		Y	-0-			-0-			
06		90 N	73	-0-	-17	-0-	73	3		Y	-0-			-0-			
07		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		Y	-0-			-0-			
08		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		Y	-0-			-0-			
09		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		Y	-0-			-0-			
10		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3		Y	-0-			-0-			
11		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		Y	-0-			-0-			
*12		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3		Y	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:			2,573			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

THIGPEN "A"										CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
WELL #: 8										RRCID -> 187672		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 13527		PERF.12978 - 13348	
01		4340 X	4150	-0-	-190	-0-	4150	3		Y	-0-			124			
02		4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	3		Y	-0-			124			
03		4526 X	4272	-0-	-254	-0-	4272	3		Y	-0-			124			
04		4380 X	3611	-0-	-769	-0-	3611	3		Y	-0-			124			
05		4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	3		Y	-0-			124			
06		4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	3		Y	-0-			124			
07		4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	3		Y	-0-			124			
08		4681 X	4515	-0-	-166	-0-	4515	3		Y	-0-			124			
09		4530 X	4397	-0-	-133	-0-	4397	3		Y	-0-			124			
10		4681 X	4509	-0-	-172	-0-	4509	3		Y	-0-			124			
11		4530 X	4315	-0-	-215	-0-	4315	3		Y	-0-			124			
12		4557 X	4436	-0-	-121	-0-	4436	3		Y	-0-			124			
TOTAL GAS PROD:			52,267			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
THIGPEN "A" WELL #: 11 RRCID -> 187984 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13618 - 13660														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		Y	-0-			-0-
02		112 N	88	-0-	-24	-0-	88	3		Y	-0-			-0-
03		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		Y	-0-			-0-
04		180 N	159	-0-	-21	-0-	159	3		Y	-0-			-0-
05		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		Y	-0-			-0-
06		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		Y	-0-			-0-
07		155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3		Y	-0-			-0-
08		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		Y	-0-			-0-
09		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		Y	-0-			-0-
10		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		Y	-0-			-0-
11		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		Y	-0-			-0-
*12		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,570			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HALBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 189933 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12786 - 13120														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			-0-
02		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3		N	-0-			-0-
03		3100 N	3946	-0-	846	-0-	846	3		N	-0-			-0-
04		2719 N	1873	-0-	-846	-0-	1873	3		N	-0-			-0-
05		3100 N	3106	-0-	6	-0-	6	3		N	-0-			-0-
06		4914 X	4908	-0-	-6	-0-	4908	3		N	-0-			-0-
07		4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	3		N	-0-			-0-
08		2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3		N	-0-			-0-
09		2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	3		N	-0-			-0-
10		1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3		N	-0-			-0-
11		1248 X	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3		N	-0-			-0-
*12		1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			30,180			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

THIGPEN "A" WELL #: 10 RRCID -> 190762 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13368 - 13413														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		3937 X	3770	-0-	-167	-0-	3770	3		Y	-0-			-0-
02		3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	3		Y	-0-			-0-
03		3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	3		Y	-0-			-0-
04		3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	3		Y	-0-			-0-
05		3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	3		Y	-0-			-0-
06		3510 X	1298	-0-	-2212	-0-	1298	3		Y	-0-			-0-
07		3627 X	1418	-0-	-2209	-0-	1418	3		Y	-0-			-0-
08		3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	3		Y	-0-			-0-
09		4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	3		Y	-0-			-0-
10		4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	3		Y	-0-			-0-
11		3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	3		Y	-0-			-0-
*12		3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			41,278			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445											
STEPHENS "A"		WELL #: 13		RRCID -> 190792		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 13550 PERF.13276 - 13375					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	3		Y	-0-			-0-
02	5376 X	5059	-0-	-317	-0-	5059	3		Y	-0-			-0-
03	6977 X	6977	-0-	-0-	-0-	6977	3		Y	-0-			-0-
04	5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	3		Y	-0-			-0-
05	6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	3		Y	-0-			-0-
06	6120 X	5617	-0-	-503	-0-	5617	3		Y	-0-			-0-
07	6396 X	6396	-0-	-0-	-0-	6396	3		Y	-0-			-0-
08	6293 X	6108	-0-	-185	-0-	6108	3		Y	-0-			-0-
09	6090 X	5542	-0-	-548	-0-	5542	3		Y	-0-			-0-
10	6293 X	6148	-0-	-145	-0-	6148	3		Y	-0-			-0-
11	6504 X	6504	-0-	-0-	-0-	6504	3		Y	-0-			-0-
12	6293 X	6199	-0-	-94	-0-	6199	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		72,724				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

BURKE "A"		WELL #: 7		RRCID -> 191145		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 13975 PERF.13710 - 13748					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3		Y	-0-			-0-
02	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3		Y	-0-			-0-
03	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3		Y	-0-			-0-
04	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3		Y	-0-			-0-
05	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3		Y	-0-			-0-
06	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3		Y	-0-			-0-
07	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3		Y	-0-			-0-
08	2728 X	2693	-0-	-35	-0-	2693	3		Y	-0-			-0-
09	2640 X	2463	-0-	-177	-0-	2463	3		Y	-0-			-0-
10	2728 X	2592	-0-	-136	-0-	2592	3		Y	-0-			-0-
11	2610 X	2461	-0-	-149	-0-	2461	3		Y	-0-			-0-
12	2697 X	2635	-0-	-62	-0-	2635	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		29,036				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

BURKE "A"		WELL #: 6		RRCID -> 191146		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 14095 PERF.12828 - 12883					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023 N	986	-0-	-37	-0-	986	3		Y	-0-			-0-
02	1372 N	818	-0-	-554	-0-	818	3		Y	-0-			-0-
03	899 N	861	-0-	-38	-0-	861	3		Y	-0-			-0-
04	960 N	807	-0-	-153	-0-	807	3		Y	-0-			-0-
05	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	3		Y	-0-			-0-
06	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3		Y	-0-			-0-
07	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3		Y	-0-			-0-
08	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	3		Y	-0-			-0-
09	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3		Y	-0-			-0-
10	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	3		Y	-0-			-0-
11	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3		Y	-0-			-0-
*12	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,819				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445										
LAMB "A"		WELL #:		1	RRCID -> 191503			COMPL. DATE 04/12/2002			TOTAL DEPTH 14069 PERF.13772 - 13869			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		4867 X	3318	-0-	-1549	-0-	3318	3		N	-0-			-0-
02		4396 X	3194	-0-	-1202	-0-	3194	3		N	-0-			-0-
03		4867 X	4792	-0-	-75	-0-	4792	3		N	-0-			-0-
04		4710 X	3306	-0-	-1404	-0-	3306	3		N	-0-			-0-
05		4526 X	3552	-0-	-974	-0-	3552	3		N	-0-			-0-
06		4650 X	4222	-0-	-428	-0-	4222	3		N	-0-			-0-
07		4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	3		N	-0-			-0-
08		4805 X	4046	-0-	-759	-0-	4046	3		N	-0-			-0-
09		4230 X	3610	-0-	-620	-0-	3610	3		N	-0-			-0-
10		4805 X	3309	-0-	-1496	-0-	3309	3		N	-0-			-0-
11		4650 X	2769	-0-	-1881	-0-	2769	3		N	-0-			-0-
12		4805 X	2857	-0-	-1948	-0-	2857	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			43,794			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MARTIN "B"		WELL #:		1	RRCID -> 192341			COMPL. DATE 09/22/2002			TOTAL DEPTH 14142 PERF.13688 - 13994			
01		992 N	886	-0-	-106	-0-	886	3		N	-0-			-0-
02		924 N	859	-0-	-65	-0-	859	3		N	-0-			-0-
03		930 N	774	-0-	-156	-0-	774	3		N	-0-			-0-
04		958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	3		N	-0-			-0-
05		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	3		N	-0-			-0-
06		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3		N	-0-			-0-
07		992 N	783	-0-	-209	-0-	783	3		N	-0-			-0-
08		961 N	808	-0-	-153	-0-	808	3		N	-0-			-0-
09		1050 N	1036	-0-	-14	-0-	1036	3		N	-0-			-0-
10		902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3		N	-0-			-0-
11		960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	3		N	-0-			-0-
12		1085 N	980	-0-	-105	-0-	980	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,972			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LANE "A"		WELL #:		10	RRCID -> 195964			COMPL. DATE 05/21/2003			TOTAL DEPTH 13521 PERF.13200 - 13319			
01		5890 X	5288	-0-	-602	-0-	5288	3		Y	-0-			17
02		5040 X	4859	-0-	-181	-0-	4859	3		Y	-0-			17
03		5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	3		Y	-0-			17
04		5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	3		Y	-0-			17
05		5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	3		Y	-0-			17
06		5400 X	5159	-0-	-241	-0-	5159	3		Y	-0-			17
07		5580 X	5250	-0-	-330	-0-	5250	3		Y	-0-			17
08		5735 X	4754	-0-	-981	-0-	4754	3		Y	-0-			17
09		5550 X	4866	-0-	-684	-0-	4866	3		Y	-0-			17
10		5580 X	5519	-0-	-61	-0-	5519	3		Y	-0-			17
11		5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	3		Y	-0-			17
12		5239 X	5165	-0-	-74	-0-	5165	3		Y	-0-			17
TOTAL GAS PROD:			63,023			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445											
EDWARDS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 199723		COMPL. DATE 12/06/2003		TOTAL DEPTH 13667 PERF.13482 - 13530					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1955	-0-	-60	-0-	1955	3	Y	-0-			-0-
02	1904	N	1805	-0-	-99	-0-	1805	3	Y	-0-			-0-
03	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3	Y	-0-			-0-
04	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3	Y	-0-			-0-
05	1984	N	1925	-0-	-59	-0-	1925	3	Y	-0-			-0-
06	1950	N	1755	-0-	-195	-0-	1755	3	Y	-0-			-0-
07	2046	N	1588	-0-	-458	-0-	1588	3	Y	-0-			-0-
08	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3	Y	-0-			-0-
09	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3	Y	-0-			-0-
10	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3	Y	-0-			-0-
11	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3	Y	-0-			-0-
*12	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 15		RRCID -> 202827		COMPL. DATE 05/08/2004		TOTAL DEPTH 12734 PERF.12205 - 12500					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	Y	-0-			-0-
02	1540	X	29	-0-	-1511	-0-	29	3	Y	-0-			-0-
03	279	X	193	-0-	-86	-0-	193	3	Y	-0-			-0-
04	291	X	291	-0-	-0-	-0-	291	3	Y	-0-			-0-
05	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	3	Y	-0-			-0-
06	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	3	Y	-0-			-0-
07	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	3	Y	-0-			-0-
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3	Y	-0-			-0-
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3	Y	-0-			-0-
10	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	3	Y	-0-			-0-
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3	Y	-0-			-0-
*12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH "A"		WELL #: 13		RRCID -> 202864		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 12440 PERF.12030 - 12252					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3	Y	-0-			-0-
02	1512	N	1265	-0-	-247	-0-	1265	3	Y	-0-			-0-
03	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3	Y	-0-			-0-
04	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3	Y	-0-			-0-
05	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3	Y	-0-			-0-
06	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3	Y	-0-			-0-
07	2418	N	2279	-0-	-139	-0-	2279	3	Y	-0-			-0-
08	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3	Y	-0-			-0-
09	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3	Y	-0-			-0-
10	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3	Y	-0-			-0-
11	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3	Y	-0-			-0-
*12	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445														
LAMBERT "A"		WELL #: 7		RRCID -> 202893		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 13667 PERF.13194 - 13546								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HIGH "A"		WELL #: 14		RRCID -> 203159		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 12502 PERF.12004 - 12230								
01	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3	Y	-0-	-0-						
02	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3	Y	-0-	-0-						
03	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3	Y	-0-	-0-						
04	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3	Y	-0-	-0-						
05	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3	Y	-0-	-0-						
06	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3	Y	-0-	-0-						
07	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3	Y	-0-	-0-						
08	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3	Y	-0-	-0-						
09	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3	Y	-0-	-0-						
10	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3	Y	-0-	-0-						
11	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3	Y	-0-	-0-						
*12	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3	Y	-0-	-0-						
TOTAL GAS PROD:		14,573				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LAMB "A"		WELL #: 3		RRCID -> 204508		COMPL. DATE 07/06/2004		TOTAL DEPTH 14285 PERF.14024 - 14034								
01	6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	3	N	-0-	-0-						
02	5208 X	5203	-0-	-5	-0-	5203	3	N	-0-	-0-						
03	5766 X	5712	-0-	-54	-0-	5712	3	N	-0-	-0-						
04	5580 X	5503	-0-	-77	-0-	5503	3	N	-0-	-0-						
05	5766 X	5556	-0-	-210	-0-	5556	3	N	-0-	-0-						
06	5580 X	5365	-0-	-215	-0-	5365	3	N	-0-	-0-						
07	5766 X	5580	-0-	-186	-0-	5580	3	N	-0-	-0-						
08	5704 X	5483	-0-	-221	-0-	5483	3	N	-0-	-0-						
09	5490 X	5285	-0-	-205	-0-	5285	3	N	-0-	-0-						
10	5580 X	5325	-0-	-255	-0-	5325	3	N	-0-	-0-						
11	5400 X	5142	-0-	-258	-0-	5142	3	N	-0-	-0-						
12	5580 X	5363	-0-	-217	-0-	5363	3	N	-0-	-0-						
TOTAL GAS PROD:		65,535				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
ADAMS "A" WELL #: 9 RRCID -> 204542 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12764 - 13036															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

EDWARDS "A" WELL #: 11 RRCID -> 204552 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13194 - 13504															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

STEPHENS "A" WELL #: 15 RRCID -> 205154 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13360 - 13670															
01		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			Y	-0-			15
02		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			Y	-0-			15
03		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			Y	-0-			15
04		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			Y	-0-			15
05		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			Y	-0-			15
06		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			Y	-0-			15
07		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-			15
08		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-			15
09		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-			15
10		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-			15
11		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-			15
*12		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-			15
TOTAL GAS PROD:			7,009			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																	
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																	
EDWARDS "A" WELL #: 10 RRCID -> 205536 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13068 - 13971																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 17 RRCID -> 205537 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12322 - 12364																	
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12						

01	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			Y	-0-					-0-
02	1988	N	1780	-0-	-208	-0-	1780	3			Y	-0-					-0-
03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			Y	-0-					-0-
04	1980	N	1973	-0-	-7	-0-	1973	3			Y	-0-					-0-
05	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			Y	-0-					-0-
06	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			Y	-0-					-0-
07	2046	N	2034	-0-	-12	-0-	2034	3			Y	-0-					-0-
08	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			Y	-0-					-0-
09	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			Y	-0-					-0-
10	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			Y	-0-					-0-
11	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			Y	-0-					-0-
*12	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			23,781			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

ADAMS "A" WELL #: 8 RRCID -> 205544 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13026 - 13312																	
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12						

01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
02	504	X	57	-0-	-447	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
03	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					-0-
04	962	X	962	-0-	-0-	-0-	962	3			Y	-0-					-0-
05	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	3			Y	-0-					-0-
06	797	X	797	-0-	-0-	-0-	797	3			Y	-0-					-0-
07	992	X	709	-0-	-283	-0-	709	3			Y	-0-					-0-
08	775	N	502	-0-	-273	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
09	810	N	416	-0-	-394	-0-	416	3			Y	-0-					-0-
10	713	N	361	-0-	-352	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			Y	-0-					-0-
*12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			6,634			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445										
LAMB "A"		WELL #:		2	RRCID ->	207285	COMPL. DATE	06/27/2004	TOTAL DEPTH	14075	PERF.13792 - 13802			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #:		17	RRCID ->	208396	COMPL. DATE	12/18/2004	TOTAL DEPTH	12697	PERF.12262 - 12508	
01	2883 X	2510	-0-	-373	-0-	2510	3		Y	-0-	-0-	
02	2828 X	1481	-0-	-1347	-0-	1481	3		Y	-0-	-0-	
03	3131 X	2677	-0-	-454	-0-	2677	3		Y	-0-	-0-	
04	3030 X	2425	-0-	-605	-0-	2425	3		Y	-0-	-0-	
05	2666 X	1745	-0-	-921	-0-	1745	3		Y	-0-	-0-	
06	2580 X	1153	-0-	-1427	-0-	1153	3		Y	-0-	-0-	
07	2666 X	1321	-0-	-1345	-0-	1321	3		Y	-0-	-0-	
08	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	3		Y	-0-	-0-	
09	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3		Y	-0-	-0-	
10	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3		Y	-0-	-0-	
11	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3		Y	-0-	-0-	
*12	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		18,466				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

STEPHENS "A"		WELL #:		12	RRCID ->	209159	COMPL. DATE	11/17/2004	TOTAL DEPTH	13710	PERF.13169 - 13591	
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3		Y	-0-	-0-	
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		Y	-0-	-0-	
03	496 N	134	-0-	-362	-0-	134	3		Y	-0-	-0-	
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3		Y	-0-	-0-	
05	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3		Y	-0-	-0-	
06	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3		Y	-0-	-0-	
07	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3		Y	-0-	-0-	
08	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3		Y	-0-	-0-	
09	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3		Y	-0-	-0-	
10	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3		Y	-0-	-0-	
11	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3		Y	-0-	-0-	
*12	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		14,060				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
BLACK "A" WELL #: 20 RRCID -> 209677 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12360 - 12370												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-		1420 3		Y	-0-	-0-
02		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-		1472 3		Y	-0-	-0-
03		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-		2175 3		Y	-0-	-0-
04		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-		1888 3		Y	-0-	-0-
05		1643 N	1457	-0-	-186	-0-		1457 3		Y	-0-	-0-
06		1590 N	1414	-0-	-176	-0-		1414 3		Y	-0-	-0-
07		1643 N	1562	-0-	-81	-0-		1562 3		Y	-0-	-0-
08		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-		1058 3		Y	-0-	-0-
09		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-		1116 3		Y	-0-	-0-
10		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-		1271 3		Y	-0-	-0-
11		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-		1663 3		Y	-0-	-0-
*12		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-		1355 3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			17,851			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BLACK "A" WELL #: 19 RRCID -> 210300 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12272 - 12544												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		2524 N	2524	-0-	-0-	-0-		2524 3		Y	-0-	-0-
02		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-		1719 3		Y	-0-	-0-
03		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-		2185 3		Y	-0-	-0-
04		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-		2301 3		Y	-0-	-0-
05		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-		2244 3		Y	-0-	-0-
06		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-		2191 3		Y	-0-	-0-
07		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-		2155 3		Y	-0-	-0-
08		2232 N	2219	-0-	-13	-0-		2219 3		Y	-0-	-0-
09		2190 N	578	-0-	-1612	-0-		578 3		Y	-0-	-0-
10		2170 N	362	-0-	-1808	-0-		362 3		Y	-0-	-0-
11		2160 N	252	-0-	-1908	-0-		252 3		Y	-0-	-0-
12		589 N	389	-0-	-200	-0-		389 3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			19,119			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ADAMS "A" WELL #: 10 RRCID -> 210301 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 13934 PERF.13402 - 13767												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		7998 X	6410	-0-	-1588	-0-		6410 3		Y	-0-	-0-
02		7112 X	4850	-0-	-2262	-0-		4850 3		Y	-0-	-0-
03		7378 X	6864	-0-	-514	-0-		6864 3		Y	-0-	-0-
04		6360 X	6071	-0-	-289	-0-		6071 3		Y	-0-	-0-
05		7151 X	7151	-0-	-0-	-0-		7151 3		Y	-0-	-0-
06		6995 X	6995	-0-	-0-	-0-		6995 3		Y	-0-	-0-
07		7215 X	7215	-0-	-0-	-0-		7215 3		Y	-0-	-0-
08		7161 X	6034	-0-	-1127	-0-		6034 3		Y	-0-	-0-
09		6990 X	5652	-0-	-1338	-0-		5652 3		Y	-0-	-0-
10		7223 X	5419	-0-	-1804	-0-		5419 3		Y	-0-	-0-
11		6990 X	5199	-0-	-1791	-0-		5199 3		Y	-0-	-0-
12		7223 X	6541	-0-	-682	-0-		6541 3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			74,401			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445							
LANCASTER "A"		WELL #:		10	RRCID ->	211603	COMPL. DATE	09/04/2004	TOTAL DEPTH	13458	PERF.12928 - 13260
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 3	Y	-0-		-0-
02		980 N	918	-0-	-62	-0-	918 3	Y	-0-		-0-
03		1085 N	1069	-0-	-16	-0-	1069 3	Y	-0-		-0-
04		1050 N	1013	-0-	-37	-0-	1013 3	Y	-0-		-0-
05		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 3	Y	-0-		-0-
06		1020 N	1007	-0-	-13	-0-	1007 3	Y	-0-		-0-
07		1054 N	993	-0-	-61	-0-	993 3	Y	-0-		-0-
08		998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 3	Y	-0-		-0-
09		983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 3	Y	-0-		-0-
10		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 3	Y	-0-		-0-
11		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 3	Y	-0-		-0-
*12		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,107		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STEPHENS "A"		WELL #:		14	RRCID ->	211688	COMPL. DATE	02/23/2005	TOTAL DEPTH	13657	PERF.13420 - 13726
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585 3	Y	-0-		-0-
02		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818 3	Y	-0-		-0-
03		1581 N	728	-0-	-853	-0-	728 3	Y	-0-		-0-
04		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913 3	Y	-0-		-0-
05		1767 N	1578	-0-	-189	-0-	1578 3	Y	-0-		-0-
06		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 3	Y	-0-		-0-
07		1767 N	1428	-0-	-339	-0-	1428 3	Y	-0-		-0-
08		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633 3	Y	-0-		-0-
09		930 N	759	-0-	-171	-0-	759 3	Y	-0-		-0-
10		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 3	Y	-0-		-0-
11		1140 N	687	-0-	-453	-0-	687 3	Y	-0-		-0-
12		775 N	603	-0-	-172	-0-	603 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		15,093		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ADAMS "A"		WELL #:		11	RRCID ->	213335	COMPL. DATE	01/19/2005	TOTAL DEPTH	13940	PERF.13416 - 13543
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02		9 N	-0-	-0-	-9	-0-		Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04		3000 N	3930	-0-	930	930	3930 3	Y	-0-		-0-
05		3100 N	3198	-0-	98	1028	3198 3	Y	-0-		-0-
06		3000 N	2604	-0-	-396	632	2604 3	Y	-0-		-0-
07		2890 X	2258	-0-	-632	-0-	2258 3	Y	-0-		-0-
08		3038 X	1925	-0-	-1113	-0-	1925 3	Y	-0-		-0-
09		2940 X	1683	-0-	-1257	-0-	1683 3	Y	-0-		-0-
10		3038 X	1301	-0-	-1737	-0-	1301 3	Y	-0-		-0-
11		2610 X	283	-0-	-2327	-0-	283 3	Y	-0-		-0-
12		2263 X	1677	-0-	-586	-0-	1677 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		18,859		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
BLACK "A" WELL #: 18 RRCID -> 214008 COMPL. DATE 08/11/2004										TOTAL DEPTH 12635	PERF.12175 - 12339			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3		Y	-0-			-0-
02		1372 N	1098	-0-	-274	-0-	1098	3		Y	-0-			-0-
03		1612 N	1535	-0-	-77	-0-	1535	3		Y	-0-			-0-
04		1560 N	1481	-0-	-79	-0-	1481	3		Y	-0-			-0-
05		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3		Y	-0-			-0-
06		1500 N	1042	-0-	-458	-0-	1042	3		Y	-0-			-0-
07		1519 N	1330	-0-	-189	-0-	1330	3		Y	-0-			-0-
08		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3		Y	-0-			-0-
09		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3		Y	-0-			-0-
10		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3		Y	-0-			-0-
11		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3		Y	-0-			-0-
*12		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,545			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WILLIFORD "B" WELL #: 2 RRCID -> 226307 COMPL. DATE 12/09/2006										TOTAL DEPTH 14850	PERF.12828 - 13840			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-
02		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-			-0-
03		186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3		N	-0-			-0-
04		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-
05		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			-0-
06		180 N	175	-0-	-5	-0-	175	3		N	-0-			-0-
07		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-			-0-
08		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-
09		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-
10		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-			-0-
11		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-			-0-
*12		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,159			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HIGH "A" WELL #: 15 RRCID -> 226905 COMPL. DATE 01/04/2007										TOTAL DEPTH 12605	PERF.12208 - 12480			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3		Y	-0-			-0-
02		2828 X	2643	-0-	-185	-0-	2643	3		Y	-0-			-0-
03		3131 X	2963	-0-	-168	-0-	2963	3		Y	-0-			-0-
04		3030 X	2809	-0-	-221	-0-	2809	3		Y	-0-			-0-
05		2914 X	2900	-0-	-14	-0-	2900	3		Y	-0-			-0-
06		2880 X	2825	-0-	-55	-0-	2825	3		Y	-0-			-0-
07		2976 X	2921	-0-	-55	-0-	2921	3		Y	-0-			-0-
08		2914 N	2558	-0-	-356	-0-	2558	3		Y	-0-			-0-
09		2820 N	2522	-0-	-298	-0-	2522	3		Y	-0-			-0-
10		2914 N	2695	-0-	-219	-0-	2695	3		Y	-0-			-0-
11		2490 N	1868	-0-	-622	-0-	1868	3		Y	-0-			-0-
12		2604 N	473	-0-	-2131	-0-	473	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			29,848			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
JOHNSON "A"		WELL #:		17	RRCID ->	228182	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	12600	PERF.12176 - 12287	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2165 N	2165	-0-	-0-	2165	3	Y	-0-			-0-
02		1988 N	1715	-0-	-273	1715	3	Y	-0-			-0-
03		2170 N	2104	-0-	-66	2104	3	Y	-0-			-0-
04		2100 N	2085	-0-	-15	2085	3	Y	-0-			-0-
05		2200 N	2200	-0-	-0-	2200	3	Y	-0-			-0-
06		2108 N	2108	-0-	-0-	2108	3	Y	-0-			-0-
07		2170 N	2068	-0-	-102	2068	3	Y	-0-			-0-
08		2077 N	2027	-0-	-50	2027	3	Y	-0-			-0-
09		2010 N	1980	-0-	-30	1980	3	Y	-0-			-0-
10		2124 N	2124	-0-	-0-	2124	3	Y	-0-			-0-
11		1950 N	1917	-0-	-33	1917	3	Y	-0-			-0-
12		2046 N	1783	-0-	-263	1783	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		24,276		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HIGH "A"		WELL #:		12	RRCID ->	231169	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	12600	PERF.12114 - 12375	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2945 X	1948	-0-	-997	1948	3	Y	-0-			-0-
02		2493 X	2493	-0-	-0-	2493	3	Y	-0-			-0-
03		2887 X	2887	-0-	-0-	2887	3	Y	-0-			-0-
04		2760 X	2582	-0-	-178	2582	3	Y	-0-			-0-
05		2852 X	2639	-0-	-213	2639	3	Y	-0-			-0-
06		2790 X	2703	-0-	-87	2703	3	Y	-0-			-0-
07		2883 X	2748	-0-	-135	2748	3	Y	-0-			-0-
08		2635 N	2595	-0-	-40	2595	3	Y	-0-			-0-
09		2635 N	2635	-0-	-0-	2635	3	Y	-0-			-0-
10		2694 N	2694	-0-	-0-	2694	3	Y	-0-			-0-
11		2691 N	2691	-0-	-0-	2691	3	Y	-0-			-0-
12		2635 N	2370	-0-	-265	2370	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		30,985		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TURNER "A"		WELL #:		10	RRCID ->	253412	COMPL. DATE	07/22/2009	TOTAL DEPTH	15220	PERF.12412 - 12620	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2511 X	572	-0-	-1939	572	3	Y	-0-			-0-
02		1876 X	492	-0-	-1384	492	3	Y	-0-			-0-
03		2077 X	430	-0-	-1647	430	3	Y	-0-			-0-
04		914 X	914	-0-	-0-	914	3	Y	-0-			-0-
05		2541 N	2541	-0-	-0-	2541	3	Y	-0-			-0-
06		1921 N	1921	-0-	-0-	1921	3	Y	-0-			-0-
07		1350 N	1350	-0-	-0-	1350	3	Y	-0-			-0-
08		2542 N	717	-0-	-1825	717	3	Y	-0-			-0-
09		1920 N	579	-0-	-1341	579	3	Y	-0-			-0-
10		1364 N	613	-0-	-751	613	3	Y	-0-			-0-
11		690 N	572	-0-	-118	572	3	Y	-0-			-0-
*12		731 N	731	-0-	-0-	731	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,432		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY				881167							
WILLIFORD -B-		WELL #:		1	RRCID ->	095664	COMPL. DATE	10/02/1981	TOTAL DEPTH	15413	PERF.13460 - 13478
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2	N	-0-		46
02		140 N	49	-0-	-91	-0-	49 2	N	-0-		46
03		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 2	N	-0-		46
04		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 2	N	-0-		46
05		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2	N	-0-		46
06		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 2	N	-0-		46
07		887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 2	N	-0-		46
08		620 N	394	-0-	-226	-0-	394 2	N	-0-		46
09		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2	N	-0-		46
10		651 N	270	-0-	-381	-0-	270 2	N	-0-		46
11		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 2	N	-0-		46
*12		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2	N	-0-		46
TOTAL GAS PROD:		7,569		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WHITING OIL AND GAS CORPORATION				920478							
VANN UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	200722	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	15425	PERF.13450 - 13490
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

XTO ENERGY INC.				945936							
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #:		3	RRCID ->	167174	COMPL. DATE	01/22/1998	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12278 - 12584
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	1854 2	N	-0-		-0-
02		1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	1584 2	N	-0-		-0-
03		1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	1404 2	N	-0-		-0-
04		600 X	330	-0-	-270	-0-	330 2	N	-0-		-0-
05		620 X	1	-0-	-619	-0-	1 2	N	-0-		-0-
06		6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	6404 2	N	-0-		-0-
07		3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3741 2	N	-0-		-0-
08		2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2642 2	N	-0-		-0-
09		1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	1942 2	N	-0-		-0-
10		1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	1500 2	N	-0-		-0-
11		1662 X	1662	-0-	-0-	-0-	1662 2	N	-0-		-0-
*12		1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	1632 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		24,696		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #:		4	RRCID ->	169029	COMPL. DATE	05/14/1998	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12182 - 12408
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3441 X	3278	-0-	-163	-0-	3278 2	N	-0-		-0-
02		3108 X	1324	-0-	-1784	-0-	1324 2	N	-0-		-0-
03		3441 X	2357	-0-	-1084	-0-	2357 2	N	-0-		-0-
04		3180 X	1092	-0-	-2088	-0-	1092 2	N	-0-		-0-
05		3286 X	2406	-0-	-880	-0-	2406 2	N	-0-		-0-
06		3180 X	2059	-0-	-1121	-0-	2059 2	N	-0-		-0-
07		2356 X	1775	-0-	-581	-0-	1775 2	N	-0-		-0-
08		2418 X	1377	-0-	-1041	-0-	1377 2	N	-0-		-0-
09		2340 X	670	-0-	-1670	-0-	670 2	N	-0-		-0-
10		3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3338 2	N	-0-		-0-
11		2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2925 2	N	-0-		-0-
*12		2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		25,451		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DAVIDSON, W. A.		WELL #:		1	RRCID ->	172499	COMPL. DATE	03/01/1999	TOTAL DEPTH	12520	PERF.11884 - 12204
01		1643 X	1206	-0-	-437	-0-	1206 2	Y	-0-		4
02		2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	2587 2	Y	-0-		4
03		2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	2172 2	Y	-0-		4
04		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078 2	Y	-0-		4
05		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662 2	Y	-0-		4
06		2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2542 2	Y	-0-		4
07		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838 2	Y	-0-		4
08		1643 N	1413	-0-	-230	-0-	1413 2	Y	-0-		4
09		2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432 2	Y	-0-		4
10		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096 2	Y	-0-		4
11		1380 N	1305	-0-	-75	-0-	1305 2	Y	-0-		4
12		1643 N	1128	-0-	-515	-0-	1128 2	Y	-0-		4
TOTAL GAS PROD:		22,459		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CUMMINS A		WELL #:		1	RRCID ->	173610	COMPL. DATE	05/12/1999	TOTAL DEPTH	12567	PERF.12174 - 12400
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 7		RRCID -> 174977		COMPL. DATE 09/30/1999		TOTAL DEPTH 12820 PERF.12199 - 12474				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2	N	-0-			-0-
02	3052 X	2680	-0-	-372	-0-	2680	2	N	-0-			-0-
03	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2	N	-0-			-0-
04	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2	N	-0-			-0-
05	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2	N	-0-			-0-
06	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2	N	-0-			-0-
07	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2	N	-0-			-0-
08	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2	N	-0-			-0-
09	3270 X	2972	-0-	-298	-0-	2972	2	N	-0-			-0-
10	3379 X	3315	-0-	-64	-0-	3315	2	N	-0-			-0-
11	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2	N	-0-			-0-
12	3379 X	3244	-0-	-135	-0-	3244	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		41,317		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCSWANE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 177548		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13012 - 13588				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LAMBERT UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 178243		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 13350 PERF.12932 - 12969				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-			-0-
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-			-0-
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2	N	-0-			-0-
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-			-0-
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-			-0-
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-			-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	N	-0-			-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-			-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			-0-
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		445		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
WEBB "A"		WELL #: 1		RRCID -> 178674		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12694 - 12926			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2		N	-0-			-0-
02	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2		N	-0-			-0-
03	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2		N	-0-			-0-
04	660 N	547	-0-	-113	-0-	547	2		N	-0-			-0-
05	682 N	423	-0-	-259	-0-	423	2		N	-0-			-0-
06	660 N	329	-0-	-331	-0-	329	2		N	-0-			-0-
07	558 N	538	-0-	-20	-0-	538	2		N	-0-			-0-
08	434 N	371	-0-	-63	-0-	371	2		N	-0-			-0-
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-			-0-
10	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2		N	-0-			-0-
11	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2		N	-0-			-0-
*12	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,971		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 8		RRCID -> 179187		COMPL. DATE 09/27/2000		TOTAL DEPTH 12822		PERF.12112 - 12392			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2		N	-0-			-0-
02	1512 N	1460	-0-	-52	-0-	1460	2		N	-0-			-0-
03	1736 N	1479	-0-	-257	-0-	1479	2		N	-0-			-0-
04	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2		N	-0-			-0-
05	1612 N	1368	-0-	-244	-0-	1368	2		N	-0-			-0-
06	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2		N	-0-			-0-
07	2232 N	1008	-0-	-1224	-0-	1008	2		N	-0-			-0-
08	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2		N	-0-			-0-
09	1530 N	809	-0-	-721	-0-	809	2		N	-0-			-0-
10	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2		N	-0-			-0-
11	2010 N	1799	-0-	-211	-0-	1799	2		N	-0-			-0-
*12	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,010		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 3		RRCID -> 179537		COMPL. DATE 05/14/2000		TOTAL DEPTH 12401		PERF.11928 - 12236			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1550 N	1115	-0-	-435	-0-	1115	2		Y	-0-			3
02	924 N	558	-0-	-366	-0-	558	2		Y	-0-			3
03	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2		Y	-0-			3
04	1080 N	957	-0-	-123	-0-	957	2		Y	-0-			3
05	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2		Y	-0-			3
06	1650 N	829	-0-	-821	-0-	829	2		Y	-0-			3
07	992 N	991	-0-	-1	-0-	991	2		Y	-0-			3
08	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2		Y	-0-			3
09	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2		Y	-0-			3
10	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2		Y	-0-			3
11	1650 N	1162	-0-	-488	-0-	1162	2		Y	-0-			3
*12	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2		Y	-0-			3
TOTAL GAS PROD:		14,824		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
DAVIDSON, W. A.		WELL #: 2		RRCID -> 179538		COMPL. DATE 05/05/2000		TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12305					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4092 X	3684	-0-	-408	-0-	3684	2		Y	-0-			6
02	2604 X	1409	-0-	-1195	-0-	1409	2		Y	-0-			6
03	2883 X	2662	-0-	-221	-0-	2662	2		Y	-0-			6
04	2790 X	1953	-0-	-837	-0-	1953	2		Y	-0-			6
05	2883 X	2308	-0-	-575	-0-	2308	2		Y	-0-			6
06	2790 X	422	-0-	-2368	-0-	422	2		Y	-0-			6
07	2666 X	671	-0-	-1995	-0-	671	2		Y	-0-			6
08	2666 X	528	-0-	-2138	-0-	528	2		Y	-0-			6
09	2220 X	599	-0-	-1621	-0-	599	2		Y	-0-			6
10	682 N	546	-0-	-136	-0-	546	2		Y	-0-			6
11	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2		Y	-0-			6
*12	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2		Y	-0-			6
TOTAL GAS PROD:		16,716		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 4		RRCID -> 179539		COMPL. DATE 05/20/2000		TOTAL DEPTH 12436 PERF.12066 - 12356					
01	620 N	3	-0-	-617	-0-	3	2		Y	-0-			3
02	448 N	369	-0-	-79	-0-	369	2		Y	-0-			3
03	279 N	83	-0-	-196	-0-	83	2		Y	-0-			3
04	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2		Y	-0-			3
05	3100 N	3104	-0-	-4	-0-	3104	2		Y	-0-			3
06	2692 N	2688	-0-	-4	-0-	2688	2		Y	-0-			3
07	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2		Y	-0-			3
08	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2		Y	-0-			3
09	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2		Y	-0-			3
10	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2		Y	-0-			3
11	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2		Y	-0-			3
*12	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2		Y	-0-			3
TOTAL GAS PROD:		21,398		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WIEBOLT GU		WELL #: 4		RRCID -> 179729		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 12457 PERF.12036 - 12286					
01	1953 X	767	-0-	-1186	-0-	767	2		Y	-0-			4
02	1764 X	426	-0-	-1338	-0-	426	2		Y	-0-			4
03	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2		Y	-0-			4
04	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2		Y	-0-			4
05	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2		Y	-0-			4
06	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2		Y	-0-			4
07	3410 X	2831	-0-	-579	-0-	2831	2		Y	-0-			4
08	3410 X	776	-0-	-2634	-0-	776	2		Y	-0-			4
09	3300 X	1294	-0-	-2006	-0-	1294	2		Y	-0-			4
10	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2		Y	-0-			4
11	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2		Y	-0-			4
12	2821 X	2576	-0-	-245	-0-	2576	2		Y	-0-			4
TOTAL GAS PROD:		26,769		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CUMMINS A		WELL #: 2		RRCID -> 180082		COMPL. DATE 08/17/2010		TOTAL DEPTH 12465 PERF.11960 - 12318				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1829 X	966	-0-	-863	-0-	966 2		Y	-0-			-0-
02	1652 X	879	-0-	-773	-0-	879 2		Y	-0-			-0-
03	1829 X	1370	-0-	-459	-0-	1370 2		Y	-0-			-0-
04	930 X	533	-0-	-397	-0-	533 2		Y	-0-			-0-
05	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	1076 2		Y	-0-			-0-
06	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324 2		Y	-0-			-0-
07	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444 2		Y	-0-			-0-
08	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507 2		Y	-0-			-0-
09	1770 N	499	-0-	-1271	-0-	499 2		Y	-0-			-0-
10	1829 N	611	-0-	-1218	-0-	611 2		Y	-0-			-0-
11	1470 N	977	-0-	-493	-0-	977 2		Y	-0-			-0-
*12	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,066		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEBB A		WELL #: 2R		RRCID -> 180086		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12250 - 12722				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WATSON		WELL #: 2		RRCID -> 180324		COMPL. DATE 09/02/2001		TOTAL DEPTH 15300 PERF.13176 - 15172				
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2		N	-0-			-0-
02	504 N	429	-0-	-75	-0-	429 2		N	-0-			-0-
03	527 N	476	-0-	-51	-0-	476 2		N	-0-			-0-
04	510 N	474	-0-	-36	-0-	474 2		N	-0-			-0-
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2		N	-0-			-0-
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2		N	-0-			-0-
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2		N	-0-			-0-
08	558 N	531	-0-	-27	-0-	531 2		N	-0-			-0-
09	540 N	451	-0-	-89	-0-	451 2		N	-0-			-0-
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2		N	-0-			-0-
11	510 N	476	-0-	-34	-0-	476 2		N	-0-			-0-
*12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,981		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
BEST UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 180384		COMPL. DATE 10/03/2000		TOTAL DEPTH 14410 PERF.13426 - 13802								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CUMMINS A		WELL #: 3		RRCID -> 180854		COMPL. DATE 03/10/2016		TOTAL DEPTH 12630 PERF. 8712 - 12069								
01	4712 X	3860	-0-	-852	-0-	3860	2	Y	-0-							-0-
02	4256 X	1270	-0-	-2986	-0-	1270	2	Y	-0-							-0-
03	4712 X	2193	-0-	-2519	-0-	2193	2	Y	-0-							-0-
04	4560 X	2839	-0-	-1721	-0-	2839	2	Y	-0-							-0-
05	4712 X	2738	-0-	-1974	-0-	2738	2	Y	-0-							-0-
06	3750 X	2429	-0-	-1321	-0-	2429	2	Y	-0-							-0-
07	2945 X	2532	-0-	-413	-0-	2532	2	Y	-0-							-0-
08	2945 X	1973	-0-	-972	-0-	1973	2	Y	-0-							-0-
09	2850 X	2585	-0-	-265	-0-	2585	2	Y	-0-							-0-
10	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2	Y	-0-							-0-
11	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2	Y	-0-							-0-
12	2666 X	1992	-0-	-674	-0-	1992	2	Y	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		29,833				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CUMMINS A		WELL #: 4		RRCID -> 181127		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 12680 PERF. N/A								
01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2	Y	-0-							-0-
02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2	Y	-0-							-0-
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	Y	-0-							-0-
04	270 N	232	-0-	-38	-0-	232	2	Y	-0-							-0-
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2	Y	-0-							-0-
06	270 N	188	-0-	-82	-0-	188	2	Y	-0-							-0-
07	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	2	Y	-0-							-0-
08	279 N	217	-0-	-62	-0-	217	2	Y	-0-							-0-
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	Y	-0-							-0-
10	248 N	208	-0-	-40	-0-	208	2	Y	-0-							-0-
11	210 N	187	-0-	-23	-0-	187	2	Y	-0-							-0-
*12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2	Y	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		3,709				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WEBB A		WELL #: 3		RRCID -> 181306		COMPL. DATE 05/29/2019		TOTAL DEPTH 12850 PERF. 9456 - 12282			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	5983 X	2832	-0-	-3151	-0-	2832	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	5544 X	2120	-0-	-3424	-0-	2120	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	6138 X	2199	-0-	-3939	-0-	2199	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	5940 X	4406	-0-	-1534	-0-	4406	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	4557 X	2569	-0-	-1988	-0-	2569	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	4619 X	2145	-0-	-2474	-0-	2145	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	4470 X	637	-0-	-3833	-0-	637	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
11	4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
12	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		25,555		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 2		RRCID -> 181343		COMPL. DATE 12/29/2000		TOTAL DEPTH 12805 PERF.12634 - 12687			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	2240 N	869	-0-	-1371	-0-	869	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	2480 X	1864	-0-	-616	-0-	1864	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	2480 X	898	-0-	-1582	-0-	898	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	2400 X	900	-0-	-1500	-0-	900	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	2480 X	1248	-0-	-1232	-0-	1248	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		28,147		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEBB A		WELL #: 8		RRCID -> 181344		COMPL. DATE 01/06/2001		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12460 - 12835			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	300 N	171	-0-	-129	-0-	171	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	300 N	192	-0-	-108	-0-	192	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	372 N	276	-0-	-96	-0-	276	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	360 N	317	-0-	-43	-0-	317	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,853		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
WEBB A		WELL #: 7		RRCID -> 181785		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12748 - 12813					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	134	1	4480	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	4032 X	3333	-0-	-699	-0-	100	1	3233	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	4464 X	4278	-0-	-186	-0-	134	1	4144	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	4470 X	4364	-0-	-106	-0-	131	1	4233	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	4619 X	4166	-0-	-453	-0-	127	1	4039	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	4470 X	3976	-0-	-494	-0-	125	1	3851	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	4495 X	4316	-0-	-179	-0-	141	1	4175	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	4495 X	4294	-0-	-201	-0-	136	1	4158	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	4350 X	4179	-0-	-171	-0-	129	1	4050	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	4309 X	4296	-0-	-13	-0-	130	1	4166	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	4170 X	4033	-0-	-137	-0-	122	1	3911	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	132	1	4298	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		50,279		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILLIFORD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 181964		COMPL. DATE 11/06/2000		TOTAL DEPTH 14530 PERF.14360 - 14412					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	84 N	82	-0-	-2	-0-	82	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	217 N	4	-0-	-213	-0-	4	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	150 N	67	-0-	-83	-0-	67	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	217 N	131	-0-	-86	-0-	131	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	210 N	186	-0-	-24	-0-	186	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	155 N	117	-0-	-38	-0-	117	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,502		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCSWANE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 182153		COMPL. DATE 01/18/2001		TOTAL DEPTH 14220 PERF.13401 - 14008					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
MCSWANE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 183241		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 14367 PERF.13343 - 14367					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUNT GAS UNIT #3		WELL #: 4		RRCID -> 183834		COMPL. DATE 02/04/2001		TOTAL DEPTH 12780 PERF.12262 - 12642					
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		Y	-0-			-0-
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		Y	-0-			-0-
03	372 N	212	-0-	-160	-0-	212	2		Y	-0-			-0-
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		Y	-0-			-0-
05	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		Y	-0-			-0-
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		Y	-0-			-0-
07	403 N	389	-0-	-14	-0-	389	2		Y	-0-			-0-
08	465 N	341	-0-	-124	-0-	341	2		Y	-0-			-0-
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		Y	-0-			-0-
10	403 N	175	-0-	-228	-0-	175	2		Y	-0-			-0-
11	330 N	285	-0-	-45	-0-	285	2		Y	-0-			-0-
12	341 N	315	-0-	-26	-0-	315	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,838				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILLIFORD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 183956		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 14634 PERF.14492 - 14507					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
CUMMINS A		WELL #: 5		RRCID -> 184261		COMPL. DATE 03/09/2016		TOTAL DEPTH 12530 PERF. 8726 - 11402					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4123 X	3848	-0-	-275	-0-	3848	2		Y	-0-			-0-
02	3640 X	2661	-0-	-979	-0-	2661	2		Y	-0-			-0-
03	3782 X	3125	-0-	-657	-0-	3125	2		Y	-0-			-0-
04	3720 X	2898	-0-	-822	-0-	2898	2		Y	-0-			-0-
05	3844 X	3260	-0-	-584	-0-	3260	2		Y	-0-			-0-
06	3720 X	2999	-0-	-721	-0-	2999	2		Y	-0-			-0-
07	3131 X	3124	-0-	-7	-0-	3124	2		Y	-0-			-0-
08	3255 X	3162	-0-	-93	-0-	3162	2		Y	-0-			-0-
09	3150 X	3077	-0-	-73	-0-	3077	2		Y	-0-			-0-
10	3255 X	3203	-0-	-52	-0-	3203	2		Y	-0-			-0-
11	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2		Y	-0-			-0-
*12	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		38,528		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

H. L. & P. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 184774		COMPL. DATE 04/17/2015		TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WIEBOLT GU		WELL #: 3		RRCID -> 184931		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 12456 PERF.12044 - 12300					
01	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2	Y	-0-	3			
02	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2	Y	-0-	3			
03	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2	Y	-0-	3			
04	1530 N	1174	-0-	-356	-0-	1174	2	Y	-0-	3			
05	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2	Y	-0-	3			
06	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2	Y	-0-	3			
07	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2	Y	-0-	3			
08	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2	Y	-0-	3			
09	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2	Y	-0-	3			
10	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2	Y	-0-	3			
11	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2	Y	-0-	3			
*12	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2	Y	-0-	3			
TOTAL GAS PROD:		25,802		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
WEBB A		WELL #: 4		RRCID -> 185331		COMPL. DATE 01/20/2001		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12390 - 12709					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	620 N	426	-0-	-194	-0-	426	2		Y	-0-			-0-
02	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2		Y	-0-			-0-
03	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2		Y	-0-			-0-
04	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2		Y	-0-			-0-
05	744 N	572	-0-	-172	-0-	572	2		Y	-0-			-0-
06	780 N	479	-0-	-301	-0-	479	2		Y	-0-			-0-
07	713 N	615	-0-	-98	-0-	615	2		Y	-0-			-0-
08	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2		Y	-0-			-0-
09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		Y	-0-			-0-
10	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2		Y	-0-			-0-
11	690 N	529	-0-	-161	-0-	529	2		Y	-0-			-0-
*12	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,733		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 6		RRCID -> 185358		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 12404 PERF.12054 - 12314					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2		Y	-0-			-0-
02	2044 N	2039	-0-	-5	-0-	2039	2		Y	-0-			-0-
03	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2		Y	-0-			-0-
04	2370 N	2362	-0-	-8	-0-	2362	2		Y	-0-			-0-
05	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2		Y	-0-			-0-
06	2460 N	2053	-0-	-407	-0-	2053	2		Y	-0-			-0-
07	2449 N	2178	-0-	-271	-0-	2178	2		Y	-0-			-0-
08	2356 N	2196	-0-	-160	-0-	2196	2		Y	-0-			-0-
09	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2		Y	-0-			-0-
10	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2		Y	-0-			-0-
11	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2		Y	-0-			-0-
*12	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		27,679		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 3		RRCID -> 185369		COMPL. DATE 09/14/2013		TOTAL DEPTH 12880 PERF.12322 - 12758					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		Y	-0-			-0-
02	336 N	176	-0-	-160	-0-	176	2		Y	-0-			-0-
03	248 N	186	-0-	-62	-0-	186	2		Y	-0-			-0-
04	360 N	32	-0-	-328	-0-	32	2		Y	-0-			-0-
05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		Y	-0-			-0-
06	180 N	177	-0-	-3	-0-	177	2		Y	-0-			-0-
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		Y	-0-			-0-
08	372 N	192	-0-	-180	-0-	192	2		Y	-0-			-0-
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		Y	-0-			-0-
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		Y	-0-			-0-
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		Y	-0-			-0-
12	372 N	352	-0-	-20	-0-	352	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,146		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
DAVIDSON, W. A.		WELL #: 5		RRCID -> 185442		COMPL. DATE 04/15/2001		TOTAL DEPTH 12495 PERF.11988 - 12381					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023 N	754	-0-	-269	-0-	754	2		Y	-0-			-0-
02	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2		Y	-0-			-0-
03	1085 N	865	-0-	-220	-0-	865	2		Y	-0-			-0-
04	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2		Y	-0-			-0-
05	1116 N	666	-0-	-450	-0-	666	2		Y	-0-			-0-
06	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2		Y	-0-			-0-
07	1116 N	921	-0-	-195	-0-	921	2		Y	-0-			-0-
08	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2		Y	-0-			-0-
09	1080 N	871	-0-	-209	-0-	871	2		Y	-0-			-0-
10	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2		Y	-0-			-0-
11	930 N	912	-0-	-18	-0-	912	2		Y	-0-			-0-
12	899 N	755	-0-	-144	-0-	755	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,081		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HUNT GAS UNIT #3		WELL #: 3		RRCID -> 185516		COMPL. DATE 04/16/2001		TOTAL DEPTH 13130 PERF.12238 - 12606					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		Y	-0-			-0-
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		Y	-0-			-0-
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2		Y	-0-			-0-
04	300 N	275	-0-	-25	-0-	275	2		Y	-0-			-0-
05	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		Y	-0-			-0-
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2		Y	-0-			-0-
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2		Y	-0-			-0-
08	403 N	352	-0-	-51	-0-	352	2		Y	-0-			-0-
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		Y	-0-			-0-
10	403 N	301	-0-	-102	-0-	301	2		Y	-0-			-0-
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		Y	-0-			-0-
*12	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,836		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CUMMINS A		WELL #: 7		RRCID -> 185818		COMPL. DATE 03/24/2001		TOTAL DEPTH 12585 PERF.12065 - 12408					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1271 N	711	-0-	-560	-0-	711	2		Y	-0-			-0-
02	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2		Y	-0-			-0-
03	1023 N	803	-0-	-220	-0-	803	2		Y	-0-			-0-
04	690 N	319	-0-	-371	-0-	319	2		Y	-0-			-0-
05	899 N	-0-	-0-	-899	-0-				Y	-0-			-0-
06	780 N	9	-0-	-771	-0-	9	2		Y	-0-			-0-
07	341 N	1	-0-	-340	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				Y	-0-			-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,665		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE										
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936										
W. T. COCHRUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185819 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12100 - 12330										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		1240 N	1139	-0-	-101	-0-	1139 2	Y	-0-	-0-
02		1176 N	793	-0-	-383	-0-	793 2	Y	-0-	-0-
03		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 2	Y	-0-	-0-
04		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 2	Y	-0-	-0-
05		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 2	Y	-0-	-0-
06		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 2	Y	-0-	-0-
07		1271 N	1069	-0-	-202	-0-	1069 2	Y	-0-	-0-
08		1209 N	1125	-0-	-84	-0-	1125 2	Y	-0-	-0-
09		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241 2	Y	-0-	-0-
10		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173 2	Y	-0-	-0-
11		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 2	Y	-0-	-0-
*12		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			13,769	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 185827 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 13225 PERF.12646 - 13125										
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WIEBOLT GU WELL #: 7 RRCID -> 186082 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12332										
01		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388 2	Y	-0-	-0-
02		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874 2	Y	-0-	-0-
03		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951 2	Y	-0-	-0-
04		1350 N	712	-0-	-638	-0-	712 2	Y	-0-	-0-
05		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350 2	Y	-0-	-0-
06		1890 N	1017	-0-	-873	-0-	1017 2	Y	-0-	-0-
07		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 2	Y	-0-	-0-
08		2108 N	1402	-0-	-706	-0-	1402 2	Y	-0-	-0-
09		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705 2	Y	-0-	-0-
10		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 2	Y	-0-	-0-
11		1350 N	446	-0-	-904	-0-	446 2	Y	-0-	-0-
12		1767 N	638	-0-	-1129	-0-	638 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			15,800	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
WIEBOLT GU		WELL #: 6		RRCID -> 186083		COMPL. DATE 06/09/2001		TOTAL DEPTH 12332 PERF.11804 - 12240					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2		Y	-0-			-0-
02	2856 X	1074	-0-	-1782	-0-	1074	2		Y	-0-			-0-
03	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2		Y	-0-			-0-
04	3060 X	2079	-0-	-981	-0-	2079	2		Y	-0-			-0-
05	3162 X	1858	-0-	-1304	-0-	1858	2		Y	-0-			-0-
06	3060 X	576	-0-	-2484	-0-	576	2		Y	-0-			-0-
07	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2		Y	-0-			-0-
08	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2		Y	-0-			-0-
09	2070 X	1774	-0-	-296	-0-	1774	2		Y	-0-			-0-
10	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2		Y	-0-			-0-
11	3060 X	1588	-0-	-1472	-0-	1588	2		Y	-0-			-0-
12	3162 X	2315	-0-	-847	-0-	2315	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		27,136		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEBB A		WELL #: 9		RRCID -> 186094		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 13180 PERF.12688 - 13043					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2		Y	-0-			-0-
02	1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2		Y	-0-			-0-
03	3317 X	968	-0-	-2349	-0-	968	2		Y	-0-			-0-
04	3210 X	2127	-0-	-1083	-0-	2127	2		Y	-0-			-0-
05	3317 X	2122	-0-	-1195	-0-	2122	2		Y	-0-			-0-
06	3210 X	966	-0-	-2244	-0-	966	2		Y	-0-			-0-
07	2201 X	840	-0-	-1361	-0-	840	2		Y	-0-			-0-
08	2201 X	1314	-0-	-887	-0-	1314	2		Y	-0-			-0-
09	2130 X	825	-0-	-1305	-0-	825	2		Y	-0-			-0-
10	2108 X	1800	-0-	-308	-0-	1800	2		Y	-0-			-0-
11	1260 X	1210	-0-	-50	-0-	1210	2		Y	-0-			-0-
12	1302 X	567	-0-	-735	-0-	567	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,484		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HUNT GAS UNIT NO. 4		WELL #: 5		RRCID -> 186102		COMPL. DATE 08/25/2001		TOTAL DEPTH 13140 PERF.12632 - 13050					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		Y	-0-			-0-
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		Y	-0-			-0-
03	279 N	225	-0-	-54	-0-	225	2		Y	-0-			-0-
04	270 N	240	-0-	-30	-0-	240	2		Y	-0-			-0-
05	248 N	139	-0-	-109	-0-	139	2		Y	-0-			-0-
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		Y	-0-			-0-
07	248 N	189	-0-	-59	-0-	189	2		Y	-0-			-0-
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		Y	-0-			-0-
09	270 N	246	-0-	-24	-0-	246	2		Y	-0-			-0-
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		Y	-0-			-0-
11	210 N	203	-0-	-7	-0-	203	2		Y	-0-			-0-
*12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,830		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
WEBB A		WELL #: 11		RRCID -> 186103		COMPL. DATE 09/04/2001		TOTAL DEPTH 13210 PERF.12709 - 13054					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2604 X	710	-0-	-1894	-0-	710	2		Y	-0-			-0-
02	1820 X	810	-0-	-1010	-0-	810	2		Y	-0-			-0-
03	2015 X	913	-0-	-1102	-0-	913	2		Y	-0-			-0-
04	1950 X	304	-0-	-1646	-0-	304	2		Y	-0-			-0-
05	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2		Y	-0-			-0-
06	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2		Y	-0-			-0-
07	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2		Y	-0-			-0-
08	1674 X	1586	-0-	-88	-0-	1586	2		Y	-0-			-0-
09	3000 X	611	-0-	-2389	-0-	611	2		Y	-0-			-0-
10	3100 X	164	-0-	-2936	-0-	164	2		Y	-0-			-0-
11	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-				Y	-0-			-0-
12	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,324		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 9		RRCID -> 186124		COMPL. DATE 10/21/2001		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11732 - 12542					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2		N	-0-			-0-
02	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2		N	-0-			-0-
03	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2		N	-0-			-0-
04	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2		N	-0-			-0-
05	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2		N	-0-			-0-
06	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2		N	-0-			-0-
07	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2		N	-0-			-0-
08	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2		N	-0-			-0-
09	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2		N	-0-			-0-
10	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2		N	-0-			-0-
11	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2		N	-0-			-0-
*12	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,232		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 14		RRCID -> 186258		COMPL. DATE 12/08/2001		TOTAL DEPTH 12740 PERF.11640 - 12438					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1426 N	370	-0-	-1056	-0-	370	2		N	-0-			-0-
02	672 N	318	-0-	-354	-0-	318	2		N	-0-			-0-
03	1116 N	400	-0-	-716	-0-	400	2		N	-0-			-0-
04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-			-0-
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-			-0-
06	390 N	381	-0-	-9	-0-	381	2		N	-0-			-0-
07	589 N	292	-0-	-297	-0-	292	2		N	-0-			-0-
08	372 N	265	-0-	-107	-0-	265	2		N	-0-			-0-
09	390 N	284	-0-	-106	-0-	284	2		N	-0-			-0-
10	279 N	240	-0-	-39	-0-	240	2		N	-0-			-0-
11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-			-0-
12	279 N	247	-0-	-32	-0-	247	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,087		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
WIEBOLT GU		WELL #: 5		RRCID -> 186542		COMPL. DATE 04/29/2001		TOTAL DEPTH 12380 PERF.12016 - 12290					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2		Y	-0-			3
02	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2		Y	-0-			3
03	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2		Y	-0-			3
04	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2		Y	-0-			3
05	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2		Y	-0-			3
06	990 N	885	-0-	-105	-0-	885	2		Y	-0-			3
07	1023 N	938	-0-	-85	-0-	938	2		Y	-0-			3
08	1023 N	797	-0-	-226	-0-	797	2		Y	-0-			3
09	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2		Y	-0-			3
10	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2		Y	-0-			3
11	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2		Y	-0-			3
*12	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2		Y	-0-			3
TOTAL GAS PROD:		13,728		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CUMMINS A		WELL #: 6		RRCID -> 186833		COMPL. DATE 11/21/2001		TOTAL DEPTH 12625 PERF.12372 - 12512					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	2		Y	-0-			-0-
02	3612 X	1434	-0-	-2178	-0-	1434	2		Y	-0-			-0-
03	3999 X	2831	-0-	-1168	-0-	2831	2		Y	-0-			-0-
04	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2		Y	-0-			-0-
05	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2		Y	-0-			-0-
06	3870 X	3221	-0-	-649	-0-	3221	2		Y	-0-			-0-
07	3999 X	3639	-0-	-360	-0-	3639	2		Y	-0-			-0-
08	3999 X	3589	-0-	-410	-0-	3589	2		Y	-0-			-0-
09	3870 X	3709	-0-	-161	-0-	3709	2		Y	-0-			-0-
10	3999 X	3539	-0-	-460	-0-	3539	2		Y	-0-			-0-
11	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2		Y	-0-			-0-
12	3844 X	3736	-0-	-108	-0-	3736	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		43,429		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 11		RRCID -> 186916		COMPL. DATE 12/29/2001		TOTAL DEPTH 12843 PERF.12301 - 12672					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-			-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		874		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
HUNT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 186993		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12038 - 12306								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 10		RRCID -> 187186		COMPL. DATE 11/22/2001		TOTAL DEPTH 12912 PERF.11872 - 12624								
01	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2	N	-0-	-0-						
02	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2	N	-0-	-0-						
03	2449 N	2386	-0-	-63	-0-	2386	2	N	-0-	-0-						
04	2700 N	2274	-0-	-426	-0-	2274	2	N	-0-	-0-						
05	2790 X	1998	-0-	-792	-0-	1998	2	N	-0-	-0-						
06	2700 X	1881	-0-	-819	-0-	1881	2	N	-0-	-0-						
07	2790 X	1934	-0-	-856	-0-	1934	2	N	-0-	-0-						
08	2387 X	1879	-0-	-508	-0-	1879	2	N	-0-	-0-						
09	2280 X	1827	-0-	-453	-0-	1827	2	N	-0-	-0-						
10	1984 X	1650	-0-	-334	-0-	1650	2	N	-0-	-0-						
11	1830 N	1757	-0-	-73	-0-	1757	2	N	-0-	-0-						
*12	3100 N	3227	-0-	127	127	3227	2	N	-0-	-0-						
TOTAL GAS PROD:		27,520		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HUNT GAS UNIT NO. 4		WELL #: 6		RRCID -> 187206		COMPL. DATE 11/19/2001		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12620 - 12630								
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2	Y	-0-	-0-						
02	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2	Y	-0-	-0-						
03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2	Y	-0-	-0-						
04	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2	Y	-0-	-0-						
05	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2	Y	-0-	-0-						
06	660 N	658	-0-	-2	-0-	658	2	Y	-0-	-0-						
07	775 N	425	-0-	-350	-0-	425	2	Y	-0-	-0-						
08	744 N	674	-0-	-70	-0-	674	2	Y	-0-	-0-						
09	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2	Y	-0-	-0-						
10	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2	Y	-0-	-0-						
11	660 N	552	-0-	-108	-0-	552	2	Y	-0-	-0-						
*12	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2	Y	-0-	-0-						
TOTAL GAS PROD:		7,883		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
WEBB A		WELL #: 14		RRCID -> 187247		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 13350 PERF.12840 - 13215	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305 2	Y	-0-	-0-
02	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213 2	Y	-0-	-0-
03	2542 N	2317	-0-	-225	-0-	2317 2	Y	-0-	-0-
04	2220 N	2093	-0-	-127	-0-	2093 2	Y	-0-	-0-
05	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962 2	Y	-0-	-0-
06	2250 N	963	-0-	-1287	-0-	963 2	Y	-0-	-0-
07	2170 N	1903	-0-	-267	-0-	1903 2	Y	-0-	-0-
08	1953 N	142	-0-	-1811	-0-	142 2	Y	-0-	-0-
09	960 N	-0-	-0-	-960	-0-		Y	-0-	-0-
10	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-		Y	-0-	-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-		Y	-0-	-0-
*12	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		14,397		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

EUBANK-BEENE		WELL #: 1		RRCID -> 187281		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12480 - 12486	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492 2	Y	-0-	-0-
02	980 N	937	-0-	-43	-0-	937 2	Y	-0-	-0-
03	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315 2	Y	-0-	-0-
04	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 2	Y	-0-	-0-
05	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298 2	Y	-0-	-0-
06	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235 2	Y	-0-	-0-
07	1271 N	1226	-0-	-45	-0-	1226 2	Y	-0-	-0-
08	1271 N	1179	-0-	-92	-0-	1179 2	Y	-0-	-0-
09	1230 N	1212	-0-	-18	-0-	1212 2	Y	-0-	-0-
10	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 2	Y	-0-	-0-
11	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 2	Y	-0-	-0-
12	1240 N	1219	-0-	-21	-0-	1219 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		14,810		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 13		RRCID -> 187326		COMPL. DATE 02/15/2013		TOTAL DEPTH 12735 PERF.11752 - 12118	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	558 N	476	-0-	-82	-0-	476 2	N	-0-	-0-
02	588 N	495	-0-	-93	-0-	495 2	N	-0-	-0-
03	620 N	501	-0-	-119	-0-	501 2	N	-0-	-0-
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2	N	-0-	-0-
05	558 N	447	-0-	-111	-0-	447 2	N	-0-	-0-
06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2	N	-0-	-0-
07	527 N	503	-0-	-24	-0-	503 2	N	-0-	-0-
08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2	N	-0-	-0-
09	540 N	515	-0-	-25	-0-	515 2	N	-0-	-0-
10	496 N	319	-0-	-177	-0-	319 2	N	-0-	-0-
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2	N	-0-	-0-
12	527 N	388	-0-	-139	-0-	388 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,618		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
CURRY		WELL #: 1		RRCID -> 187613		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11894 - 12253					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 N	141	-0-	-293	-0-	141	2		Y	-0-			-0-
02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2		Y	-0-			-0-
03	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2		Y	-0-			-0-
04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		Y	-0-			-0-
05	558 N	251	-0-	-307	-0-	251	2		Y	-0-			-0-
06	540 N	159	-0-	-381	-0-	159	2		Y	-0-			-0-
07	434 N	162	-0-	-272	-0-	162	2		Y	-0-			-0-
08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		Y	-0-			-0-
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		Y	-0-			-0-
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		Y	-0-			-0-
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		Y	-0-			-0-
*12	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,626		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEBB A		WELL #: 12		RRCID -> 187998		COMPL. DATE 03/22/2019		TOTAL DEPTH 13421 PERF.12372 - 13178					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2		Y	-0-			-0-
02	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2		Y	-0-			-0-
03	1519 N	1405	-0-	-114	-0-	1405	2		Y	-0-			-0-
04	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2		Y	-0-			-0-
05	1085 N	782	-0-	-303	-0-	782	2		Y	-0-			-0-
06	1350 N	526	-0-	-824	-0-	526	2		Y	-0-			-0-
07	1519 N	1274	-0-	-245	-0-	1274	2		Y	-0-			-0-
08	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2		Y	-0-			-0-
09	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2		Y	-0-			-0-
10	1271 N	459	-0-	-812	-0-	459	2		Y	-0-			-0-
11	870 N	463	-0-	-407	-0-	463	2		Y	-0-			-0-
12	899 N	426	-0-	-473	-0-	426	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,580		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 15		RRCID -> 188716		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 12828 PERF.12347 - 12658					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2852 X	1466	-0-	-1386	-0-	1466	2		N	-0-			-0-
02	2576 X	600	-0-	-1976	-0-	600	2		N	-0-			-0-
03	2046 X	47	-0-	-1999	-0-	47	2		N	-0-			-0-
04	1980 X	4	-0-	-1976	-0-	4	2		N	-0-			-0-
05	1519 X	62	-0-	-1457	-0-	62	2		N	-0-			-0-
06	60 N	10	-0-	-50	-0-	10	2		N	-0-			-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			-0-
*12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,635		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 7		RRCID -> 188769		COMPL. DATE 02/25/2002		TOTAL DEPTH 12715 PERF.12532 - 12596				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1116 N	937	-0-	-179	-0-	937 2		Y	-0-			-0-
02	1260 N	869	-0-	-391	-0-	869 2		Y	-0-			-0-
03	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965 2		Y	-0-			-0-
04	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650 2		Y	-0-			-0-
05	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702 2		Y	-0-			-0-
06	1710 N	1429	-0-	-281	-0-	1429 2		Y	-0-			-0-
07	1705 N	1064	-0-	-641	-0-	1064 2		Y	-0-			-0-
08	1705 N	890	-0-	-815	-0-	890 2		Y	-0-			-0-
09	1440 N	610	-0-	-830	-0-	610 2		Y	-0-			-0-
10	1054 N	666	-0-	-388	-0-	666 2		Y	-0-			-0-
11	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643 2		Y	-0-			-0-
*12	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,925		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEBB A		WELL #: 10		RRCID -> 189393		COMPL. DATE 04/25/2002		TOTAL DEPTH 13010 PERF.12522 - 12846				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	74	-0-	-19	-0-	74 2		Y	-0-			-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		Y	-0-			-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		Y	-0-			-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		Y	-0-			-0-
05	124 N	97	-0-	-27	-0-	97 2		Y	-0-			-0-
06	120 N	57	-0-	-63	-0-	57 2		Y	-0-			-0-
07	124 N	67	-0-	-57	-0-	67 2		Y	-0-			-0-
08	93 N	75	-0-	-18	-0-	75 2		Y	-0-			-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		Y	-0-			-0-
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		Y	-0-			-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		Y	-0-			-0-
12	93 N	55	-0-	-38	-0-	55 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,046		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WIEBOLT GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 189513		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 12425 PERF.12039 - 12312				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2666 X	2530	-0-	-136	-0-	2530 2		Y	-0-			3
02	2716 X	1249	-0-	-1467	-0-	1249 2		Y	-0-			3
03	3007 X	1783	-0-	-1224	-0-	1783 2		Y	-0-			3
04	2910 X	2338	-0-	-572	-0-	2338 2		Y	-0-			3
05	2790 X	2771	-0-	-19	-0-	2771 2		Y	-0-			3
06	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2822 2		Y	-0-			3
07	2418 X	2407	-0-	-11	-0-	2407 2		Y	-0-			3
08	2759 X	2437	-0-	-322	-0-	2437 2		Y	-0-			3
09	2820 X	2256	-0-	-564	-0-	2256 2		Y	-0-			3
10	2914 X	2174	-0-	-740	-0-	2174 2		Y	-0-			3
11	2820 X	2150	-0-	-670	-0-	2150 2		Y	-0-			3
12	2449 X	2221	-0-	-228	-0-	2221 2		Y	-0-			3
TOTAL GAS PROD:		27,138		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 16		RRCID -> 189934		COMPL. DATE 03/31/2002		TOTAL DEPTH 12961 PERF.12246 - 12534					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2		N	-0-			-0-
02	1372 N	1237	-0-	-135	-0-	1237	2		N	-0-			-0-
03	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2		N	-0-			-0-
04	1680 N	1137	-0-	-543	-0-	1137	2		N	-0-			-0-
05	1364 N	1293	-0-	-71	-0-	1293	2		N	-0-			-0-
06	1350 N	1301	-0-	-49	-0-	1301	2		N	-0-			-0-
07	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2		N	-0-			-0-
08	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2		N	-0-			-0-
09	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2		N	-0-			-0-
10	1643 N	1489	-0-	-154	-0-	1489	2		N	-0-			-0-
11	1620 N	1331	-0-	-289	-0-	1331	2		N	-0-			-0-
12	1395 N	1301	-0-	-94	-0-	1301	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,982		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 7		RRCID -> 189961		COMPL. DATE 09/13/2013		TOTAL DEPTH 12502 PERF.11471 - 12304					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	651 N	196	-0-	-455	-0-	196	2		Y	-0-			-0-
02	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2		Y	-0-			-0-
03	651 N	584	-0-	-67	-0-	584	2		Y	-0-			-0-
04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2		Y	-0-			-0-
05	651 N	560	-0-	-91	-0-	560	2		Y	-0-			-0-
06	570 N	503	-0-	-67	-0-	503	2		Y	-0-			-0-
07	558 N	504	-0-	-54	-0-	504	2		Y	-0-			-0-
08	558 N	441	-0-	-117	-0-	441	2		Y	-0-			-0-
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		Y	-0-			-0-
10	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2		Y	-0-			-0-
11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2		Y	-0-			-0-
*12	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,713		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 8		RRCID -> 190175		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11996 - 12220					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2		Y	-0-			-0-
02	56 N	35	-0-	-21	-0-	35	2		Y	-0-			-0-
03	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
05	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2		Y	-0-			-0-
06	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2		Y	-0-			-0-
07	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2		Y	-0-			-0-
08	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2		Y	-0-			-0-
09	390 N	51	-0-	-339	-0-	51	2		Y	-0-			-0-
10	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2		Y	-0-			-0-
11	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2		Y	-0-			-0-
*12	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,055		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
WIEBOLT GU		WELL #: 10		RRCID -> 191226		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11882 - 12296					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2418 X	1845	-0-	-573	-0-	1845	2		Y	-0-			-0-
02	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2		Y	-0-			-0-
03	2418 X	2266	-0-	-152	-0-	2266	2		Y	-0-			-0-
04	2340 X	1084	-0-	-1256	-0-	1084	2		Y	-0-			-0-
05	2418 X	1827	-0-	-591	-0-	1827	2		Y	-0-			-0-
06	2340 X	1750	-0-	-590	-0-	1750	2		Y	-0-			-0-
07	2418 X	617	-0-	-1801	-0-	617	2		Y	-0-			-0-
08	3100 N	3360	-0-	260	260	3360	2		Y	-0-			-0-
09	3000 N	3622	-0-	622	882	3622	2		Y	-0-			-0-
10	2992 N	2110	-0-	-882	-0-	2110	2		Y	-0-			-0-
11	2340 X	885	-0-	-1455	-0-	885	2		Y	-0-			-0-
12	2418 X	851	-0-	-1567	-0-	851	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,497				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

WIEBOLT GU		WELL #: 8		RRCID -> 191360		COMPL. DATE 09/26/2002		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12025 - 12302					
01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2		Y	-0-			-0-
02	812 N	708	-0-	-104	-0-	708	2		Y	-0-			-0-
03	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2		Y	-0-			-0-
04	960 N	945	-0-	-15	-0-	945	2		Y	-0-			-0-
05	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2		Y	-0-			-0-
06	990 N	715	-0-	-275	-0-	715	2		Y	-0-			-0-
07	992 N	759	-0-	-233	-0-	759	2		Y	-0-			-0-
08	899 N	734	-0-	-165	-0-	734	2		Y	-0-			-0-
09	720 N	715	-0-	-5	-0-	715	2		Y	-0-			-0-
10	744 N	738	-0-	-6	-0-	738	2		Y	-0-			-0-
11	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2		Y	-0-			-0-
*12	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,759				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

WEBB A		WELL #: 17		RRCID -> 192068		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12269 - 12574					
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		Y	-0-			-0-
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		Y	-0-			-0-
03	434 N	343	-0-	-91	-0-	343	2		Y	-0-			-0-
04	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2		Y	-0-			-0-
05	434 N	430	-0-	-4	-0-	430	2		Y	-0-			-0-
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		Y	-0-			-0-
07	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2		Y	-0-			-0-
08	434 N	405	-0-	-29	-0-	405	2		Y	-0-			-0-
09	360 N	297	-0-	-63	-0-	297	2		Y	-0-			-0-
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		Y	-0-			-0-
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		Y	-0-			-0-
*12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,249				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WEBB A WELL #: 18 RRCID -> 193041 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12643 - 13037

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		7161 X	6367	-0-	-794	-0-	6367	2		Y	-0-			-0-
02		6468 X	4512	-0-	-1956	-0-	4512	2		Y	-0-			-0-
03		7750 X	7750	-0-	-0-	-0-	7750	2		Y	-0-			-0-
04		7584 X	7584	-0-	-0-	-0-	7584	2		Y	-0-			-0-
05		7633 X	7633	-0-	-0-	-0-	7633	2		Y	-0-			-0-
06		7500 X	6292	-0-	-1208	-0-	6292	2		Y	-0-			-0-
07		7843 X	7608	-0-	-235	-0-	7608	2		Y	-0-			-0-
08		7843 X	6296	-0-	-1547	-0-	6296	2		Y	-0-			-0-
09		7590 X	7059	-0-	-531	-0-	7059	2		Y	-0-			-0-
10		7626 X	7154	-0-	-472	-0-	7154	2		Y	-0-			-0-
11		7350 X	4473	-0-	-2877	-0-	4473	2		Y	-0-			-0-
12		7595 X	6392	-0-	-1203	-0-	6392	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			79,120	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

WEBB A WELL #: 13 RRCID -> 193628 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13405 PERF.12833 - 13291

01		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2		Y	-0-			-0-
02		700 N	651	-0-	-49	-0-	651	2		Y	-0-			-0-
03		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2		Y	-0-			-0-
04		750 N	642	-0-	-108	-0-	642	2		Y	-0-			-0-
05		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2		Y	-0-			-0-
06		750 N	417	-0-	-333	-0-	417	2		Y	-0-			-0-
07		651 N	296	-0-	-355	-0-	296	2		Y	-0-			-0-
08		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2		Y	-0-			-0-
09		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2		Y	-0-			-0-
10		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2		Y	-0-			-0-
11		750 N	739	-0-	-11	-0-	739	2		Y	-0-			-0-
12		775 N	688	-0-	-87	-0-	688	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,315	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

WEBB A WELL #: 6 RRCID -> 195757 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12958 - 13344

01		62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2		Y	-0-			-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-				Y	-0-			-0-
03		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		Y	-0-			-0-
04		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		Y	-0-			-0-
05		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		Y	-0-			-0-
06		90 N	57	-0-	-33	-0-	57	2		Y	-0-			-0-
07		93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2		Y	-0-			-0-
08		93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2		Y	-0-			-0-
09		60 N	16	-0-	-44	-0-	16	2		Y	-0-			-0-
10		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		Y	-0-			-0-
11		90 N	69	-0-	-21	-0-	69	2		Y	-0-			-0-
*12		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,273	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
WEBB A		WELL #: 19		RRCID -> 196256		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13242					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3937 X	3682	-0-	-255	-0-	3682	2		Y	-0-			-0-
02	3556 X	2856	-0-	-700	-0-	2856	2		Y	-0-			-0-
03	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2		Y	-0-			-0-
04	3570 X	3173	-0-	-397	-0-	3173	2		Y	-0-			-0-
05	3689 X	3005	-0-	-684	-0-	3005	2		Y	-0-			-0-
06	3570 X	3472	-0-	-98	-0-	3472	2		Y	-0-			-0-
07	3410 X	2791	-0-	-619	-0-	2791	2		Y	-0-			-0-
08	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2		Y	-0-			-0-
09	3480 X	3250	-0-	-230	-0-	3250	2		Y	-0-			-0-
10	3596 X	1948	-0-	-1648	-0-	1948	2		Y	-0-			-0-
11	3480 X	1190	-0-	-2290	-0-	1190	2		Y	-0-			-0-
12	3534 X	2801	-0-	-733	-0-	2801	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		35,131		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 19		RRCID -> 196347		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH 12675 PERF.11860 - 12579					
01	3968 X	3261	-0-	-707	-0-	3261	2		N	-0-			-0-
02	4228 X	2536	-0-	-1692	-0-	2536	2		N	-0-			-0-
03	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	4882	2		N	-0-			-0-
04	4530 X	3252	-0-	-1278	-0-	3252	2		N	-0-			-0-
05	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2		N	-0-			-0-
06	4530 X	3439	-0-	-1091	-0-	3439	2		N	-0-			-0-
07	4681 X	4027	-0-	-654	-0-	4027	2		N	-0-			-0-
08	4681 X	3258	-0-	-1423	-0-	3258	2		N	-0-			-0-
09	4110 X	2981	-0-	-1129	-0-	2981	2		N	-0-			-0-
10	4247 X	2509	-0-	-1738	-0-	2509	2		N	-0-			-0-
11	3900 X	2443	-0-	-1457	-0-	2443	2		N	-0-			-0-
12	4030 X	2802	-0-	-1228	-0-	2802	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		39,627		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 18		RRCID -> 196463		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 12595 PERF.11957 - 12340					
01	3162 X	2940	-0-	-222	-0-	2940	2		N	-0-			-0-
02	2856 X	2317	-0-	-539	-0-	2317	2		N	-0-			-0-
03	3565 X	3233	-0-	-332	-0-	3233	2		N	-0-			-0-
04	3450 X	2928	-0-	-522	-0-	2928	2		N	-0-			-0-
05	3565 X	2986	-0-	-579	-0-	2986	2		N	-0-			-0-
06	3120 X	2598	-0-	-522	-0-	2598	2		N	-0-			-0-
07	3224 X	2593	-0-	-631	-0-	2593	2		N	-0-			-0-
08	3224 X	3185	-0-	-39	-0-	3185	2		N	-0-			-0-
09	2940 X	2900	-0-	-40	-0-	2900	2		N	-0-			-0-
10	2976 X	2792	-0-	-184	-0-	2792	2		N	-0-			-0-
11	3090 X	2799	-0-	-291	-0-	2799	2		N	-0-			-0-
12	3193 X	816	-0-	-2377	-0-	816	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		32,087		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
WEBB A		WELL #: 20		RRCID -> 196687		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 13460 PERF.12910 - 13248					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4309 X	3557	-0-	-752	-0-	3557	2		Y	-0-			-0-
02	3892 X	2803	-0-	-1089	-0-	2803	2		Y	-0-			-0-
03	4123 X	4011	-0-	-112	-0-	4011	2		Y	-0-			-0-
04	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2		Y	-0-			-0-
05	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	2		Y	-0-			-0-
06	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2		Y	-0-			-0-
07	3999 X	2796	-0-	-1203	-0-	2796	2		Y	-0-			-0-
08	4743 X	3079	-0-	-1664	-0-	3079	2		Y	-0-			-0-
09	4590 X	2317	-0-	-2273	-0-	2317	2		Y	-0-			-0-
10	4743 X	4358	-0-	-385	-0-	4358	2		Y	-0-			-0-
11	4020 X	3749	-0-	-271	-0-	3749	2		Y	-0-			-0-
*12	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		43,692		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 12		RRCID -> 196743		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 12954 PERF.12416 - 12784					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1395 X	1079	-0-	-316	-0-	1079	2		N	-0-			-0-
02	1260 X	576	-0-	-684	-0-	576	2		N	-0-			-0-
03	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2		N	-0-			-0-
04	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	2		N	-0-			-0-
05	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	2		N	-0-			-0-
06	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2		N	-0-			-0-
07	8351 X	8351	-0-	-0-	-0-	8351	2		N	-0-			-0-
08	8256 X	8256	-0-	-0-	-0-	8256	2		N	-0-			-0-
09	7529 X	7529	-0-	-0-	-0-	7529	2		N	-0-			-0-
10	7079 X	7079	-0-	-0-	-0-	7079	2		N	-0-			-0-
11	7007 X	7007	-0-	-0-	-0-	7007	2		N	-0-			-0-
*12	6876 X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		64,810		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 17		RRCID -> 196749		COMPL. DATE 02/17/2003		TOTAL DEPTH 12620 PERF.12190 - 12364					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2		N	-0-			-0-
02	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2		N	-0-			-0-
03	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2		N	-0-			-0-
04	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2		N	-0-			-0-
05	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2		N	-0-			-0-
06	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2		N	-0-			-0-
07	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2		N	-0-			-0-
08	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2		N	-0-			-0-
09	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2		N	-0-			-0-
10	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2		N	-0-			-0-
11	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2		N	-0-			-0-
*12	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		36,296		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
WEBB A		WELL #: 15		RRCID -> 197864		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12755 - 13070					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1705 X	1366	-0-	-339	-0-	1366	2		Y	-0-			-0-
02	1260 X	763	-0-	-497	-0-	763	2		Y	-0-			-0-
03	1240 X	1096	-0-	-144	-0-	1096	2		Y	-0-			-0-
04	1320 X	1126	-0-	-194	-0-	1126	2		Y	-0-			-0-
05	1364 X	1065	-0-	-299	-0-	1065	2		Y	-0-			-0-
06	1320 X	1095	-0-	-225	-0-	1095	2		Y	-0-			-0-
07	1178 X	1049	-0-	-129	-0-	1049	2		Y	-0-			-0-
08	1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2		Y	-0-			-0-
09	1140 X	762	-0-	-378	-0-	762	2		Y	-0-			-0-
10	1147 X	444	-0-	-703	-0-	444	2		Y	-0-			-0-
11	1140 X	413	-0-	-727	-0-	413	2		Y	-0-			-0-
12	1178 X	529	-0-	-649	-0-	529	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,893		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEBB A		WELL #: 5		RRCID -> 199247		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12411 - 12755					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	2		Y	-0-			-0-
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		Y	-0-			-0-
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		Y	-0-			-0-
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		Y	-0-			-0-
05	279 N	169	-0-	-110	-0-	169	2		Y	-0-			-0-
06	210 N	106	-0-	-104	-0-	106	2		Y	-0-			-0-
07	155 N	74	-0-	-81	-0-	74	2		Y	-0-			-0-
08	155 N	51	-0-	-104	-0-	51	2		Y	-0-			-0-
09	120 N	41	-0-	-79	-0-	41	2		Y	-0-			-0-
10	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2		Y	-0-			-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		Y	-0-			-0-
*12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,651		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 8		RRCID -> 200177		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12290 - 12690					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2		Y	-0-			-0-
02	2464 X	2204	-0-	-260	-0-	2204	2		Y	-0-			-0-
03	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2		Y	-0-			-0-
04	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2		Y	-0-			-0-
05	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	2		Y	-0-			-0-
06	3360 X	2885	-0-	-475	-0-	2885	2		Y	-0-			-0-
07	3472 X	1630	-0-	-1842	-0-	1630	2		Y	-0-			-0-
08	3906 X	971	-0-	-2935	-0-	971	2		Y	-0-			-0-
09	3780 X	1729	-0-	-2051	-0-	1729	2		Y	-0-			-0-
10	3906 X	1774	-0-	-2132	-0-	1774	2		Y	-0-			-0-
11	2880 X	862	-0-	-2018	-0-	862	2		Y	-0-			-0-
12	1798 X	1019	-0-	-779	-0-	1019	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		27,218		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
COCHRUM, W.T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202353 COMPL. DATE 05/06/2004										TOTAL DEPTH 12580	PERF.12053 - 12368				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		548 N	548	-0-	-0-	-0-	-0-	548	2		Y	-0-			4
02		504 N	404	-0-	-100	-0-	-0-	404	2		Y	-0-			4
03		558 N	407	-0-	-151	-0-	-0-	407	2		Y	-0-			4
04		540 N	400	-0-	-140	-0-	-0-	400	2		Y	-0-			4
05		434 N	316	-0-	-118	-0-	-0-	316	2		Y	-0-			4
06		390 N	371	-0-	-19	-0-	-0-	371	2		Y	-0-			4
07		403 N	327	-0-	-76	-0-	-0-	327	2		Y	-0-			4
08		403 N	403	-0-	-0-	-0-	-0-	403	2		Y	-0-			4
09		360 N	284	-0-	-76	-0-	-0-	284	2		Y	-0-			4
10		878 N	878	-0-	-0-	-0-	-0-	878	2		Y	-0-			4
11		524 N	524	-0-	-0-	-0-	-0-	524	2		Y	-0-			4
*12		815 N	815	-0-	-0-	-0-	-0-	815	2		Y	-0-			4
TOTAL GAS PROD:			5,677			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 205081 COMPL. DATE 09/03/2004										TOTAL DEPTH 14100	PERF.12201 - 12572				
01		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	-0-	1488	2		Y	-0-			-0-
02		1204 N	1073	-0-	-131	-0-	-0-	1073	2		Y	-0-			-0-
03		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	-0-	1240	2		Y	-0-			-0-
04		1380 N	1250	-0-	-130	-0-	-0-	1250	2		Y	-0-			-0-
05		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	-0-	1258	2		Y	-0-			-0-
06		1200 N	1160	-0-	-40	-0-	-0-	1160	2		Y	-0-			-0-
07		1302 N	1195	-0-	-107	-0-	-0-	1195	2		Y	-0-			-0-
08		1271 N	1206	-0-	-65	-0-	-0-	1206	2		Y	-0-			-0-
09		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	-0-	1198	2		Y	-0-			-0-
10		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	-0-	1236	2		Y	-0-			-0-
11		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	-0-	1252	2		Y	-0-			-0-
12		1240 N	969	-0-	-271	-0-	-0-	969	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,525			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WIEBOLT GU WELL #: 11 RRCID -> 205888 COMPL. DATE 10/08/2004										TOTAL DEPTH 12530	PERF.12020 - 12334				
01		4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	-0-	4236	2		Y	-0-			3
02		3276 X	2137	-0-	-1139	-0-	-0-	2137	2		Y	-0-			3
03		4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	-0-	4926	2		Y	-0-			3
04		3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	-0-	3783	2		Y	-0-			3
05		4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	-0-	4899	2		Y	-0-			3
06		5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	-0-	5193	2		Y	-0-			3
07		3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	-0-	3956	2		Y	-0-			3
08		3875 X	437	-0-	-3438	-0-	-0-	437	2		Y	-0-			3
09		3750 X	410	-0-	-3340	-0-	-0-	410	2		Y	-0-			3
10		3875 X	223	-0-	-3652	-0-	-0-	223	2		Y	-0-			3
11		4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	-0-	4597	2		Y	-0-			3
12		3875 X	2594	-0-	-1281	-0-	-0-	2594	2		Y	-0-			3
TOTAL GAS PROD:			37,391			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
BLAIR, ORA		WELL #: 2		RRCID -> 206509		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 13400 PERF.12739 - 13168					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2511 X	2426	-0-	-85	-0-	2426	2		Y	-0-			-0-
02	2044 N	1943	-0-	-101	-0-	1943	2		Y	-0-			-0-
03	2418 N	2332	-0-	-86	-0-	2332	2		Y	-0-			-0-
04	2340 N	2170	-0-	-170	-0-	2170	2		Y	-0-			-0-
05	2139 N	1614	-0-	-525	-0-	1614	2		Y	-0-			-0-
06	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2		Y	-0-			-0-
07	2232 N	1792	-0-	-440	-0-	1792	2		Y	-0-			-0-
08	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2		Y	-0-			-0-
09	2430 N	1828	-0-	-602	-0-	1828	2		Y	-0-			-0-
10	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2		Y	-0-			-0-
11	2070 N	1345	-0-	-725	-0-	1345	2		Y	-0-			-0-
*12	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB A		WELL #: 16		RRCID -> 208310		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 13250 PERF.12723 - 13035					
01	1116 X	818	-0-	-298	-0-	818	2		Y	-0-			-0-
02	1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2		Y	-0-			-0-
03	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2		Y	-0-			-0-
04	1020 X	880	-0-	-140	-0-	880	2		Y	-0-			-0-
05	1519 X	123	-0-	-1396	-0-	123	2		Y	-0-			-0-
06	2640 X	1412	-0-	-1228	-0-	1412	2		Y	-0-			-0-
07	2728 X	2299	-0-	-429	-0-	2299	2		Y	-0-			-0-
08	2728 X	935	-0-	-1793	-0-	935	2		Y	-0-			-0-
09	1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2		Y	-0-			-0-
10	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2		Y	-0-			-0-
11	2220 X	346	-0-	-1874	-0-	346	2		Y	-0-			-0-
12	2294 X	2130	-0-	-164	-0-	2130	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMINS A		WELL #: 8		RRCID -> 216671		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12199 - 12391					
01	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2		Y	-0-			-0-
02	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2		Y	-0-			-0-
03	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2		Y	-0-			-0-
04	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2		Y	-0-			-0-
05	3410 X	2845	-0-	-565	-0-	2845	2		Y	-0-			-0-
06	3300 X	1432	-0-	-1868	-0-	1432	2		Y	-0-			-0-
07	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-				Y	-0-			-0-
08	3441 X	2376	-0-	-1065	-0-	2376	2		Y	-0-			-0-
09	3330 X	2844	-0-	-486	-0-	2844	2		Y	-0-			-0-
10	2852 X	2490	-0-	-362	-0-	2490	2		Y	-0-			-0-
11	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2		Y	-0-			-0-
12	2945 X	142	-0-	-2803	-0-	142	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
BLAIR, ORA		WELL #: 4		RRCID -> 218657		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 13472 PERF.12904 - 13274	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	461 X	461	-0-	-0-	-0-	461 2	Y	-0-	-0-
02	476 X	417	-0-	-59	-0-	417 2	Y	-0-	-0-
03	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 2	Y	-0-	-0-
04	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 2	Y	-0-	-0-
05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2	Y	-0-	-0-
06	810 N	462	-0-	-348	-0-	462 2	Y	-0-	-0-
07	682 N	510	-0-	-172	-0-	510 2	Y	-0-	-0-
08	589 N	489	-0-	-100	-0-	489 2	Y	-0-	-0-
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2	Y	-0-	-0-
10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2	Y	-0-	-0-
11	480 N	416	-0-	-64	-0-	416 2	Y	-0-	-0-
12	496 N	360	-0-	-136	-0-	360 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,286		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

EUBANK-BEENE		WELL #: 2		RRCID -> 219512		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 12547 PERF.11794 - 12183	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CUMMINS A		WELL #: 9		RRCID -> 220512		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11375 - 12196	
01	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365 2	Y	-0-	-0-
02	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 2	Y	-0-	-0-
03	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433 2	Y	-0-	-0-
04	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 2	Y	-0-	-0-
05	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291 2	Y	-0-	-0-
06	1380 N	1101	-0-	-279	-0-	1101 2	Y	-0-	-0-
07	1426 N	1142	-0-	-284	-0-	1142 2	Y	-0-	-0-
08	1302 N	1155	-0-	-147	-0-	1155 2	Y	-0-	-0-
09	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 2	Y	-0-	-0-
10	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 2	Y	-0-	-0-
11	1110 N	870	-0-	-240	-0-	870 2	Y	-0-	-0-
12	1209 N	869	-0-	-340	-0-	869 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		14,121		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WEBB A WELL #: 21 RRCID -> 255969 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11464 - 12829

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		5301 X	1859	-0-	-3442	-0-	1859	2		Y	-0-			59
02		4788 X	2171	-0-	-2617	-0-	2171	2		Y	-0-			59
03		5301 X	2972	-0-	-2329	-0-	2972	2		Y	-0-			59
04		5130 X	3259	-0-	-1871	-0-	3259	2		Y	-0-			59
05		3162 X	2560	-0-	-602	-0-	2560	2		Y	-0-			59
06		3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2		Y	-0-			59
07		3379 X	2927	-0-	-452	-0-	2927	2		Y	-0-			59
08		3379 X	2791	-0-	-588	-0-	2791	2		Y	-0-			59
09		3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2		Y	-0-			59
10		3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2		Y	-0-			59
11		3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2		Y	-0-			59
*12		3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2		Y	-0-			59
TOTAL GAS PROD:			35,110				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WEBB A WELL #: 23 RRCID -> 255971 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 13492 PERF.12785 - 13278

01		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2		Y	-0-			-0-
02		1092 N	829	-0-	-263	-0-	829	2		Y	-0-			-0-
03		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2		Y	-0-			-0-
04		1830 N	1343	-0-	-487	-0-	1343	2		Y	-0-			-0-
05		930 N	437	-0-	-493	-0-	437	2		Y	-0-			-0-
06		1230 N	698	-0-	-532	-0-	698	2		Y	-0-			-0-
07		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2		Y	-0-			-0-
08		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2		Y	-0-			-0-
09		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2		Y	-0-			-0-
10		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2		Y	-0-			-0-
11		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2		Y	-0-			-0-
*12		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,648				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WEBB A WELL #: 26 RRCID -> 259338 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13495 PERF.12796 - 13147

01		1984 X	1975	-0-	-9	-0-	1975	2		Y	-0-			-0-
02		1792 X	1598	-0-	-194	-0-	1598	2		Y	-0-			-0-
03		1891 X	1443	-0-	-448	-0-	1443	2		Y	-0-			-0-
04		2019 X	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2		Y	-0-			-0-
05		1984 X	496	-0-	-1488	-0-	496	2		Y	-0-			-0-
06		1920 X	851	-0-	-1069	-0-	851	2		Y	-0-			-0-
07		2077 X	1185	-0-	-892	-0-	1185	2		Y	-0-			-0-
08		5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	2		Y	-0-			-0-
09		6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	2		Y	-0-			-0-
10		4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	2		Y	-0-			-0-
11		3480 X	3096	-0-	-384	-0-	3096	2		Y	-0-			-0-
12		3596 X	3360	-0-	-236	-0-	3360	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			32,589				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
WEBB A		WELL #: 27		RRCID -> 259898		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH 13344 PERF.12558 - 13025					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1705 X	1399	-0-	-306	-0-	1399	2		Y	-0-			-0-
02	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2		Y	-0-			-0-
03	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2		Y	-0-			-0-
04	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2		Y	-0-			-0-
05	1550 N	1361	-0-	-189	-0-	1361	2		Y	-0-			-0-
06	1560 N	1054	-0-	-506	-0-	1054	2		Y	-0-			-0-
07	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2		Y	-0-			-0-
08	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2		Y	-0-			-0-
09	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2		Y	-0-			-0-
10	1891 N	1465	-0-	-426	-0-	1465	2		Y	-0-			-0-
11	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2		Y	-0-			-0-
*12	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,777		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EUBANK-BEENE		WELL #: 3		RRCID -> 262401		COMPL. DATE 09/04/2011		TOTAL DEPTH 14119 PERF.13434 - 13619					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5208 X	5006	-0-	-202	-0-	5006	2		N	-0-			-0-
02	4620 X	3478	-0-	-1142	-0-	3478	2		N	-0-			-0-
03	5146 X	5003	-0-	-143	-0-	5003	2		N	-0-			-0-
04	4980 X	4816	-0-	-164	-0-	4816	2		N	-0-			-0-
05	5146 X	4826	-0-	-320	-0-	4826	2		N	-0-			-0-
06	4830 X	4575	-0-	-255	-0-	4575	2		N	-0-			-0-
07	4991 X	4693	-0-	-298	-0-	4693	2		N	-0-			-0-
08	4991 X	3921	-0-	-1070	-0-	3921	2		N	-0-			-0-
09	4830 X	3892	-0-	-938	-0-	3892	2		N	-0-			-0-
10	4836 X	4152	-0-	-684	-0-	4152	2		N	-0-			-0-
11	4590 X	3965	-0-	-625	-0-	3965	2		N	-0-			-0-
12	4681 X	4174	-0-	-507	-0-	4174	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		52,501		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HUNT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 264447		COMPL. DATE 07/27/2014		TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8868 - 12359					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	123	-0-	-94	-0-	123	2		N	-0-			-0-
02	168 N	146	-0-	-22	-0-	146	2		N	-0-			-0-
03	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2		N	-0-			-0-
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			-0-
05	155 N	89	-0-	-66	-0-	89	2		N	-0-			-0-
06	330 N	139	-0-	-191	-0-	139	2		N	-0-			-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			-0-
11	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2		N	-0-			-0-
*12	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,788		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DEW (RODESSA)		24478 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405											
IRENE WILBURN		WELL #: 6		RRCID -> 275735		COMPL. DATE 03/23/2012		TOTAL DEPTH 13300 PERF. 7750 - 7816					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
BLACK "A"		WELL #: 9		RRCID -> 173402		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7966 - 8005					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LANCASTER "A"		WELL #: 4		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
LANCASTER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 173623		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8164 - 8250					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

DEW (RODESSA)		//CONT.// 24478 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES		//CONT.// 495445										
JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 8		RRCID -> 176127		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 8014 - 8173		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317 3	Y	-0-			70
02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 3	Y	-0-			70
03	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392 3	Y	-0-			70
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322 3	Y	-0-			70
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406 3	Y	-0-			70
06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364 3	Y	-0-			70
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396 3	Y	-0-			70
08	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375 3	Y	-0-			70
09	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 3	Y	-0-			70
10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317 3	Y	-0-			70
11	1230	N	1213	-0-	-17	-0-	1213 3	Y	-0-			70
12	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	1249 3	Y	-0-			70

TOTAL GAS PROD: 15,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH "A"		WELL #: 7		RRCID -> 176141		COMPL. DATE 11/25/1999		TOTAL DEPTH 8145		PERF. 7844 - 7902	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

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

WHITE, H.E.		WELL #: 6		RRCID -> 180019		COMPL. DATE 10/06/2000		TOTAL DEPTH 8405		PERF. 8092 - 8120	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

DEW (RODESSA)		//CONT.// 24478 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445														
MCADAMS "A"		WELL #: 2C		RRCID -> 183922		COMPL. DATE 07/23/1999		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8154 - 8198								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BURGHER "C"		WELL #: 7		RRCID -> 188033		COMPL. DATE 09/23/2001		TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8306 - 8320								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JOHNSON "A"		WELL #: 10		RRCID -> 189808		COMPL. DATE 05/09/2002		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8062 - 8108								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	Y	-0-							-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-							-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		39				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DEW (RODESSA)		//CONT.//		24478 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
BURGHER "A"		WELL #:		8	RRCID ->	211862	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	12777	PERF. 8220 - 8266	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LANCASTER "A"		WELL #:		5	RRCID ->	219481	COMPL. DATE	05/24/2004	TOTAL DEPTH	13125	PERF. 8196 - 8230	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DEW SWD		WELL #:		1	RRCID ->	248081	COMPL. DATE	04/20/2009	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4900 - 5190	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DEW (RODESSA)		//CONT.//		24478 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.				945936										
GLAZENER, WILLIAM C. G.U.		WELL #:		5 C	RRCID -> 170022	COMPL. DATE 07/22/1998	TOTAL DEPTH 9517	PERF. 8002	- 8029					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	868 N	849	-0-	-19	-0-	849	2		N	-0-				-0-
02	784 N	569	-0-	-215	-0-	569	2		N	-0-				-0-
03	837 N	786	-0-	-51	-0-	786	2		N	-0-				-0-
04	810 N	756	-0-	-54	-0-	756	2		N	-0-				-0-
05	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2		N	-0-				-0-
06	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2		N	-0-				-0-
07	775 N	771	-0-	-4	-0-	771	2		N	-0-				-0-
08	806 N	773	-0-	-33	-0-	773	2		N	-0-				-0-
09	780 N	742	-0-	-38	-0-	742	2		N	-0-				-0-
10	775 N	720	-0-	-55	-0-	720	2		N	-0-				-0-
11	750 N	734	-0-	-16	-0-	734	2		N	-0-				-0-
12	775 N	750	-0-	-25	-0-	750	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		9,015		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BEST SWD		WELL #:		1	RRCID -> 224665	COMPL. DATE 01/20/2017	TOTAL DEPTH 5808	PERF. 5340	- 5514	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BEST SWD		WELL #:		2	RRCID -> 237845	COMPL. DATE 06/01/2008	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5317	- 5636	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DEW (RODESSA)		//CONT.// 24478 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
BEST SWD		WELL #: 3		RRCID -> 254657		COMPL. DATE 08/25/2009		TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5679 - 5390	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CUMMINS A		WELL #: 1		RRCID -> 262387		COMPL. DATE 07/23/2011		TOTAL DEPTH 12567 PERF. 7950 - 7967	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DEW (TRAVIS PEAK)		24478 379		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405							
A. O. EVANS, JR. GU		WELL #: 8		RRCID -> 179858		COMPL. DATE 10/18/2000		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8655 - 8680	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DEW (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		24478 379	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445							
BLACK "A"		WELL #:		5	RRCID ->	171808	COMPL. DATE	08/01/1998	TOTAL DEPTH	9512	PERF. 8951 - 8961
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	217 N	186	-0-	-31	-0-	186 3	Y	-0-			-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	Y	-0-			-0-
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3	Y	-0-			-0-
04	180 N	145	-0-	-35	-0-	145 3	Y	-0-			-0-
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	Y	-0-			-0-
06	300 N	4	-0-	-296	-0-	4 3	Y	-0-			-0-
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3	Y	-0-			-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	Y	-0-			-0-
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	Y	-0-			-0-
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	Y	-0-			-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3	Y	-0-			-0-
*12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,978		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

XTO ENERGY INC.				945936					CNTY: FREESTONE		
GLAZENER, WILLIAM C. GU		WELL #:		5 T	RRCID ->	170049	COMPL. DATE	08/12/1998	TOTAL DEPTH	9517	PERF. 9207 - 9263
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUNT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	274281	COMPL. DATE	07/27/2014	TOTAL DEPTH	14000	PERF. 8868 - 9178
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DEW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 24478 379 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 EUBANK-BEENE WELL #: 2 RRCID -> 276187 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12547 PERF. 9156 - 9428

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

H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277421 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

H. L. & P. UNIT	WELL #:	RRCID	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

CUMMINS A WELL #: 3 RRCID -> 277524 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 8712 - 9551

CUMMINS A	WELL #:	RRCID	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

DEW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 24478 379 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BLAIR, ORA WELL #: 5 RRCID -> 279346 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13550 PERF. 9776 - 10102

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

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

CUMMINS A WELL #: 5 RRCID -> 282187 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 12530 PERF. 8726 - 9553

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

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

WEBB A WELL #: 3 RRCID -> 287291 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 9456 - 12282

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

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

DONIE (PETTIT) CRESCENT PASS ENERGY, LLC TERRY "D"		25310 500 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2 C		RRCID -> 164867		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 9258		PERF. 8218 - 8398			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

A. O. EVANS, JR. GU		WELL #: 8		RRCID -> 182242		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8533 - 8581			
01	2666 N	2630	-0-	-36	-0-	189	1	2430	2	Y	10	18	11
02	2800 N	11312	-0-	8512	8512	831	1	10475	2	Y	5		16
03	3100 N	2447	-0-	-653	7859	180	1	2253	2	Y	13	18	11
04	3000 N	2181	-0-	-819	7040	164	1	2010	2	Y	6		17
05	9824 X	2784	-0-	-7040	-0-	207	1	2571	2	Y	5	16	6
06	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	188	1	2432	2	Y	11		17
07	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	194	1	2573	2	Y	4	18	3
08	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	187	1	2589	2	Y	4		7
09	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	165	1	2431	2	Y	3		10
10	2542 X	2416	-0-	-126	-0-	152	1	2264	2	Y	-0-		10
11	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	156	1	2413	2	Y	13		23
*12	2542 N	2359	-0-	-183	-0-	145	1	2214	2	Y	-0-	16	7
TOTAL GAS PROD:		39,494		TOTAL CONDENSATE PROD:		74							

A. O. EVANS, JR. GU		WELL #: 11		RRCID -> 184916		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 9125		PERF. 8752 - 8756			
01	124 N	59	-0-	-65	-0-	4	1	55	2	N	-0-		163
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-		163
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		163
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		163
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		163
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		163
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		163
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		163
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		163
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		163
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		163
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		163
TOTAL GAS PROD:		59		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DONIE (PETTIT)		//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445						
THIGPEN "A"				WELL #: 18U	RRCID -> 217947	COMPL. DATE 09/13/2005	TOTAL DEPTH 13646	PERF. 9001 - 9129		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC				835976							
ALTON SIMS				WELL #: 24	RRCID -> 280342	COMPL. DATE 04/15/2016	TOTAL DEPTH 13050	PERF. 7886 - 7892			
01	155 X	50	-0-	-105	-0-	50 2		N	-0-	7	
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-	7	
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2		N	-0-	7	
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-	7	
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-	7	
06	60 N	45	-0-	-15	-0-	45 2		N	-0-	1	
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-	1	
08	93 N	35	-0-	-58	-0-	35 2		N	-0-	1	
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 2		N	-0-	1	
10	93 N	63	-0-	-30	-0-	63 2		N	-0-	1	
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-	1	
*12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-	1	
TOTAL GAS PROD:		757				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

RICKARD GAS UNIT				5	RRCID -> 287293	COMPL. DATE 02/01/2020	TOTAL DEPTH 11950	PERF. 7611 - 7624			
01	124 X	124	-0-	-0-	-0-	124 2		Y	-0-	-0-	
02	112 N	110	-0-	-2	-0-	110 2		Y	-0-	-0-	
03	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 2		Y	-0-	-0-	
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	119 2		Y	-0-	-0-	
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		Y	-0-	-0-	
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		Y	-0-	-0-	
07	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 2		Y	-0-	-0-	
08	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 2		Y	-0-	-0-	
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		Y	-0-	-0-	
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 2		Y	-0-	-0-	
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	118 2		Y	-0-	-0-	
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	117 2		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,442				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

DONIE (PETTIT)		//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY				881167							
WORTHY SWD		WELL #:		1D	RRCID -> 191079	COMPL. DATE 10/02/2002	TOTAL DEPTH 5135	PERF. 4656	- 4930		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HUFFMAN "B"		WELL #:		7	RRCID -> 197629	COMPL. DATE 07/19/2003	TOTAL DEPTH 13130	PERF. 8389	- 8416		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HUFFMAN "B"		WELL #:		16	RRCID -> 201795	COMPL. DATE 03/05/2004	TOTAL DEPTH 13325	PERF. 8399	- 8453		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

DONIE (PETTIT)		//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
WORTHY GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	205794	COMPL. DATE	03/16/2004	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	8346 - 8365
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WORTHY GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	205800	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	8490 - 8504
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WORTHY GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	205809	COMPL. DATE	01/31/2004	TOTAL DEPTH	13061	PERF.	8436 - 8454
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 HUFFMAN "B" WELL #: 12 RRCID -> 205830 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 13326 PERF. 8488 - 8504

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

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

HUFFMAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 205841 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 13220 PERF. 8397 - 8426

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

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

HUFFMAN "B" WELL #: 14 RRCID -> 205845 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 13171 PERF. 8360 - 8379

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

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

DONIE (PETTIT)		//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167							
WORTHY GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	205867	COMPL. DATE	02/27/2004	TOTAL DEPTH	13040	PERF. 8420 - 8440
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

WORTHY GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	205909	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	13095	PERF. 8421 - 8446
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

WORTHY GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	207960	COMPL. DATE	06/18/2004	TOTAL DEPTH	13163	PERF. 8442 - 8486
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

DONIE (PETTIT)		//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167							
WORTHY GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	207962	COMPL. DATE	08/25/2004	TOTAL DEPTH	13145	PERF. 8439 - 8467
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HUFFMAN "B"		WELL #:		20	RRCID ->	210216	COMPL. DATE	01/12/2005	TOTAL DEPTH	13339	PERF. 8473 - 8507
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HUFFMAN "B"		WELL #:		17	RRCID ->	211048	COMPL. DATE	02/27/2005	TOTAL DEPTH	13409	PERF. 8406 - 8428
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DONIE (PETTIT)		//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
WALLIS ENERGY, INC.				893997						
BARNARD, BEN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 015432	COMPL. DATE 11/11/1956	TOTAL DEPTH 8474	PERF. 8311	- 8331	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

XTO ENERGY INC.				945936			CNTY: FREESTONE			
HUNT, N. B.		WELL #:		1	RRCID -> 076934	COMPL. DATE 03/15/1978	TOTAL DEPTH 14000	PERF. 8693	- 8703	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BATY, L. E.				1			CNTY: FREESTONE			
WELL #:		1		RRCID -> 090291	COMPL. DATE 07/23/1980	TOTAL DEPTH 9306	PERF. 8521	- 8561		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	2532 2	N	-0-		2
02	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	1699 2	N	-0-		2
03	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	2679 2	N	-0-		2
04	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	2603 2	N	-0-		2
05	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052 2	N	-0-		2
06	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568 2	N	-0-		2
07	3100 N	3389	-0-	289	289	3389 2	N	-0-		2
08	3100 N	3331	-0-	231	520	3331 2	N	-0-		2
09	3000 N	2699	-0-	-301	219	2498 2	N	183	180 1	5
10	2578 X	2359	-0-	-219	-0-	2359 2	N	-0-		5
11	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	2452 2	N	-0-		5
*12	1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	1907 2	N	-0-		5
TOTAL GAS PROD:		30,270		TOTAL CONDENSATE PROD:		183				

DONIE (PETTIT) XTO ENERGY INC. HUNT, N.B. GAS UNIT 4		//CONT.// 25310 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			Y	-0-			-0-
02	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			Y	-0-			-0-
03	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			Y	-0-			-0-
04	2790 N	1717	-0-	-1073	-0-	1717	2			Y	-0-			-0-
05	2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			Y	-0-			-0-
06	2760 N	2360	-0-	-400	-0-	2360	2			Y	-0-			-0-
07	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			Y	-0-			-0-
08	2821 N	2114	-0-	-707	-0-	2114	2			Y	-0-			-0-
09	2370 N	2228	-0-	-142	-0-	2228	2			Y	-0-			-0-
10	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			Y	-0-			-0-
11	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			Y	-0-			-0-
12	2294 N	2067	-0-	-227	-0-	2067	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 091124		COMPL. DATE 12/13/1980		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8213 - 8350						
01	186 X	94	-0-	-92	-0-	94	2			Y	-0-			-0-
02	112 N	69	-0-	-43	-0-	69	2			Y	-0-			-0-
03	124 N	4	-0-	-120	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-			-0-
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-			-0-
08	3100 N	4286	-0-	1186	1186	4286	2			Y	-0-			-0-
09	3000 N	4260	-0-	1260	2446	4260	2			Y	-0-			-0-
10	3100 N	4436	-0-	1336	3782	4436	2			Y	-0-			-0-
11	8769 X	4987	-0-	-3782	-0-	4987	2			Y	-0-			-0-
*12	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES		WELL #: 1		RRCID -> 101586		COMPL. DATE 06/26/1982		TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8717 - 8765						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67

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

DONIE (PETTIT)		//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
KINDON #1		WELL #:		2	RRCID ->	110071	COMPL. DATE	03/05/1984	TOTAL DEPTH	8675	PERF. 8481 - 8587
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		248 N	193	-0-	-55	-0-	193 2	N	-0-		-0-
02		196 N	193	-0-	-3	-0-	193 2	N	-0-		-0-
03		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2	N	-0-		-0-
04		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2	N	-0-		-0-
05		217 N	200	-0-	-17	-0-	200 2	N	-0-		-0-
06		240 N	194	-0-	-46	-0-	194 2	N	-0-		-0-
07		217 N	198	-0-	-19	-0-	198 2	N	-0-		-0-
08		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2	N	-0-		-0-
09		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2	N	-0-		-0-
10		186 N	170	-0-	-16	-0-	170 2	N	-0-		-0-
11		180 N	127	-0-	-53	-0-	127 2	N	-0-		-0-
12		186 N	152	-0-	-34	-0-	152 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,251		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DOBBS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	122371	COMPL. DATE	08/08/1986	TOTAL DEPTH	9277	PERF. 8504 - 8634
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2	N	-0-		-0-
02		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2	N	-0-		-0-
03		155 N	104	-0-	-51	-0-	104 2	N	-0-		-0-
04		150 N	106	-0-	-44	-0-	106 2	N	-0-		-0-
05		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2	N	-0-		-0-
06		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2	N	-0-		-0-
07		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2	N	-0-		-0-
08		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2	N	-0-		-0-
09		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2	N	-0-		-0-
10		155 N	105	-0-	-50	-0-	105 2	N	-0-		-0-
11		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2	N	-0-		-0-
12		155 N	70	-0-	-85	-0-	70 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,977		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MOORE		WELL #:		1	RRCID ->	146948	COMPL. DATE	01/24/1994	TOTAL DEPTH	9982	PERF. 8590 - 8760
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		403 N	329	-0-	-74	-0-	329 2	N	-0-		-0-
02		336 N	135	-0-	-201	-0-	135 2	N	-0-		-0-
03		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2	N	-0-		-0-
04		330 N	319	-0-	-11	-0-	319 2	N	-0-		-0-
05		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2	N	-0-		-0-
06		390 N	250	-0-	-140	-0-	250 2	N	-0-		-0-
07		341 N	259	-0-	-82	-0-	259 2	N	-0-		-0-
08		310 N	118	-0-	-192	-0-	118 2	N	-0-		-0-
09		240 N	215	-0-	-25	-0-	215 2	N	-0-		-0-
10		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2	N	-0-		-0-
11		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2	N	-0-		-0-
*12		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,500		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DONIE (PETTIT) XTO ENERGY INC. HUNT, N.B.		//CONT.//	25310 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE							
		//CONT.//	945936										
		WELL #:	2	RRCID ->	148947	COMPL. DATE	07/24/1994	TOTAL DEPTH	9830	PERF.	8539 - 8659		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HUNT, N.B. GAS UNIT 3		WELL #:	2	RRCID ->	150582	COMPL. DATE	05/17/1994	TOTAL DEPTH	9536	PERF.	8560 - 8615	
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-		-0-	
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-		-0-	
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2	N	-0-		-0-	
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2	N	-0-		-0-	
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-		-0-	
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-		-0-	
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-		-0-	
08	14 N	9	-0-	-5	-0-	9	2	N	-0-		-0-	
09	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2	N	-0-		-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-	
11	9 N	4	-0-	-5	-0-	4	2	N	-0-		-0-	
12	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			157				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WIEBOLT		WELL #:	1	RRCID ->	151426	COMPL. DATE	08/30/1994	TOTAL DEPTH	9751	PERF.	8574 - 8596	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

DONIE (PETTIT)		//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
MOORE		WELL #:		3	RRCID ->	187536	COMPL. DATE	11/12/2001	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	8582 - 8587
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4123 X	1413	-0-	-2710	-0-	1413	2	Y	-0-		-0-
02		3640 X	-0-	-0-	-3640	-0-			Y	-0-		-0-
03		4061 X	32	-0-	-4029	-0-	32	2	Y	-0-		-0-
04		3930 X	82	-0-	-3848	-0-	82	2	Y	-0-		-0-
05		4061 X	85	-0-	-3976	-0-	85	2	Y	-0-		-0-
06		1380 X	107	-0-	-1273	-0-	107	2	Y	-0-		-0-
07		93 X	86	-0-	-7	-0-	86	2	Y	-0-		-0-
08		93 X	6	-0-	-87	-0-	6	2	Y	-0-		-0-
09		120 X	65	-0-	-55	-0-	65	2	Y	-0-		-0-
10		2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2	Y	-0-		-0-
11		4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	2	Y	-0-		-0-
*12		4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				14,420			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

COX, WELDON GU		WELL #:		1	RRCID ->	187650	COMPL. DATE	07/07/2000	TOTAL DEPTH	15300	PERF.	9033 - 9053
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	74	1	1507	2	N	-0-
02		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	57	1	1234	2	N	-0-
03		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	104	1	2205	2	N	-0-
04		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	72	1	1472	2	N	-0-
05		1426 N	1379	-0-	-47	-0-	67	1	1312	2	N	-0-
06		1380 N	1140	-0-	-240	-0-	54	1	1086	2	N	-0-
07		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	89	1	1863	2	N	-0-
08		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	72	1	1533	2	N	-0-
09		2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	101	1	2172	2	N	-0-
10		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	88	1	1947	2	N	-0-
11		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	78	1	1680	2	N	-0-
*12		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	85	1	1930	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:				20,882			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WEBB, T.S. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	188786	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8750 - 8913
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1643 N	1135	-0-	-508	-0-	1135	2	Y	-0-		-0-
02		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2	Y	-0-		-0-
03		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2	Y	-0-		-0-
04		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2	Y	-0-		-0-
05		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2	Y	-0-		-0-
06		1980 N	1504	-0-	-476	-0-	1504	2	Y	-0-		-0-
07		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2	Y	-0-		-0-
08		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2	Y	-0-		-0-
09		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2	Y	-0-		-0-
10		2046 N	1389	-0-	-657	-0-	1389	2	Y	-0-		-0-
11		1980 N	1400	-0-	-580	-0-	1400	2	Y	-0-		-0-
*12		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				20,268			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HUNT, N.B. GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 212590 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8708 - 8712

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

DOBBS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217966 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8504 - 8603

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

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 222233 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8522 - 8528

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223257 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 7991 - 8110

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

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

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225349 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 8142

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

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

MCWATERS, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 225617 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 8420

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

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 THOMPSON, C.C. WELL #: 9 RRCID -> 228536 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 8324

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

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

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228542 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 8132

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

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

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228615 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8370 - 8380

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

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 228661 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 8410

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

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

MCWATTERS, T. H. WELL #: 10 RRCID -> 229424 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 8413

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

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

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229426 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 8358

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

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 230107 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 7948 - 7994

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

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

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230729 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 8351

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

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

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231674 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 8242

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

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

DONIE (PETTIT)		//CONT.// 25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
THOMPSON, C. C.		WELL #: 14		RRCID -> 231865		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 8354			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 27		RRCID -> 232346		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 8409			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

DOBBS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 233369		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8566 - 8627			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 233735 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 8402

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

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

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233927 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 8355

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

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

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 233942 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 8401

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

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234755 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8056 - 8122

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

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

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248667 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8230 - 8342

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

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

POLLARD, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 251723 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8248 - 8254

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

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 253551 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8289 - 8369

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

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

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253569 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 8333

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

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

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 254363 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 8526

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

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

OIL AND GAS DIVISION

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256695 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8321 - 8366

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

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

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 261547 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF. 8402 - 8519

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

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

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 266334 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8860 - 8874

01	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2	Y	-0-			-0-
02	1736 N	1399	-0-	-337	-0-	1399	2	Y	-0-			-0-
03	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2	Y	-0-			-0-
04	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2	Y	-0-			-0-
05	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2	Y	-0-			-0-
06	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2	Y	-0-			-0-
07	2263 N	2129	-0-	-134	-0-	2129	2	Y	-0-			-0-
08	2325 N	2150	-0-	-175	-0-	2150	2	Y	-0-			-0-
09	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2	Y	-0-			-0-
10	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2	Y	-0-			-0-
11	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2	Y	-0-			-0-
*12	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

DONIE (PETTIT)		//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
MCWATTERS, T. H.		WELL #:		8	RRCID ->	273070	COMPL. DATE	03/18/2014	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	8335 - 8430
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		527 N	292	-0-	-235	-0-	292 2	Y	-0-			-0-
02		280 N	139	-0-	-141	-0-	139 2	Y	-0-			-0-
03		496 N	253	-0-	-243	-0-	253 2	Y	-0-			-0-
04		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2	Y	-0-			-0-
05		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2	Y	-0-			-0-
06		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2	Y	-0-			-0-
07		496 N	316	-0-	-180	-0-	316 2	Y	-0-			-0-
08		372 N	115	-0-	-257	-0-	115 2	Y	-0-			-0-
09		240 N	91	-0-	-149	-0-	91 2	Y	-0-			-0-
10		310 N	192	-0-	-118	-0-	192 2	Y	-0-			-0-
11		120 N	110	-0-	-10	-0-	110 2	Y	-0-			-0-
*12		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,692		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	274430	COMPL. DATE	05/01/2014	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	8050 - 8057
01		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2	N	-0-			-0-
02		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 2	N	-0-			-0-
03		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2	N	-0-			-0-
04		390 N	200	-0-	-190	-0-	200 2	N	-0-			-0-
05		403 N	226	-0-	-177	-0-	226 2	N	-0-			-0-
06		390 N	148	-0-	-242	-0-	148 2	N	-0-			-0-
07		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2	N	-0-			-0-
08		217 N	176	-0-	-41	-0-	176 2	N	-0-			-0-
09		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2	N	-0-			-0-
10		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2	N	-0-			-0-
11		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2	N	-0-			-0-
*12		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,097		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

H. L. & P. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	277430	COMPL. DATE	04/17/2015	TOTAL DEPTH	15732	PERF.	9075 - 13221
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 282209 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8442 - 8539

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

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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 BRG LONE STAR LTD. 090870
 JAF WELL #: 1 RRCID -> 250790 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 15520 PERF.13954 - 14676

01	16885	X	16885	-0-	-0-	-0-	16885	3	N	-0-			-0-
02	13188	X	12669	-0-	-519	-0-	12669	3	N	-0-			-0-
03	14601	X	10439	-0-	-4162	-0-	10439	3	N	-0-			-0-
04	14130	X	11410	-0-	-2720	-0-	11410	3	N	-0-			-0-
05	14601	X	13104	-0-	-1497	-0-	13104	3	N	-0-			-0-
06	15121	X	15121	-0-	-0-	-0-	15121	3	N	-0-			-0-
07	14012	X	9715	-0-	-4297	-0-	9715	3	N	-0-			-0-
08	13113	X	1941	-0-	-11172	-0-	1941	3	N	-0-			-0-
09	14130	X	12928	-0-	-1202	-0-	12928	3	N	-0-			-0-
10	17330	X	17330	-0-	-0-	-0-	17330	3	N	-0-			-0-
11	14130	X	11820	-0-	-2310	-0-	11820	3	N	-0-			-0-
12	13361	X	10306	-0-	-3055	-0-	10306	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 143,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
 KEECHI CREEK WELL #: 1 RRCID -> 251359 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 17667 PERF.14729 - 15179

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

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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		25978 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405											
KEECHI CREEK A		WELL #:		2	RRCID ->	251405	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	15280	PERF.14698 - 15045				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		WELL #:		1	RRCID ->	175734	COMPL. DATE	08/10/2000	TOTAL DEPTH	13580	PERF.12389 - 12873		
01	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	1122	3	Y	-0-			-0-		
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3	Y	-0-			-0-		
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3	Y	-0-			-0-		
04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3	Y	-0-			-0-		
05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3	Y	-0-			-0-		
06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3	Y	-0-			-0-		
07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3	Y	-0-			-0-		
08	1457	N	1250	-0-	-207	-0-	1250	3	Y	-0-			-0-		
09	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3	Y	-0-			-0-		
10	1333	N	1295	-0-	-38	-0-	1295	3	Y	-0-			-0-		
11	1200	N	1175	-0-	-25	-0-	1175	3	Y	-0-			-0-		
12	1457	N	1141	-0-	-316	-0-	1141	3	Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			15,732	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BURGHER "D"		WELL #:		1	RRCID ->	176274	COMPL. DATE	08/16/2000	TOTAL DEPTH	13250	PERF.12502 - 12649				
01	4495	X	4363	-0-	-132	-0-	4363	3	Y	-0-			-0-		
02	3976	X	3771	-0-	-205	-0-	3771	3	Y	-0-			-0-		
03	4464	X	4135	-0-	-329	-0-	4135	3	Y	-0-			-0-		
04	4320	X	3967	-0-	-353	-0-	3967	3	Y	-0-			-0-		
05	4464	X	3813	-0-	-651	-0-	3813	3	Y	-0-			-0-		
06	4230	X	3425	-0-	-805	-0-	3425	3	Y	-0-			-0-		
07	4185	X	3776	-0-	-409	-0-	3776	3	Y	-0-			-0-		
08	4123	X	3624	-0-	-499	-0-	3624	3	Y	-0-			-0-		
09	3960	X	3456	-0-	-504	-0-	3456	3	Y	-0-			-0-		
10	3813	X	3727	-0-	-86	-0-	3727	3	Y	-0-			-0-		
11	3660	X	2572	-0-	-1088	-0-	2572	3	Y	-0-			-0-		
12	3782	X	2920	-0-	-862	-0-	2920	3	Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			43,549	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
BURGHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 176275 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13060 - 13392														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		124 N	44	-0-	-80	-0-	44	3		Y	-0-			-0-
02		112 N	89	-0-	-23	-0-	89	3		Y	-0-			-0-
03		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		Y	-0-			-0-
04		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		Y	-0-			-0-
05		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		Y	-0-			-0-
06		150 N	128	-0-	-22	-0-	128	3		Y	-0-			-0-
07		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		Y	-0-			-0-
08		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		Y	-0-			-0-
09		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		Y	-0-			-0-
10		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		Y	-0-			-0-
11		150 N	118	-0-	-32	-0-	118	3		Y	-0-			-0-
12		186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,593		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176276 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13079 - 13509														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		2418 N	2097	-0-	-321	-0-	2097	3		Y	-0-			-0-
02		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3		Y	-0-			-0-
03		2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3		Y	-0-			-0-
04		2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3		Y	-0-			-0-
05		2573 N	2527	-0-	-46	-0-	2527	3		Y	-0-			-0-
06		2550 N	2422	-0-	-128	-0-	2422	3		Y	-0-			-0-
07		2573 N	2545	-0-	-28	-0-	2545	3		Y	-0-			-0-
08		2542 N	2519	-0-	-23	-0-	2519	3		Y	-0-			-0-
09		2430 N	2423	-0-	-7	-0-	2423	3		Y	-0-			-0-
10		2542 N	2487	-0-	-55	-0-	2487	3		Y	-0-			-0-
11		2430 N	2375	-0-	-55	-0-	2375	3		Y	-0-			-0-
12		2511 N	2437	-0-	-74	-0-	2437	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			29,291		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SWANK "A" WELL #: 1 RRCID -> 176719 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12261 - 12536														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1519 N	1490	-0-	-29	-0-	1490	3		N	-0-			-0-
02		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3		N	-0-			-0-
03		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3		N	-0-			-0-
04		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3		N	-0-			-0-
05		1581 N	1448	-0-	-133	-0-	1448	3		N	-0-			-0-
06		1590 N	1439	-0-	-151	-0-	1439	3		N	-0-			-0-
07		1581 N	1437	-0-	-144	-0-	1437	3		N	-0-			-0-
08		1457 N	1452	-0-	-5	-0-	1452	3		N	-0-			-0-
09		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3		N	-0-			-0-
10		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3		N	-0-			-0-
11		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3		N	-0-			-0-
*12		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,072		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
BURGHER "C" WELL #: 1 RRCID -> 176721 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12973 - 13271													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4123 X	3746	-0-	-377	-0-	3746 3		Y	-0-			-0-
02		3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3727 3		Y	-0-			-0-
03		3658 X	2298	-0-	-1360	-0-	2298 3		Y	-0-			-0-
04		3630 X	1137	-0-	-2493	-0-	1137 3		Y	-0-			-0-
05		4123 X	1843	-0-	-2280	-0-	1843 3		Y	-0-			-0-
06		3990 X	650	-0-	-3340	-0-	650 3		Y	-0-			-0-
07		4123 X	1886	-0-	-2237	-0-	1886 3		Y	-0-			-0-
08		1302 X	1190	-0-	-112	-0-	1190 3		Y	-0-			-0-
09		1260 X	986	-0-	-274	-0-	986 3		Y	-0-			-0-
10		1302 X	944	-0-	-358	-0-	944 3		Y	-0-			-0-
11		1140 N	824	-0-	-316	-0-	824 3		Y	-0-			-0-
12		1023 N	940	-0-	-83	-0-	940 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			20,171				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BURGHER "G" WELL #: 1 RRCID -> 177316 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12966 - 13075													
01		5797 X	4987	-0-	-810	-0-	4987 3		Y	-0-			-0-
02		5432 X	4807	-0-	-625	-0-	4807 3		Y	-0-			-0-
03		5766 X	5713	-0-	-53	-0-	5713 3		Y	-0-			-0-
04		5580 X	5437	-0-	-143	-0-	5437 3		Y	-0-			-0-
05		5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	5550 3		Y	-0-			-0-
06		5520 X	5511	-0-	-9	-0-	5511 3		Y	-0-			-0-
07		5704 X	5588	-0-	-116	-0-	5588 3		Y	-0-			-0-
08		5642 X	5605	-0-	-37	-0-	5605 3		Y	-0-			-0-
09		5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	5476 3		Y	-0-			-0-
10		5642 X	5580	-0-	-62	-0-	5580 3		Y	-0-			-0-
11		5460 X	5381	-0-	-79	-0-	5381 3		Y	-0-			-0-
12		5642 X	5514	-0-	-128	-0-	5514 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			65,149				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BURGHER "D" WELL #: 8 RRCID -> 177771 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12990 - 13111													
01		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 3		Y	-0-			-0-
02		1036 N	951	-0-	-85	-0-	951 3		Y	-0-			-0-
03		1240 N	1201	-0-	-39	-0-	1201 3		Y	-0-			-0-
04		1200 N	1149	-0-	-51	-0-	1149 3		Y	-0-			-0-
05		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 3		Y	-0-			-0-
06		1170 N	1076	-0-	-94	-0-	1076 3		Y	-0-			-0-
07		1178 N	1116	-0-	-62	-0-	1116 3		Y	-0-			-0-
08		1209 N	1132	-0-	-77	-0-	1132 3		Y	-0-			-0-
09		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102 3		Y	-0-			-0-
10		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 3		Y	-0-			-0-
11		1110 N	1084	-0-	-26	-0-	1084 3		Y	-0-			-0-
12		1147 N	1112	-0-	-35	-0-	1112 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,522				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

DOWNDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 BURGHER "D" WELL #: 4 RRCID -> 178112 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12966 - 13152

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1550 N	956	-0-	-594	-0-	956 3		Y	-0-			-0-
02		952 N	895	-0-	-57	-0-	895 3		Y	-0-			-0-
03		973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 3		Y	-0-			-0-
04		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 3		Y	-0-			-0-
05		992 N	978	-0-	-14	-0-	978 3		Y	-0-			-0-
06		948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 3		Y	-0-			-0-
07		980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 3		Y	-0-			-0-
08		992 N	983	-0-	-9	-0-	983 3		Y	-0-			-0-
09		963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 3		Y	-0-			-0-
10		992 N	986	-0-	-6	-0-	986 3		Y	-0-			-0-
11		960 N	915	-0-	-45	-0-	915 3		Y	-0-			-0-
12		992 N	950	-0-	-42	-0-	950 3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "D" WELL #: 5 RRCID -> 178113 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12850 - 13068

01		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858 3		Y	-0-			-0-
02		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664 3		Y	-0-			-0-
03		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769 3		Y	-0-			-0-
04		1800 N	1613	-0-	-187	-0-	1613 3		Y	-0-			-0-
05		1829 N	1576	-0-	-253	-0-	1576 3		Y	-0-			-0-
06		1710 N	1548	-0-	-162	-0-	1548 3		Y	-0-			-0-
07		1674 N	1652	-0-	-22	-0-	1652 3		Y	-0-			-0-
08		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620 3		Y	-0-			-0-
09		1560 N	1533	-0-	-27	-0-	1533 3		Y	-0-			-0-
10		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679 3		Y	-0-			-0-
11		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684 3		Y	-0-			-0-
*12		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618 3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "D" WELL #: 6 RRCID -> 178114 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12837 - 13039

01		6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	6143 3		Y	-0-			-0-
02		5040 X	4157	-0-	-883	-0-	4157 3		Y	-0-			-0-
03		5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	5933 3		Y	-0-			-0-
04		5400 X	4738	-0-	-662	-0-	4738 3		Y	-0-			-0-
05		5580 X	4969	-0-	-611	-0-	4969 3		Y	-0-			-0-
06		5400 X	4554	-0-	-846	-0-	4554 3		Y	-0-			-0-
07		5580 X	4530	-0-	-1050	-0-	4530 3		Y	-0-			-0-
08		4929 X	4775	-0-	-154	-0-	4775 3		Y	-0-			-0-
09		4770 X	4525	-0-	-245	-0-	4525 3		Y	-0-			-0-
10		4929 X	4805	-0-	-124	-0-	4805 3		Y	-0-			-0-
11		4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	4625 3		Y	-0-			-0-
12		4774 X	3456	-0-	-1318	-0-	3456 3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
BURGHER "D" WELL #: 7 RRCID -> 178115 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13004 - 13226												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE

01		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3		Y	-0-	-0-
02		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3		Y	-0-	-0-
03		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3		Y	-0-	-0-
04		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3		Y	-0-	-0-
05		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3		Y	-0-	-0-
06		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3		Y	-0-	-0-
07		1395 N	1344	-0-	-51	-0-	1344	3		Y	-0-	-0-
08		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3		Y	-0-	-0-
09		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3		Y	-0-	-0-
10		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3		Y	-0-	-0-
11		1320 N	1306	-0-	-14	-0-	1306	3		Y	-0-	-0-
*12		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			15,935			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BURGHER "D" WELL #: 9 RRCID -> 178325 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12858 - 13071												
01		1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3		Y	-0-	-0-
02		1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3		Y	-0-	-0-
03		2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3		Y	-0-	-0-
04		2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3		Y	-0-	-0-
05		1891 X	1845	-0-	-46	-0-	1845	3		Y	-0-	-0-
06		1830 X	1762	-0-	-68	-0-	1762	3		Y	-0-	-0-
07		1891 X	1773	-0-	-118	-0-	1773	3		Y	-0-	-0-
08		3100 N	3764	-0-	664	664	3764	3		Y	-0-	-0-
09		3000 N	2669	-0-	-331	333	2669	3		Y	-0-	-0-
10		2246 N	1913	-0-	-333	-0-	1913	3		Y	-0-	-0-
11		1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3		Y	-0-	-0-
*12		4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			27,718			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BURGHER "D" WELL #: 3 RRCID -> 178331 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13071 - 13175												
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	-0-
02		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		Y	-0-	-0-
03		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3		Y	-0-	-0-
04		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		Y	-0-	-0-
05		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		Y	-0-	-0-
06		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		Y	-0-	-0-
07		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		Y	-0-	-0-
08		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		Y	-0-	-0-
09		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		Y	-0-	-0-
10		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		Y	-0-	-0-
11		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		Y	-0-	-0-
*12		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,779			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
BURGHER "C" WELL #: 3 RRCID -> 179031 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13083 - 13402													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
01		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3	Y	-0-			-0-
02		2688 X	1944	-0-	-744	-0-	1944	3	Y	-0-			-0-
03		2976 X	2057	-0-	-919	-0-	2057	3	Y	-0-			-0-
04		2880 X	1910	-0-	-970	-0-	1910	3	Y	-0-			-0-
05		2139 X	2063	-0-	-76	-0-	2063	3	Y	-0-			-0-
06		2070 X	2054	-0-	-16	-0-	2054	3	Y	-0-			-0-
07		2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3	Y	-0-			-0-
08		2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3	Y	-0-			-0-
09		2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3	Y	-0-			-0-
10		2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3	Y	-0-			-0-
11		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3	Y	-0-			-0-
*12		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			27,444		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BURGHER "C" WELL #: 2 RRCID -> 179043 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 13330 PERF.12958 - 13144													
01		2294 N	1648	-0-	-646	-0-	1648	3	Y	-0-			-0-
02		2100 N	1128	-0-	-972	-0-	1128	3	Y	-0-			-0-
03		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3	Y	-0-			-0-
04		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3	Y	-0-			-0-
05		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3	Y	-0-			-0-
06		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3	Y	-0-			-0-
07		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3	Y	-0-			-0-
08		1953 N	1887	-0-	-66	-0-	1887	3	Y	-0-			-0-
09		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3	Y	-0-			-0-
10		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3	Y	-0-			-0-
11		1830 N	1424	-0-	-406	-0-	1424	3	Y	-0-			-0-
12		2015 N	1256	-0-	-759	-0-	1256	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			20,711		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BURGHER "D" WELL #: 10 RRCID -> 179046 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13244 PERF.11790 - 13054													
01		899 N	705	-0-	-194	-0-	705	3	Y	-0-			-0-
02		756 N	657	-0-	-99	-0-	657	3	Y	-0-			-0-
03		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3	Y	-0-			-0-
04		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3	Y	-0-			-0-
05		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3	Y	-0-			-0-
06		780 N	607	-0-	-173	-0-	607	3	Y	-0-			-0-
07		713 N	674	-0-	-39	-0-	674	3	Y	-0-			-0-
08		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3	Y	-0-			-0-
09		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3	Y	-0-			-0-
10		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3	Y	-0-			-0-
11		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3	Y	-0-			-0-
*12		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,276		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

DOWNDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 BURGHER "A" WELL #: 5 RRCID -> 179439 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13170 - 13410

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937 3		Y	-0-			-0-
02		1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	1932 3		Y	-0-			-0-
03		1860 X	1399	-0-	-461	-0-	1399 3		Y	-0-			-0-
04		1860 X	1583	-0-	-277	-0-	1583 3		Y	-0-			-0-
05		2139 X	1427	-0-	-712	-0-	1427 3		Y	-0-			-0-
06		2070 X	1313	-0-	-757	-0-	1313 3		Y	-0-			-0-
07		2139 X	1555	-0-	-584	-0-	1555 3		Y	-0-			-0-
08		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602 3		Y	-0-			-0-
09		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571 3		Y	-0-			-0-
10		1550 N	1233	-0-	-317	-0-	1233 3		Y	-0-			-0-
11		1560 N	1358	-0-	-202	-0-	1358 3		Y	-0-			-0-
12		1612 N	1389	-0-	-223	-0-	1389 3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "C" WELL #: 4 RRCID -> 179498 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13076 - 13388

01		31 N	9	-0-	-22	-0-	9 3		Y	-0-			-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-			-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
04		9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-			-0-
10		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		Y	-0-			-0-
11		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		Y	-0-			-0-
*12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		Y	-0-			-0-

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

EVANS "A" WELL #: 4 RRCID -> 179691 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13156 - 13414

01		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348 3		Y	-0-			-0-
02		784 N	591	-0-	-193	-0-	591 3		Y	-0-			-0-
03		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597 3		Y	-0-			-0-
04		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085 3		Y	-0-			-0-
05		817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 3		Y	-0-			-0-
06		930 N	889	-0-	-41	-0-	889 3		Y	-0-			-0-
07		961 N	805	-0-	-156	-0-	805 3		Y	-0-			-0-
08		806 N	776	-0-	-30	-0-	776 3		Y	-0-			-0-
09		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 3		Y	-0-			-0-
10		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 3		Y	-0-			-0-
11		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 3		Y	-0-			-0-
*12		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		25978 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
BURGHER "C"		WELL #:		5	RRCID -> 179694	COMPL. DATE	09/21/2000	TOTAL DEPTH	13611	PERF.13111 - 13420		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6138 X	618	-0-	-5520	-0-	618 3		Y	-0-		-0-
02		5544 X	512	-0-	-5032	-0-	512 3		Y	-0-		-0-
03		8084 X	8084	-0-	-0-	-0-	8084 3		Y	-0-		-0-
04		6858 X	6858	-0-	-0-	-0-	6858 3		Y	-0-		-0-
05		6261 X	6261	-0-	-0-	-0-	6261 3		Y	-0-		-0-
06		6060 X	5331	-0-	-729	-0-	5331 3		Y	-0-		-0-
07		6262 X	5463	-0-	-799	-0-	5463 3		Y	-0-		-0-
08		5890 X	5110	-0-	-780	-0-	5110 3		Y	-0-		-0-
09		5700 X	5001	-0-	-699	-0-	5001 3		Y	-0-		-0-
10		5890 X	5045	-0-	-845	-0-	5045 3		Y	-0-		-0-
11		5340 X	4930	-0-	-410	-0-	4930 3		Y	-0-		-0-
12		5456 X	4850	-0-	-606	-0-	4850 3		Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 58,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS "A"		WELL #:		3	RRCID -> 180064	COMPL. DATE	10/10/2000	TOTAL DEPTH	13675	PERF.13202 - 13473		
01		279 N	260	-0-	-19	-0-	260 3		Y	-0-		-0-
02		252 N	229	-0-	-23	-0-	229 3		Y	-0-		-0-
03		279 N	242	-0-	-37	-0-	242 3		Y	-0-		-0-
04		240 N	231	-0-	-9	-0-	231 3		Y	-0-		-0-
05		248 N	236	-0-	-12	-0-	236 3		Y	-0-		-0-
06		240 N	176	-0-	-64	-0-	176 3		Y	-0-		-0-
07		248 N	100	-0-	-148	-0-	100 3		Y	-0-		-0-
08		248 N	95	-0-	-153	-0-	95 3		Y	-0-		-0-
09		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3		Y	-0-		-0-
10		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3		Y	-0-		-0-
11		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3		Y	-0-		-0-
*12		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "A"		WELL #:		4	RRCID -> 180087	COMPL. DATE	10/17/2000	TOTAL DEPTH	13560	PERF.12690 - 13346		
01		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931 3		Y	-0-		-0-
02		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891 3		Y	-0-		-0-
03		2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2776 3		Y	-0-		-0-
04		1860 N	1218	-0-	-642	-0-	1218 3		Y	-0-		-0-
05		2108 N	886	-0-	-1222	-0-	886 3		Y	-0-		-0-
06		2160 N	813	-0-	-1347	-0-	813 3		Y	-0-		-0-
07		1271 N	942	-0-	-329	-0-	942 3		Y	-0-		-0-
08		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627 3		Y	-0-		-0-
09		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257 3		Y	-0-		-0-
10		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 3		Y	-0-		-0-
11		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 3		Y	-0-		-0-
*12		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661 3		Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 17,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
EVANS "A" WELL #: 1 RRCID -> 180164 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 13676 PERF.12907 - 13487														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3100 N	3377	-0-	277	277		3377 3		Y	-0-			-0-
02		2746 N	2469	-0-	-277	-0-		2469 3		Y	-0-			-0-
03		3073 N	3073	-0-	-0-	-0-		3073 3		Y	-0-			-0-
04		1894 X	1894	-0-	-0-	-0-		1894 3		Y	-0-			-0-
05		1644 X	1644	-0-	-0-	-0-		1644 3		Y	-0-			-0-
06		1500 X	1048	-0-	-452	-0-		1048 3		Y	-0-			-0-
07		2296 X	2296	-0-	-0-	-0-		2296 3		Y	-0-			-0-
08		1834 X	1834	-0-	-0-	-0-		1834 3		Y	-0-			-0-
09		1885 X	1885	-0-	-0-	-0-		1885 3		Y	-0-			-0-
10		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-		1539 3		Y	-0-			-0-
11		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-		1886 3		Y	-0-			-0-
*12		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-		2049 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			24,994			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BURGHER "G" WELL #: 2 RRCID -> 180290 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 13248 PERF.12779 - 13029														
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		26 X	26	-0-	-0-	-0-		26 3		Y	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		31 X	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
06		30 X	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
07		8239 X	8239	-0-	-0-	-0-		8239 3		Y	-0-			-0-
08		2951 N	2951	-0-	-0-	-0-		2951 3		Y	-0-			-0-
09		130 N	130	-0-	-0-	-0-		130 3		Y	-0-			-0-
10		71 X	71	-0-	-0-	-0-		71 3		Y	-0-			-0-
11		37 X	37	-0-	-0-	-0-		37 3		Y	-0-			-0-
*12		3749 X	3749	-0-	-0-	-0-		3749 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,203			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BURGHER "G" WELL #: 3 RRCID -> 180596 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 13270 PERF.12624 - 13088														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
BURGHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 180637 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12875 - 13165														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3		Y	-0-			-0-
02		1680 N	736	-0-	-944	-0-	736	3		Y	-0-			-0-
03		2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3		Y	-0-			-0-
04		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3		Y	-0-			-0-
05		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3		Y	-0-			-0-
06		2340 N	1637	-0-	-703	-0-	1637	3		Y	-0-			-0-
07		2015 N	1621	-0-	-394	-0-	1621	3		Y	-0-			-0-
08		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3		Y	-0-			-0-
09		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3		Y	-0-			-0-
10		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3		Y	-0-			-0-
11		1590 N	1581	-0-	-9	-0-	1581	3		Y	-0-			-0-
*12		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			20,298			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

EVANS "A" WELL #: 2 RRCID -> 180660 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13212 - 13356														
01		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3		Y	-0-			-0-
02		1484 N	1435	-0-	-49	-0-	1435	3		Y	-0-			-0-
03		1705 N	1123	-0-	-582	-0-	1123	3		Y	-0-			-0-
04		1590 N	1422	-0-	-168	-0-	1422	3		Y	-0-			-0-
05		1581 N	1418	-0-	-163	-0-	1418	3		Y	-0-			-0-
06		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3		Y	-0-			-0-
07		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3		Y	-0-			-0-
08		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3		Y	-0-			-0-
09		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3		Y	-0-			-0-
10		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3		Y	-0-			-0-
11		1560 N	1555	-0-	-5	-0-	1555	3		Y	-0-			-0-
12		1612 N	1572	-0-	-40	-0-	1572	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			17,875			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

EVANS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180661 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 13595 PERF.12856 - 13388														
01		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3		Y	-0-			-0-
02		1512 N	1386	-0-	-126	-0-	1386	3		Y	-0-			-0-
03		1643 N	1515	-0-	-128	-0-	1515	3		Y	-0-			-0-
04		1530 N	1407	-0-	-123	-0-	1407	3		Y	-0-			-0-
05		1550 N	1415	-0-	-135	-0-	1415	3		Y	-0-			-0-
06		1470 N	1387	-0-	-83	-0-	1387	3		Y	-0-			-0-
07		1457 N	1380	-0-	-77	-0-	1380	3		Y	-0-			-0-
08		1426 N	1381	-0-	-45	-0-	1381	3		Y	-0-			-0-
09		1380 N	1324	-0-	-56	-0-	1324	3		Y	-0-			-0-
10		1395 N	1273	-0-	-122	-0-	1273	3		Y	-0-			-0-
11		1350 N	1217	-0-	-133	-0-	1217	3		Y	-0-			-0-
12		1364 N	1178	-0-	-186	-0-	1178	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,438			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

DOWNDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 BURGHER "A" WELL #: 7 RRCID -> 180849 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13076 - 13270

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3	Y	-0-			-0-
02		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3	Y	-0-			-0-
03		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3	Y	-0-			-0-
04		780 N	777	-0-	-3	-0-	777	3	Y	-0-			-0-
05		806 N	709	-0-	-97	-0-	709	3	Y	-0-			-0-
06		962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3	Y	-0-			-0-
07		977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	3	Y	-0-			-0-
08		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3	Y	-0-			-0-
09		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3	Y	-0-			-0-
10		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3	Y	-0-			-0-
11		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3	Y	-0-			-0-
*12		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY "A" WELL #: 1 RRCID -> 181104 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12476 - 13014

01		7998 X	5574	-0-	-2424	-0-	5574	3	Y	-0-			-0-
02		7448 X	5469	-0-	-1979	-0-	5469	3	Y	-0-			-0-
03		8246 X	5688	-0-	-2558	-0-	5688	3	Y	-0-			-0-
04		7770 X	2510	-0-	-5260	-0-	2510	3	Y	-0-			-0-
05		9154 X	9154	-0-	-0-	-0-	9154	3	Y	-0-			-0-
06		6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	6939	3	Y	-0-			-0-
07		6045 X	4291	-0-	-1754	-0-	4291	3	Y	-0-			-0-
08		8990 X	5982	-0-	-3008	-0-	5982	3	Y	-0-			-0-
09		8700 X	5628	-0-	-3072	-0-	5628	3	Y	-0-			-0-
10		8990 X	6542	-0-	-2448	-0-	6542	3	Y	-0-			-0-
11		6930 X	6922	-0-	-8	-0-	6922	3	Y	-0-			-0-
*12		6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	6243	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "B" WELL #: 3 RRCID -> 181537 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12844 - 13276

01		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-			-0-
02		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-			-0-
03		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-			-0-
04		60 N	20	-0-	-40	-0-	20	3	N	-0-			-0-
05		62 N	18	-0-	-44	-0-	18	3	N	-0-			-0-
06		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3	N	-0-			-0-
07		31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3	N	-0-			-0-
08		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3	N	-0-			-0-
09		30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3	N	-0-			-0-
10		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-			-0-
11		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3	N	-0-			-0-
*12		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
BURGHER "E" WELL #: 4 RRCID -> 181678 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12822 - 13074														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3		Y	-0-			-0-
02		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3		Y	-0-			-0-
03		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3		Y	-0-			-0-
04		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3		Y	-0-			-0-
05		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3		Y	-0-			-0-
06		956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3		Y	-0-			-0-
07		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3		Y	-0-			-0-
08		992 N	907	-0-	-85	-0-	907	3		Y	-0-			-0-
09		960 N	876	-0-	-84	-0-	876	3		Y	-0-			-0-
10		992 N	870	-0-	-122	-0-	870	3		Y	-0-			-0-
11		870 N	814	-0-	-56	-0-	814	3		Y	-0-			-0-
*12		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,782			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BURGHER "E" WELL #: 2 RRCID -> 181679 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12502 - 12886														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		744 N	653	-0-	-91	-0-	653	3		Y	-0-			-0-
02		784 N	486	-0-	-298	-0-	486	3		Y	-0-			-0-
03		868 N	542	-0-	-326	-0-	542	3		Y	-0-			-0-
04		630 N	470	-0-	-160	-0-	470	3		Y	-0-			-0-
05		527 N	520	-0-	-7	-0-	520	3		Y	-0-			-0-
06		510 N	495	-0-	-15	-0-	495	3		Y	-0-			-0-
07		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3		Y	-0-			-0-
08		773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	3		Y	-0-			-0-
09		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3		Y	-0-			-0-
10		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3		Y	-0-			-0-
11		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3		Y	-0-			-0-
*12		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,921			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BURGHER "C" WELL #: 9 RRCID -> 181680 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13000 - 13150														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3		Y	-0-			-0-
02		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3		Y	-0-			-0-
03		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3		Y	-0-			-0-
04		974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	3		Y	-0-			-0-
05		988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	3		Y	-0-			-0-
06		935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	3		Y	-0-			-0-
07		992 N	922	-0-	-70	-0-	922	3		Y	-0-			-0-
08		871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3		Y	-0-			-0-
09		840 N	749	-0-	-91	-0-	749	3		Y	-0-			-0-
10		975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	3		Y	-0-			-0-
11		914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3		Y	-0-			-0-
*12		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,909			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		25978 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445							
BURGHER "D"		WELL #:		12	RRCID ->	181979	COMPL. DATE	02/06/2001	TOTAL DEPTH	13325	PERF.12903 - 13110
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			-0-
02		2464 N	1845	-0-	-619	-0-	1845	3			-0-
03		2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			-0-
04		2130 N	1388	-0-	-742	-0-	1388	3			-0-
05		2046 N	1711	-0-	-335	-0-	1711	3			-0-
06		2580 N	1805	-0-	-775	-0-	1805	3			-0-
07		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			-0-
08		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			-0-
09		2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			-0-
10		2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			-0-
11		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			-0-
*12		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			-0-
TOTAL GAS PROD:		24,929		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BURGHER "D"		WELL #:		11	RRCID ->	182035	COMPL. DATE	02/10/2001	TOTAL DEPTH	13320	PERF.12961 - 13144
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		6530 X	6530	-0-	-0-	-0-	6530	3			-0-
02		5796 X	3881	-0-	-1915	-0-	3881	3			-0-
03		6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	6999	3			-0-
04		6215 X	6215	-0-	-0-	-0-	6215	3			-0-
05		6417 X	5314	-0-	-1103	-0-	5314	3			-0-
06		6210 X	5649	-0-	-561	-0-	5649	3			-0-
07		6417 X	5775	-0-	-642	-0-	5775	3			-0-
08		6231 X	5710	-0-	-521	-0-	5710	3			-0-
09		6030 X	5558	-0-	-472	-0-	5558	3			-0-
10		5828 X	5434	-0-	-394	-0-	5434	3			-0-
11		5640 X	5337	-0-	-303	-0-	5337	3			-0-
12		5766 X	5551	-0-	-215	-0-	5551	3			-0-
TOTAL GAS PROD:		67,953		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BURGHER "C"		WELL #:		8	RRCID ->	182074	COMPL. DATE	02/15/2001	TOTAL DEPTH	13700	PERF.13234 - 13492
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1643 N	1548	-0-	-95	-0-	1548	3			-0-
02		1512 X	1510	-0-	-2	-0-	1510	3			-0-
03		1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			-0-
04		1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			-0-
05		1747 X	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			-0-
06		1740 X	1642	-0-	-98	-0-	1642	3			-0-
07		1798 X	1773	-0-	-25	-0-	1773	3			-0-
08		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			-0-
09		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			-0-
10		1674 N	1604	-0-	-70	-0-	1604	3			-0-
11		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			-0-
12		1674 N	1563	-0-	-111	-0-	1563	3			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,974		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
BURGHER "E" WELL #: 3 RRCID -> 182570 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12404 - 12834														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-		1022 3		Y	-0-			-0-
02		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-		1081 3		Y	-0-			-0-
03		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-		1065 3		Y	-0-			-0-
04		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-		1069 3		Y	-0-			-0-
05		1209 N	1063	-0-	-146	-0-		1063 3		Y	-0-			-0-
06		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-		1022 3		Y	-0-			-0-
07		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-		1129 3		Y	-0-			-0-
08		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-		1016 3		Y	-0-			-0-
09		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-		1108 3		Y	-0-			-0-
10		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-		1119 3		Y	-0-			-0-
11		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-		1018 3		Y	-0-			-0-
*12		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-		1066 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,778			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BURGHER "C" WELL #: 6 RRCID -> 182633 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13387 - 13611														
01		944 N	944	-0-	-0-	-0-		944 3		Y	-0-			-0-
02		659 N	659	-0-	-0-	-0-		659 3		Y	-0-			-0-
03		1891 N	708	-0-	-1183	-0-		708 3		Y	-0-			-0-
04		900 N	632	-0-	-268	-0-		632 3		Y	-0-			-0-
05		744 N	629	-0-	-115	-0-		629 3		Y	-0-			-0-
06		690 N	599	-0-	-91	-0-		599 3		Y	-0-			-0-
07		2996 N	2996	-0-	-0-	-0-		2996 3		Y	-0-			-0-
08		2825 N	2825	-0-	-0-	-0-		2825 3		Y	-0-			-0-
09		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-		1317 3		Y	-0-			-0-
10		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-		1431 3		Y	-0-			-0-
11		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-		2055 3		Y	-0-			-0-
*12		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-		1202 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,997			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BURGHER "A" WELL #: 6 RRCID -> 182831 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13188 - 13368														
01		3568 X	3568	-0-	-0-	-0-		3568 3		Y	-0-			-0-
02		2968 X	2699	-0-	-269	-0-		2699 3		Y	-0-			-0-
03		4038 X	4038	-0-	-0-	-0-		4038 3		Y	-0-			-0-
04		3514 X	3514	-0-	-0-	-0-		3514 3		Y	-0-			-0-
05		3905 X	3905	-0-	-0-	-0-		3905 3		Y	-0-			-0-
06		3633 X	3633	-0-	-0-	-0-		3633 3		Y	-0-			-0-
07		3406 X	3406	-0-	-0-	-0-		3406 3		Y	-0-			-0-
08		3844 X	3530	-0-	-314	-0-		3530 3		Y	-0-			-0-
09		3720 X	3273	-0-	-447	-0-		3273 3		Y	-0-			-0-
10		3844 X	3309	-0-	-535	-0-		3309 3		Y	-0-			-0-
11		3630 X	3306	-0-	-324	-0-		3306 3		Y	-0-			-0-
12		3534 X	3411	-0-	-123	-0-		3411 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			41,592			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE											
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445											
MOODY "A" WELL #: 3 RRCID -> 182908 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12493 - 12812											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE			
01		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3	Y	-0-	-0-
02		1288 N	849	-0-	-439	-0-	849	3	Y	-0-	-0-
03		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3	Y	-0-	-0-
04		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3	Y	-0-	-0-
05		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3	Y	-0-	-0-
06		1440 N	1230	-0-	-210	-0-	1230	3	Y	-0-	-0-
07		1488 N	892	-0-	-596	-0-	892	3	Y	-0-	-0-
08		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3	Y	-0-	-0-
09		990 N	713	-0-	-277	-0-	713	3	Y	-0-	-0-
10		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3	Y	-0-	-0-
11		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3	Y	-0-	-0-
*12		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 14,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS "A" WELL #: 6 RRCID -> 182909 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12220 - 13515											
01		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3	Y	-0-	-0-
02		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3	Y	-0-	-0-
03		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3	Y	-0-	-0-
04		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3	Y	-0-	-0-
05		1922 N	1826	-0-	-96	-0-	1826	3	Y	-0-	-0-
06		1830 N	1766	-0-	-64	-0-	1766	3	Y	-0-	-0-
07		1922 N	1859	-0-	-63	-0-	1859	3	Y	-0-	-0-
08		1829 N	1790	-0-	-39	-0-	1790	3	Y	-0-	-0-
09		1770 N	1698	-0-	-72	-0-	1698	3	Y	-0-	-0-
10		1860 N	1752	-0-	-108	-0-	1752	3	Y	-0-	-0-
11		1740 N	1725	-0-	-15	-0-	1725	3	Y	-0-	-0-
*12		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 21,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY "A" WELL #: 4 RRCID -> 183148 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12476 - 12802											
01		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3	Y	-0-	-0-
02		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3	Y	-0-	-0-
03		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3	Y	-0-	-0-
04		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3	Y	-0-	-0-
05		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3	Y	-0-	-0-
06		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3	Y	-0-	-0-
07		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3	Y	-0-	-0-
08		1550 N	1479	-0-	-71	-0-	1479	3	Y	-0-	-0-
09		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3	Y	-0-	-0-
10		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3	Y	-0-	-0-
11		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3	Y	-0-	-0-
12		1643 N	1346	-0-	-297	-0-	1346	3	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 18,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

DOWNDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 EVANS "A" WELL #: 10 RRCID -> 183263 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 13735 PERF.12911 - 13416

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3		Y	-0-			-0-
02		1568 N	854	-0-	-714	-0-	854	3		Y	-0-			-0-
03		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3		Y	-0-			-0-
04		1410 N	1216	-0-	-194	-0-	1216	3		Y	-0-			-0-
05		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3		Y	-0-			-0-
06		1680 N	953	-0-	-727	-0-	953	3		Y	-0-			-0-
07		1271 N	1027	-0-	-244	-0-	1027	3		Y	-0-			-0-
08		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3		Y	-0-			-0-
09		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3		Y	-0-			-0-
10		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3		Y	-0-			-0-
11		963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	3		Y	-0-			-0-
*12		962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH "A" WELL #: 1 RRCID -> 183307 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13620 PERF.12915 - 13385

01		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-			-0-
02		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-			-0-
03		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-			-0-
04		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-			-0-
05		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-			-0-
06		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-			-0-
07		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-			-0-
08		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-			-0-
09		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-			-0-
10		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-			-0-
11		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-			-0-
*12		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS "A" WELL #: 7 RRCID -> 183328 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13270 - 13416

01		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3		Y	-0-			-0-
02		1904 N	1102	-0-	-802	-0-	1102	3		Y	-0-			-0-
03		2170 N	1159	-0-	-1011	-0-	1159	3		Y	-0-			-0-
04		1350 N	1057	-0-	-293	-0-	1057	3		Y	-0-			-0-
05		1209 N	1005	-0-	-204	-0-	1005	3		Y	-0-			-0-
06		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3		Y	-0-			-0-
07		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3		Y	-0-			-0-
08		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3		Y	-0-			-0-
09		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3		Y	-0-			-0-
10		995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	3		Y	-0-			-0-
11		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3		Y	-0-			-0-
*12		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

DOWNDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 MOODY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183590 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 13205 PERF.12832 - 12960

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3997 X	3997	-0-	-0-	-0-		3997 3		Y	-0-			-0-
02		3752 X	3298	-0-	-454	-0-		3298 3		Y	-0-			-0-
03		4154 X	3909	-0-	-245	-0-		3909 3		Y	-0-			-0-
04		4020 X	3888	-0-	-132	-0-		3888 3		Y	-0-			-0-
05		4154 X	3908	-0-	-246	-0-		3908 3		Y	-0-			-0-
06		3870 X	3770	-0-	-100	-0-		3770 3		Y	-0-			-0-
07		4030 X	3759	-0-	-271	-0-		3759 3		Y	-0-			-0-
08		4030 X	3658	-0-	-372	-0-		3658 3		Y	-0-			-0-
09		3900 X	3593	-0-	-307	-0-		3593 3		Y	-0-			-0-
10		3906 X	3513	-0-	-393	-0-		3513 3		Y	-0-			-0-
11		3780 X	3435	-0-	-345	-0-		3435 3		Y	-0-			-0-
12		3751 X	3651	-0-	-100	-0-		3651 3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGER "G" WELL #: 6 RRCID -> 183593 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 13190 PERF.12900 - 12982

01		2750 N	2750	-0-	-0-	-0-		2750 3		Y	-0-			-0-
02		2625 X	2625	-0-	-0-	-0-		2625 3		Y	-0-			-0-
03		2720 X	2720	-0-	-0-	-0-		2720 3		Y	-0-			-0-
04		2670 X	2528	-0-	-142	-0-		2528 3		Y	-0-			-0-
05		2914 X	2792	-0-	-122	-0-		2792 3		Y	-0-			-0-
06		2820 X	2706	-0-	-114	-0-		2706 3		Y	-0-			-0-
07		2914 X	2814	-0-	-100	-0-		2814 3		Y	-0-			-0-
08		2804 N	2804	-0-	-0-	-0-		2804 3		Y	-0-			-0-
09		2723 N	2723	-0-	-0-	-0-		2723 3		Y	-0-			-0-
10		2821 N	2789	-0-	-32	-0-		2789 3		Y	-0-			-0-
11		2700 N	2607	-0-	-93	-0-		2607 3		Y	-0-			-0-
12		2821 N	2630	-0-	-191	-0-		2630 3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS "A" WELL #: 8 RRCID -> 183594 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13096 - 13368

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		22 N	22	-0-	-0-	-0-		22 3		Y	-0-			-0-
06		95 N	95	-0-	-0-	-0-		95 3		Y	-0-			-0-
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 3		Y	-0-			-0-
08		173 N	173	-0-	-0-	-0-		173 3		Y	-0-			-0-
09		41 N	41	-0-	-0-	-0-		41 3		Y	-0-			-0-
10		303 N	303	-0-	-0-	-0-		303 3		Y	-0-			-0-
11		306 N	306	-0-	-0-	-0-		306 3		Y	-0-			-0-
*12		304 N	304	-0-	-0-	-0-		304 3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
NEAL "B" WELL #: 1 RRCID -> 183686 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 13402 PERF.12778 - 13232														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		899 N	592	-0-	-307	-0-	592	3		N	-0-			-0-
02		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3		N	-0-			-0-
03		496 N	438	-0-	-58	-0-	438	3		N	-0-			-0-
04		570 N	227	-0-	-343	-0-	227	3		N	-0-			-0-
05		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3		N	-0-			-0-
06		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3		N	-0-			-0-
07		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3		N	-0-			-0-
08		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3		N	-0-			-0-
09		902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3		N	-0-			-0-
10		845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3		N	-0-			-0-
11		750 N	343	-0-	-407	-0-	343	3		N	-0-			-0-
12		930 N	457	-0-	-473	-0-	457	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,084			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BURGHER "C" WELL #: 15 RRCID -> 183830 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13060 - 13366														
01		2759 X	2623	-0-	-136	-0-	2623	3		Y	-0-			-0-
02		2408 N	2361	-0-	-47	-0-	2361	3		Y	-0-			-0-
03		2635 N	2545	-0-	-90	-0-	2545	3		Y	-0-			-0-
04		2550 N	2434	-0-	-116	-0-	2434	3		Y	-0-			-0-
05		2604 N	2538	-0-	-66	-0-	2538	3		Y	-0-			-0-
06		2460 N	2400	-0-	-60	-0-	2400	3		Y	-0-			-0-
07		2511 N	2465	-0-	-46	-0-	2465	3		Y	-0-			-0-
08		2480 N	2441	-0-	-39	-0-	2441	3		Y	-0-			-0-
09		2400 N	2335	-0-	-65	-0-	2335	3		Y	-0-			-0-
10		2480 N	2402	-0-	-78	-0-	2402	3		Y	-0-			-0-
11		2370 N	2329	-0-	-41	-0-	2329	3		Y	-0-			-0-
*12		2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			29,292			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

EVANS "A" WELL #: 9 RRCID -> 183905 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13134 - 13328														
01		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3		Y	-0-			-0-
02		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3		Y	-0-			-0-
03		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3		Y	-0-			-0-
04		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3		Y	-0-			-0-
05		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3		Y	-0-			-0-
06		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3		Y	-0-			-0-
07		1054 N	848	-0-	-206	-0-	848	3		Y	-0-			-0-
08		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3		Y	-0-			-0-
09		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3		Y	-0-			-0-
10		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3		Y	-0-			-0-
11		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3		Y	-0-			-0-
*12		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,919			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
BURGHER "A" WELL #: 9 RRCID -> 184033 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.12779 - 13442															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3		Y	-0-			-0-	
02		420 N	376	-0-	-44	-0-	376	3		Y	-0-			-0-	
03		496 N	434	-0-	-62	-0-	434	3		Y	-0-			-0-	
04		450 N	406	-0-	-44	-0-	406	3		Y	-0-			-0-	
05		403 N	351	-0-	-52	-0-	351	3		Y	-0-			-0-	
06		420 N	344	-0-	-76	-0-	344	3		Y	-0-			-0-	
07		434 N	347	-0-	-87	-0-	347	3		Y	-0-			-0-	
08		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		Y	-0-			-0-	
09		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3		Y	-0-			-0-	
10		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3		Y	-0-			-0-	
11		360 N	357	-0-	-3	-0-	357	3		Y	-0-			-0-	
12		465 N	360	-0-	-105	-0-	360	3		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,872											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 3 RRCID -> 184349 COMPL. DATE 03/29/2016 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12500 - 13330															
01		589 N	571	-0-	-18	-0-	571	3		Y	-0-			-0-	
02		588 N	345	-0-	-243	-0-	345	3		Y	-0-			-0-	
03		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3		Y	-0-			-0-	
04		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3		Y	-0-			-0-	
05		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3		Y	-0-			-0-	
06		690 N	593	-0-	-97	-0-	593	3		Y	-0-			-0-	
07		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3		Y	-0-			-0-	
08		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3		Y	-0-			-0-	
09		600 N	598	-0-	-2	-0-	598	3		Y	-0-			-0-	
10		651 N	626	-0-	-25	-0-	626	3		Y	-0-			-0-	
11		630 N	597	-0-	-33	-0-	597	3		Y	-0-			-0-	
*12		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			7,170											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BURGHER "A" WELL #: 10 RRCID -> 184358 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12780 - 13874															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOWNY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 BURGHER "B" WELL #: 1 RRCID -> 184441 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12834 - 13365

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
02		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			-0-
03		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-			-0-
04		150 N	141	-0-	-9	-0-	141	3		N	-0-			-0-
05		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			-0-
06		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-
07		155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3		N	-0-			-0-
08		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			-0-
09		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-			-0-
10		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-			-0-
11		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-			-0-
*12		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "G" WELL #: 7 RRCID -> 184480 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12967 - 13216

01		1736 X	1324	-0-	-412	-0-	1324	3		Y	-0-			-0-
02		1512 X	1222	-0-	-290	-0-	1222	3		Y	-0-			-0-
03		1550 X	1323	-0-	-227	-0-	1323	3		Y	-0-			-0-
04		1350 X	1219	-0-	-131	-0-	1219	3		Y	-0-			-0-
05		1364 X	1289	-0-	-75	-0-	1289	3		Y	-0-			-0-
06		1320 X	1206	-0-	-114	-0-	1206	3		Y	-0-			-0-
07		1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3		Y	-0-			-0-
08		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3		Y	-0-			-0-
09		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3		Y	-0-			-0-
10		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3		Y	-0-			-0-
11		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3		Y	-0-			-0-
*12		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "E" WELL #: 7 RRCID -> 184527 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13035 - 13142

01		1178 N	1062	-0-	-116	-0-	1062	3		Y	-0-			-0-
02		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3		Y	-0-			-0-
03		1085 N	1042	-0-	-43	-0-	1042	3		Y	-0-			-0-
04		1020 N	967	-0-	-53	-0-	967	3		Y	-0-			-0-
05		1147 N	975	-0-	-172	-0-	975	3		Y	-0-			-0-
06		1020 N	900	-0-	-120	-0-	900	3		Y	-0-			-0-
07		992 N	875	-0-	-117	-0-	875	3		Y	-0-			-0-
08		899 N	313	-0-	-586	-0-	313	3		Y	-0-			-0-
09		870 N	299	-0-	-571	-0-	299	3		Y	-0-			-0-
10		868 N	442	-0-	-426	-0-	442	3		Y	-0-			-0-
11		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3		Y	-0-			-0-
*12		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//	25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//	495445								
WILLIFORD "A"		WELL #:	2	RRCID ->	184638	COMPL. DATE	12/29/2012	TOTAL DEPTH	13600	PERF.13086 - 13342	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3565 X	3548	-0-	-17	-0-	3548 3	Y	-0-		-0-
02		3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3253 3	Y	-0-		-0-
03		3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608 3	Y	-0-		-0-
04		3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441 3	Y	-0-		-0-
05		3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3498 3	Y	-0-		-0-
06		3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3371 3	Y	-0-		-0-
07		3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3477 3	Y	-0-		-0-
08		3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3475 3	Y	-0-		-0-
09		3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363 3	Y	-0-		-0-
10		3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449 3	Y	-0-		-0-
11		3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3354 3	Y	-0-		-0-
12		3348 X	3343	-0-	-5	-0-	3343 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			41,180			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BURGHER "C"		WELL #:	17	RRCID ->	184936	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	13565	PERF.13299 - 13400	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3410 X	3353	-0-	-57	-0-	3353 3	Y	-0-		-0-
02		3136 X	2290	-0-	-846	-0-	2290 3	Y	-0-		-0-
03		3472 X	3074	-0-	-398	-0-	3074 3	Y	-0-		-0-
04		3360 X	3269	-0-	-91	-0-	3269 3	Y	-0-		-0-
05		3410 X	3106	-0-	-304	-0-	3106 3	Y	-0-		-0-
06		3240 X	3014	-0-	-226	-0-	3014 3	Y	-0-		-0-
07		3379 X	3083	-0-	-296	-0-	3083 3	Y	-0-		-0-
08		3255 X	3000	-0-	-255	-0-	3000 3	Y	-0-		-0-
09		3150 X	2992	-0-	-158	-0-	2992 3	Y	-0-		-0-
10		3100 X	3056	-0-	-44	-0-	3056 3	Y	-0-		-0-
11		3000 X	2962	-0-	-38	-0-	2962 3	Y	-0-		-0-
12		3100 X	3026	-0-	-74	-0-	3026 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			36,225			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WILLIFORD "A"		WELL #:	4	RRCID ->	185355	COMPL. DATE	07/07/2001	TOTAL DEPTH	13470	PERF.13032 - 13290	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 3	Y	-0-		-0-
02		742 X	742	-0-	-0-	-0-	742 3	Y	-0-		-0-
03		767 X	767	-0-	-0-	-0-	767 3	Y	-0-		-0-
04		1978 X	1978	-0-	-0-	-0-	1978 3	Y	-0-		-0-
05		2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	2322 3	Y	-0-		-0-
06		1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	1931 3	Y	-0-		-0-
07		1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	1647 3	Y	-0-		-0-
08		2015 N	906	-0-	-1109	-0-	906 3	Y	-0-		-0-
09		1920 N	879	-0-	-1041	-0-	879 3	Y	-0-		-0-
10		1643 N	988	-0-	-655	-0-	988 3	Y	-0-		-0-
11		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057 3	Y	-0-		-0-
*12		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			17,083			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		25978 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445							
BURGHER "E"		WELL #:		11	RRCID ->	185378	COMPL. DATE	07/27/2001	TOTAL DEPTH	13095	PERF.12828 - 12945
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1506 N	1506	-0-	-0-	1506	3	Y	-0-		-0-
02		1540 N	931	-0-	-609	931	3	Y	-0-		-0-
03		1612 N	3	-0-	-1609	3	3	Y	-0-		-0-
04		1470 N	-0-	-0-	-1470			Y	-0-		-0-
05		1023 N	-0-	-0-	-1023			Y	-0-		-0-
06		3 N	-0-	-0-	-3			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,440	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BURGHER "E"		WELL #:		8	RRCID ->	185450	COMPL. DATE	09/07/2001	TOTAL DEPTH	13545	PERF.13067 - 13330
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1798 N	1585	-0-	-213	1585	3	Y	-0-		-0-
02		1301 N	1301	-0-	-0-	1301	3	Y	-0-		-0-
03		1332 N	1332	-0-	-0-	1332	3	Y	-0-		-0-
04		1260 N	1246	-0-	-14	1246	3	Y	-0-		-0-
05		1302 N	1265	-0-	-37	1265	3	Y	-0-		-0-
06		1260 N	1197	-0-	-63	1197	3	Y	-0-		-0-
07		1302 N	1245	-0-	-57	1245	3	Y	-0-		-0-
08		1211 N	1211	-0-	-0-	1211	3	Y	-0-		-0-
09		1170 N	1142	-0-	-28	1142	3	Y	-0-		-0-
10		1209 N	1157	-0-	-52	1157	3	Y	-0-		-0-
11		1170 N	1110	-0-	-60	1110	3	Y	-0-		-0-
12		1178 N	1141	-0-	-37	1141	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			14,932	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BURGHER "D"		WELL #:		14	RRCID ->	185484	COMPL. DATE	07/31/2001	TOTAL DEPTH	13280	PERF.12479 - 12972
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1600 N	1600	-0-	-0-	1600	3	Y	-0-		-0-
02		1419 N	1419	-0-	-0-	1419	3	Y	-0-		-0-
03		1615 N	1615	-0-	-0-	1615	3	Y	-0-		-0-
04		1502 N	1502	-0-	-0-	1502	3	Y	-0-		-0-
05		1364 N	1207	-0-	-157	1207	3	Y	-0-		-0-
06		1320 N	1125	-0-	-195	1125	3	Y	-0-		-0-
07		1364 N	1127	-0-	-237	1127	3	Y	-0-		-0-
08		1438 N	1438	-0-	-0-	1438	3	Y	-0-		-0-
09		1468 N	1468	-0-	-0-	1468	3	Y	-0-		-0-
10		1541 N	1541	-0-	-0-	1541	3	Y	-0-		-0-
11		1484 N	1484	-0-	-0-	1484	3	Y	-0-		-0-
12		1519 N	1475	-0-	-44	1475	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			17,001	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

DOWNDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 PHILLIP IVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 185596 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.13146 - 13346

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		3100 N	3591	-0-	491	491	3591	3		Y	-0-			-0-
02		2419 N	1928	-0-	-491	-0-	1928	3		Y	-0-			-0-
03		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3		Y	-0-			-0-
04		2490 X	1655	-0-	-835	-0-	1655	3		Y	-0-			-0-
05		2573 X	1528	-0-	-1045	-0-	1528	3		Y	-0-			-0-
06		2490 X	1690	-0-	-800	-0-	1690	3		Y	-0-			-0-
07		2139 X	846	-0-	-1293	-0-	846	3		Y	-0-			-0-
08		1705 X	337	-0-	-1368	-0-	337	3		Y	-0-			-0-
09		2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3		Y	-0-			-0-
10		1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3		Y	-0-			-0-
11		1680 X	66	-0-	-1614	-0-	66	3		Y	-0-			-0-
12		3038 X	2468	-0-	-570	-0-	2468	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL "B" WELL #: 2 RRCID -> 185932 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13232 - 13411

01		3162 X	3025	-0-	-137	-0-	3025	3		N	-0-			-0-
02		2856 X	2672	-0-	-184	-0-	2672	3		N	-0-			-0-
03		3100 X	2941	-0-	-159	-0-	2941	3		N	-0-			-0-
04		3000 X	2383	-0-	-617	-0-	2383	3		N	-0-			-0-
05		3100 X	2596	-0-	-504	-0-	2596	3		N	-0-			-0-
06		2940 X	1569	-0-	-1371	-0-	1569	3		N	-0-			-0-
07		2945 X	2623	-0-	-322	-0-	2623	3		N	-0-			-0-
08		2945 X	2242	-0-	-703	-0-	2242	3		N	-0-			-0-
09		2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3		N	-0-			-0-
10		2635 X	2321	-0-	-314	-0-	2321	3		N	-0-			-0-
11		2550 X	1968	-0-	-582	-0-	1968	3		N	-0-			-0-
*12		3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "G" WELL #: 5 RRCID -> 186127 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12342 - 12700

01		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3		Y	-0-			-0-
02		644 N	413	-0-	-231	-0-	413	3		Y	-0-			-0-
03		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3		Y	-0-			-0-
04		660 N	517	-0-	-143	-0-	517	3		Y	-0-			-0-
05		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3		Y	-0-			-0-
06		907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3		Y	-0-			-0-
07		681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3		Y	-0-			-0-
08		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3		Y	-0-			-0-
09		900 N	836	-0-	-64	-0-	836	3		Y	-0-			-0-
10		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3		Y	-0-			-0-
11		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3		Y	-0-			-0-
12		868 N	647	-0-	-221	-0-	647	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
WILLIFORD "A" WELL #: 5 RRCID -> 186128 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13228 - 13466												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

01		1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3		Y	-0-	-0-
02		1792 N	1745	-0-	-47	-0-	1745	3		Y	-0-	-0-
03		2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	3		Y	-0-	-0-
04		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3		Y	-0-	-0-
05		1922 N	1798	-0-	-124	-0-	1798	3		Y	-0-	-0-
06		2280 N	1688	-0-	-592	-0-	1688	3		Y	-0-	-0-
07		2046 N	1905	-0-	-141	-0-	1905	3		Y	-0-	-0-
08		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3		Y	-0-	-0-
09		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3		Y	-0-	-0-
10		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3		Y	-0-	-0-
11		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3		Y	-0-	-0-
*12		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			24,340			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BURGHER "C" WELL #: 11 RRCID -> 186160 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13276 - 13445												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

01		3255 X	3006	-0-	-249	-0-	3006	3		Y	-0-	-0-
02		2884 X	2699	-0-	-185	-0-	2699	3		Y	-0-	-0-
03		3193 X	3152	-0-	-41	-0-	3152	3		Y	-0-	-0-
04		3090 X	3070	-0-	-20	-0-	3070	3		Y	-0-	-0-
05		3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	3		Y	-0-	-0-
06		3060 X	2991	-0-	-69	-0-	2991	3		Y	-0-	-0-
07		3162 X	3083	-0-	-79	-0-	3083	3		Y	-0-	-0-
08		3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3		Y	-0-	-0-
09		3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3		Y	-0-	-0-
10		3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	3		Y	-0-	-0-
11		2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3		Y	-0-	-0-
*12		3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			36,269			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BURGHER "D" WELL #: 13 RRCID -> 186419 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12968 - 13048												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

01		2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3		Y	-0-	-0-
02		2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3		Y	-0-	-0-
03		2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	3		Y	-0-	-0-
04		2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3		Y	-0-	-0-
05		2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3		Y	-0-	-0-
06		2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3		Y	-0-	-0-
07		2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	2929	3		Y	-0-	-0-
08		3100 N	5993	-0-	2893	-0-	5993	3		Y	-0-	-0-
09		3000 N	5636	-0-	2636	-0-	5636	3		Y	-0-	-0-
10		3100 N	5603	-0-	2503	-0-	5603	3		Y	-0-	-0-
11		13186 X	5154	-0-	-8032	-0-	5154	3		Y	-0-	-0-
*12		5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			46,519			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//	25978 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE											
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//	495445														
PARKER, LOUETTA "A"		WELL #:	1	RRCID -> 186459	COMPL. DATE 09/16/2001	TOTAL DEPTH 17521	PERF.14939	- 15216									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

BURGHER "D"		WELL #:	16	RRCID -> 186561	COMPL. DATE 09/15/2001	TOTAL DEPTH 13200	PERF.12870	- 12995									
01	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-			Y	-0-								-0-
02	3136 X	-0-	-0-	-3136	-0-			Y	-0-								-0-
03	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3	Y	-0-								-0-
04	7573 X	7573	-0-	-0-	-0-	7573	3	Y	-0-								-0-
05	5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	5979	3	Y	-0-								-0-
06	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	3	Y	-0-								-0-
07	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	3	Y	-0-								-0-
08	5456 X	4147	-0-	-1309	-0-	4147	3	Y	-0-								-0-
09	5280 X	3837	-0-	-1443	-0-	3837	3	Y	-0-								-0-
10	5456 X	3828	-0-	-1628	-0-	3828	3	Y	-0-								-0-
11	4830 X	3569	-0-	-1261	-0-	3569	3	Y	-0-								-0-
12	4154 X	3584	-0-	-570	-0-	3584	3	Y	-0-								-0-
TOTAL GAS PROD:			44,023											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

BURGHER "G"		WELL #:	4	RRCID -> 186565	COMPL. DATE 08/31/2001	TOTAL DEPTH 13240	PERF.12798	- 12884									
01	1116 N	722	-0-	-394	-0-	722	3	Y	-0-								-0-
02	952 N	910	-0-	-42	-0-	910	3	Y	-0-								-0-
03	992 N	840	-0-	-152	-0-	840	3	Y	-0-								-0-
04	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3	Y	-0-								-0-
05	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3	Y	-0-								-0-
06	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3	Y	-0-								-0-
07	1054 N	611	-0-	-443	-0-	611	3	Y	-0-								-0-
08	1085 N	782	-0-	-303	-0-	782	3	Y	-0-								-0-
09	1080 N	443	-0-	-637	-0-	443	3	Y	-0-								-0-
10	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3	Y	-0-								-0-
11	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3	Y	-0-								-0-
*12	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3	Y	-0-								-0-
TOTAL GAS PROD:			12,663											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

DOWNDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 MOODY "A" WELL #: 6 RRCID -> 186576 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 13116 PERF.11338 - 12892

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3193 X	2893	-0-	-300	-0-	2893	3		Y	-0-			-0-
02		2884 X	2455	-0-	-429	-0-	2455	3		Y	-0-			-0-
03		3255 X	2824	-0-	-431	-0-	2824	3		Y	-0-			-0-
04		3150 X	2712	-0-	-438	-0-	2712	3		Y	-0-			-0-
05		3255 X	2713	-0-	-542	-0-	2713	3		Y	-0-			-0-
06		2790 X	2475	-0-	-315	-0-	2475	3		Y	-0-			-0-
07		2821 X	2617	-0-	-204	-0-	2617	3		Y	-0-			-0-
08		2821 X	2460	-0-	-361	-0-	2460	3		Y	-0-			-0-
09		2700 X	2510	-0-	-190	-0-	2510	3		Y	-0-			-0-
10		2728 X	2654	-0-	-74	-0-	2654	3		Y	-0-			-0-
11		2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3		Y	-0-			-0-
12		2604 X	2515	-0-	-89	-0-	2515	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "C" WELL #: 12 RRCID -> 186643 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13084 - 13414

01		898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3		Y	-0-			-0-
02		700 X	247	-0-	-453	-0-	247	3		Y	-0-			-0-
03		775 X	637	-0-	-138	-0-	637	3		Y	-0-			-0-
04		870 X	400	-0-	-470	-0-	400	3		Y	-0-			-0-
05		1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3		Y	-0-			-0-
06		909 X	909	-0-	-0-	-0-	909	3		Y	-0-			-0-
07		1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3		Y	-0-			-0-
08		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3		Y	-0-			-0-
09		943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	3		Y	-0-			-0-
10		915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3		Y	-0-			-0-
11		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		Y	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "D" WELL #: 15 RRCID -> 186853 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12576 - 13259

01		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3		Y	-0-			-0-
02		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		Y	-0-			-0-
03		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3		Y	-0-			-0-
04		570 N	335	-0-	-235	-0-	335	3		Y	-0-			-0-
05		465 N	193	-0-	-272	-0-	193	3		Y	-0-			-0-
06		540 N	119	-0-	-421	-0-	119	3		Y	-0-			-0-
07		341 N	297	-0-	-44	-0-	297	3		Y	-0-			-0-
08		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		Y	-0-			-0-
09		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		Y	-0-			-0-
10		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		Y	-0-			-0-
11		210 N	190	-0-	-20	-0-	190	3		Y	-0-			-0-
*12		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//	25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//	495445								
BURGHER "A"		WELL #:	12	RRCID ->	186912	COMPL. DATE	10/18/2001	TOTAL DEPTH	13600	PERF.12715 - 13268	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		303 N	303	-0-	-0-	303 3		Y	-0-		-0-
02		392 N	247	-0-	-145	247 3		Y	-0-		-0-
03		372 N	209	-0-	-163	209 3		Y	-0-		-0-
04		300 N	-0-	-0-	-300			Y	-0-		-0-
05		279 N	143	-0-	-136	143 3		Y	-0-		-0-
06		210 N	30	-0-	-180	30 3		Y	-0-		-0-
07		612 N	612	-0-	-0-	612 3		Y	-0-		-0-
08		358 N	358	-0-	-0-	358 3		Y	-0-		-0-
09		210 N	210	-0-	-0-	210 3		Y	-0-		-0-
10		268 N	268	-0-	-0-	268 3		Y	-0-		-0-
11		220 N	220	-0-	-0-	220 3		Y	-0-		-0-
*12		206 N	206	-0-	-0-	206 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,806	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BURGHER "C"		WELL #:	14	RRCID ->	187238	COMPL. DATE	10/17/2001	TOTAL DEPTH	13670	PERF.13320 - 13476	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2232 N	2135	-0-	-97	2135 3		Y	-0-		-0-
02		1988 N	1980	-0-	-8	1980 3		Y	-0-		-0-
03		3100 N	3437	-0-	337	3437 3		Y	-0-		-0-
04		3000 N	3155	-0-	155	492 3155 3		Y	-0-		-0-
05		3100 N	2727	-0-	-373	119 2727 3		Y	-0-		-0-
06		2575 X	2456	-0-	-119	2456 3		Y	-0-		-0-
07		2511 X	2511	-0-	-0-	2511 3		Y	-0-		-0-
08		2759 X	2251	-0-	-508	2251 3		Y	-0-		-0-
09		2670 X	2033	-0-	-637	2033 3		Y	-0-		-0-
10		2728 X	2101	-0-	-627	2101 3		Y	-0-		-0-
11		2460 X	2085	-0-	-375	2085 3		Y	-0-		-0-
12		2511 X	2162	-0-	-349	2162 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			29,033	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BURGHER "A"		WELL #:	11	RRCID ->	187356	COMPL. DATE	10/13/2001	TOTAL DEPTH	13587	PERF.13170 - 13322	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1795 N	1795	-0-	-0-	1795 3		Y	-0-		-0-
02		1429 N	1429	-0-	-0-	1429 3		Y	-0-		-0-
03		1860 N	1153	-0-	-707	1153 3		Y	-0-		-0-
04		1740 N	909	-0-	-831	909 3		Y	-0-		-0-
05		1581 N	1263	-0-	-318	1263 3		Y	-0-		-0-
06		1461 N	1461	-0-	-0-	1461 3		Y	-0-		-0-
07		1550 N	1550	-0-	-0-	1550 3		Y	-0-		-0-
08		1962 N	1962	-0-	-0-	1962 3		Y	-0-		-0-
09		2236 N	2236	-0-	-0-	2236 3		Y	-0-		-0-
10		2089 N	2089	-0-	-0-	2089 3		Y	-0-		-0-
11		1942 N	1942	-0-	-0-	1942 3		Y	-0-		-0-
*12		1864 N	1864	-0-	-0-	1864 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			19,653	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 4 RRCID -> 187478 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13585 PERF.13142 - 13396												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
								CODE	CODE			
01		1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-				Y	-0-	-0-
02		563 N	563	-0-	-0-	-0-		563 3		Y	-0-	-0-
03		215 N	215	-0-	-0-	-0-		215 3		Y	-0-	-0-
04		458 N	458	-0-	-0-	-0-		458 3		Y	-0-	-0-
05		620 N	451	-0-	-169	-0-		451 3		Y	-0-	-0-
06		811 N	811	-0-	-0-	-0-		811 3		Y	-0-	-0-
07		670 N	670	-0-	-0-	-0-		670 3		Y	-0-	-0-
08		590 N	590	-0-	-0-	-0-		590 3		Y	-0-	-0-
09		810 N	397	-0-	-413	-0-		397 3		Y	-0-	-0-
10		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-		1701 3		Y	-0-	-0-
11		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-		1779 3		Y	-0-	-0-
*12		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-		1904 3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			9,539			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MOODY "A" WELL #: 7 RRCID -> 187570 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12338 - 12706												
01		62 N	16	-0-	-46	-0-		16 3		Y	-0-	-0-
02		56 N	9	-0-	-47	-0-		9 3		Y	-0-	-0-
03		270 N	270	-0-	-0-	-0-		270 3		Y	-0-	-0-
04		108 N	108	-0-	-0-	-0-		108 3		Y	-0-	-0-
05		117 N	117	-0-	-0-	-0-		117 3		Y	-0-	-0-
06		114 N	114	-0-	-0-	-0-		114 3		Y	-0-	-0-
07		113 N	113	-0-	-0-	-0-		113 3		Y	-0-	-0-
08		124 N	111	-0-	-13	-0-		111 3		Y	-0-	-0-
09		120 N	93	-0-	-27	-0-		93 3		Y	-0-	-0-
10		124 N	84	-0-	-40	-0-		84 3		Y	-0-	-0-
11		120 N	74	-0-	-46	-0-		74 3		Y	-0-	-0-
12		93 N	80	-0-	-13	-0-		80 3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,189			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BURGHER "E" WELL #: 6 RRCID -> 187695 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13188 - 13332												
01		7750 X	6843	-0-	-907	-0-		6843 3		Y	-0-	-0-
02		6098 X	6098	-0-	-0-	-0-		6098 3		Y	-0-	-0-
03		6727 X	6197	-0-	-530	-0-		6197 3		Y	-0-	-0-
04		6510 X	5556	-0-	-954	-0-		5556 3		Y	-0-	-0-
05		6727 X	6350	-0-	-377	-0-		6350 3		Y	-0-	-0-
06		6510 X	5129	-0-	-1381	-0-		5129 3		Y	-0-	-0-
07		6727 X	2454	-0-	-4273	-0-		2454 3		Y	-0-	-0-
08		7348 X	7348	-0-	-0-	-0-		7348 3		Y	-0-	-0-
09		5054 X	5054	-0-	-0-	-0-		5054 3		Y	-0-	-0-
10		5363 X	5363	-0-	-0-	-0-		5363 3		Y	-0-	-0-
11		6370 X	6370	-0-	-0-	-0-		6370 3		Y	-0-	-0-
*12		5180 X	5180	-0-	-0-	-0-		5180 3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			67,942			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE											
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445											
BURGHER "D" WELL #: 2 RRCID -> 187872 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14636 - 14641											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		6398 X	6398	-0-	-0-	-0-	6398 3		Y	-0-	-0-
02		5068 X	4984	-0-	-84	-0-	4984 3		Y	-0-	-0-
03		6200 X	5104	-0-	-1096	-0-	5104 3		Y	-0-	-0-
04		6180 X	4817	-0-	-1363	-0-	4817 3		Y	-0-	-0-
05		6386 X	6114	-0-	-272	-0-	6114 3		Y	-0-	-0-
06		6180 X	5974	-0-	-206	-0-	5974 3		Y	-0-	-0-
07		5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	5980 3		Y	-0-	-0-
08		5580 X	5499	-0-	-81	-0-	5499 3		Y	-0-	-0-
09		5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	5869 3		Y	-0-	-0-
10		6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	6463 3		Y	-0-	-0-
11		5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	5975 3		Y	-0-	-0-
*12		5930 X	5930	-0-	-0-	-0-	5930 3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			69,107			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BURGHER "A" WELL #: 14 RRCID -> 187957 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13456 - 13514											
01		3441 X	3284	-0-	-157	-0-	3284 3		Y	-0-	-0-
02		3164 X	2928	-0-	-236	-0-	2928 3		Y	-0-	-0-
03		3503 X	3216	-0-	-287	-0-	3216 3		Y	-0-	-0-
04		3390 X	3107	-0-	-283	-0-	3107 3		Y	-0-	-0-
05		3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3378 3		Y	-0-	-0-
06		3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201 3		Y	-0-	-0-
07		3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3277 3		Y	-0-	-0-
08		3317 X	3258	-0-	-59	-0-	3258 3		Y	-0-	-0-
09		3210 X	3162	-0-	-48	-0-	3162 3		Y	-0-	-0-
10		3317 X	3212	-0-	-105	-0-	3212 3		Y	-0-	-0-
11		3210 X	3079	-0-	-131	-0-	3079 3		Y	-0-	-0-
12		3286 X	3167	-0-	-119	-0-	3167 3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			38,269			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BURGHER "C" WELL #: 10 RRCID -> 187987 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13038 - 13247											
01		682 N	519	-0-	-163	-0-	519 3		Y	-0-	-0-
02		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 3		Y	-0-	-0-
03		620 N	589	-0-	-31	-0-	589 3		Y	-0-	-0-
04		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3		Y	-0-	-0-
05		744 N	732	-0-	-12	-0-	732 3		Y	-0-	-0-
06		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 3		Y	-0-	-0-
07		682 N	658	-0-	-24	-0-	658 3		Y	-0-	-0-
08		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3		Y	-0-	-0-
09		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3		Y	-0-	-0-
10		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 3		Y	-0-	-0-
11		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 3		Y	-0-	-0-
*12		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			7,440			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445									
IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 3		RRCID -> 188001		COMPL. DATE 09/29/2001		TOTAL DEPTH 13540 PERF.12882 - 13348			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3	Y	-0-		-0-
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3	Y	-0-		-0-
03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3	Y	-0-		-0-
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3	Y	-0-		-0-
05	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3	Y	-0-		-0-
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3	Y	-0-		-0-
07	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3	Y	-0-		-0-
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3	Y	-0-		-0-
09	330 N	312	-0-	-18	-0-	312	3	Y	-0-		-0-
10	372 N	344	-0-	-28	-0-	344	3	Y	-0-		-0-
11	330 N	327	-0-	-3	-0-	327	3	Y	-0-		-0-
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 4,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "E"		WELL #: 5		RRCID -> 188035		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 13350 PERF.12961 - 13050			
01	3565 X	3441	-0-	-124	-0-	3441	3	Y	-0-		-0-
02	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	3	Y	-0-		-0-
03	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	3	Y	-0-		-0-
04	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	3	Y	-0-		-0-
05	3782 X	3514	-0-	-268	-0-	3514	3	Y	-0-		-0-
06	3660 X	3364	-0-	-296	-0-	3364	3	Y	-0-		-0-
07	3782 X	3361	-0-	-421	-0-	3361	3	Y	-0-		-0-
08	3441 X	3330	-0-	-111	-0-	3330	3	Y	-0-		-0-
09	3330 X	3218	-0-	-112	-0-	3218	3	Y	-0-		-0-
10	3441 X	3306	-0-	-135	-0-	3306	3	Y	-0-		-0-
11	3330 X	3187	-0-	-143	-0-	3187	3	Y	-0-		-0-
12	3348 X	3265	-0-	-83	-0-	3265	3	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 40,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL "B"		WELL #: 3		RRCID -> 188061		COMPL. DATE 12/15/2001		TOTAL DEPTH 13610 PERF.13224 - 13292			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
PHILLIP IVY "A" WELL #: 1 RRCID -> 188146 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13260 - 13385												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3286 X	3046	-0-	-240	-0-	3046	3				-0-
02		2940 X	2464	-0-	-476	-0-	2464	3				-0-
03		3193 X	2693	-0-	-500	-0-	2693	3				-0-
04		4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	3				-0-
05		3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	3				-0-
06		3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	3				-0-
07		3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	3				-0-
08		3720 X	3455	-0-	-265	-0-	3455	3				-0-
09		3600 X	2182	-0-	-1418	-0-	2182	3				-0-
10		3720 X	683	-0-	-3037	-0-	683	3				-0-
11		3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-						-0-
12		3565 X	25	-0-	-3540	-0-	25	3				-0-
TOTAL GAS PROD:			29,547			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 5 RRCID -> 188254 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13320												
01		2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3				-0-
02		2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3				-0-
03		2989 N	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3				-0-
04		2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3				-0-
05		2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3				-0-
06		2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3				-0-
07		2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3				-0-
08		2976 X	2654	-0-	-322	-0-	2654	3				-0-
09		2730 X	2577	-0-	-153	-0-	2577	3				-0-
10		2821 X	1970	-0-	-851	-0-	1970	3				-0-
11		2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3				-0-
12		2666 X	2299	-0-	-367	-0-	2299	3				-0-
TOTAL GAS PROD:			31,600			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PARKER, J & L "E" WELL #: 1 RRCID -> 188532 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12718 - 12874												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
BURGHER "G" WELL #: 9 RRCID -> 188570 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12916 - 13010														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	3		Y	-0-			-0-
02		3444 X	2618	-0-	-826	-0-	2618	3		Y	-0-			-0-
03		5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	5639	3		Y	-0-			-0-
04		4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	3		Y	-0-			-0-
05		4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	3		Y	-0-			-0-
06		4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	3		Y	-0-			-0-
07		4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	3		Y	-0-			-0-
08		4650 X	4246	-0-	-404	-0-	4246	3		Y	-0-			-0-
09		4500 X	4108	-0-	-392	-0-	4108	3		Y	-0-			-0-
10		4557 X	4203	-0-	-354	-0-	4203	3		Y	-0-			-0-
11		4230 X	3986	-0-	-244	-0-	3986	3		Y	-0-			-0-
12		4309 X	4011	-0-	-298	-0-	4011	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			51,384				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 6 RRCID -> 189206 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13275 - 13370														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		3100 N	9275	-0-	6175	6175	9275	3		Y	-0-			-0-
09		3000 N	6340	-0-	3340	9515	6340	3		Y	-0-			-0-
10		3100 N	3339	-0-	239	9754	3339	3		Y	-0-			-0-
11		12796 X	3042	-0-	-9754	-0-	3042	3		Y	-0-			-0-
*12		3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			25,721				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BOWERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 189475 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 13236 PERF.12940 - 13059														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3		Y	-0-			-0-
02		1372 N	1260	-0-	-112	-0-	1260	3		Y	-0-			-0-
03		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3		Y	-0-			-0-
04		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3		Y	-0-			-0-
05		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3		Y	-0-			-0-
06		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3		Y	-0-			-0-
07		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3		Y	-0-			-0-
08		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3		Y	-0-			-0-
09		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3		Y	-0-			-0-
10		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3		Y	-0-			-0-
11		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3		Y	-0-			-0-
*12		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,620				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 7 RRCID -> 189518 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13094 - 13288														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3678 X	3678	-0-	-0-	-0-		3678 3		Y	-0-			-0-
02		2890 X	2890	-0-	-0-	-0-		2890 3		Y	-0-			-0-
03		3981 X	3981	-0-	-0-	-0-		3981 3		Y	-0-			-0-
04		1567 X	1567	-0-	-0-	-0-		1567 3		Y	-0-			-0-
05		900 X	900	-0-	-0-	-0-		900 3		Y	-0-			-0-
06		1294 X	1294	-0-	-0-	-0-		1294 3		Y	-0-			-0-
07		1568 X	1568	-0-	-0-	-0-		1568 3		Y	-0-			-0-
08		1509 X	1509	-0-	-0-	-0-		1509 3		Y	-0-			-0-
09		1436 X	1436	-0-	-0-	-0-		1436 3		Y	-0-			-0-
10		1271 X	1139	-0-	-132	-0-		1139 3		Y	-0-			-0-
11		1230 X	590	-0-	-640	-0-		590 3		Y	-0-			-0-
*12		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-		1525 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,077				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 189530 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12882 - 13073														
01		1878 X	1878	-0-	-0-	-0-		1878 3		Y	-0-			60
02		1484 X	1351	-0-	-133	-0-		1351 3		Y	-0-			60
03		1954 X	1954	-0-	-0-	-0-		1954 3		Y	-0-			60
04		1868 X	1868	-0-	-0-	-0-		1868 3		Y	-0-			60
05		1944 X	1944	-0-	-0-	-0-		1944 3		Y	-0-			60
06		1890 X	1877	-0-	-13	-0-		1877 3		Y	-0-			60
07		1953 X	868	-0-	-1085	-0-		868 3		Y	-0-			60
08		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-		1964 3		Y	-0-			60
09		1890 N	1803	-0-	-87	-0-		1803 3		Y	-0-			60
10		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-		1841 3		Y	-0-			60
11		1890 N	1823	-0-	-67	-0-		1823 3		Y	-0-			60
12		1860 N	1824	-0-	-36	-0-		1824 3		Y	-0-			60
TOTAL GAS PROD:		20,995				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BURGHER "G" WELL #: 8 RRCID -> 189555 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13000 - 13278														
01		5642 X	5418	-0-	-224	-0-		5418 3		Y	-0-			-0-
02		4956 X	4779	-0-	-177	-0-		4779 3		Y	-0-			-0-
03		6070 X	6070	-0-	-0-	-0-		6070 3		Y	-0-			-0-
04		5623 X	5623	-0-	-0-	-0-		5623 3		Y	-0-			-0-
05		5425 X	5205	-0-	-220	-0-		5205 3		Y	-0-			-0-
06		5880 X	5264	-0-	-616	-0-		5264 3		Y	-0-			-0-
07		6076 X	5434	-0-	-642	-0-		5434 3		Y	-0-			-0-
08		5580 X	5372	-0-	-208	-0-		5372 3		Y	-0-			-0-
09		5400 X	5156	-0-	-244	-0-		5156 3		Y	-0-			-0-
10		5425 X	5333	-0-	-92	-0-		5333 3		Y	-0-			-0-
11		5270 X	5270	-0-	-0-	-0-		5270 3		Y	-0-			-0-
12		5425 X	5391	-0-	-34	-0-		5391 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		64,315				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
APC ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 189696 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13056 - 13226														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		775 N	666	-0-	-109	-0-	666	3		N	-0-			-0-
02		700 N	657	-0-	-43	-0-	657	3		N	-0-			-0-
03		682 N	281	-0-	-401	-0-	281	3		N	-0-			-0-
04		630 N	404	-0-	-226	-0-	404	3		N	-0-			-0-
05		713 N	519	-0-	-194	-0-	519	3		N	-0-			-0-
06		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3		N	-0-			-0-
07		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3		N	-0-			-0-
08		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3		N	-0-			-0-
09		630 N	626	-0-	-4	-0-	626	3		N	-0-			-0-
10		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3		N	-0-			-0-
11		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3		N	-0-			-0-
*12		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,958		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PARKER, J & L "E" WELL #: 2 RRCID -> 190006 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.12883 - 12956														

01		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3		Y	-0-			-0-
02		1848 X	1200	-0-	-648	-0-	1200	3		Y	-0-			-0-
03		2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3		Y	-0-			-0-
04		2100 X	2085	-0-	-15	-0-	2085	3		Y	-0-			-0-
05		2170 X	2076	-0-	-94	-0-	2076	3		Y	-0-			-0-
06		2160 X	2136	-0-	-24	-0-	2136	3		Y	-0-			-0-
07		2232 X	2141	-0-	-91	-0-	2141	3		Y	-0-			-0-
08		2077 N	2058	-0-	-19	-0-	2058	3		Y	-0-			-0-
09		2130 N	1965	-0-	-165	-0-	1965	3		Y	-0-			-0-
10		2139 N	1945	-0-	-194	-0-	1945	3		Y	-0-			-0-
11		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3		Y	-0-			-0-
12		2046 N	1899	-0-	-147	-0-	1899	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			23,777		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 8 RRCID -> 190170 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13388														

01		3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	3		Y	-0-			-0-
02		3220 X	3205	-0-	-15	-0-	3205	3		Y	-0-			-0-
03		3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	3		Y	-0-			-0-
04		3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	3		Y	-0-			-0-
05		3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	3		Y	-0-			-0-
06		3570 X	3469	-0-	-101	-0-	3469	3		Y	-0-			-0-
07		3689 X	3555	-0-	-134	-0-	3555	3		Y	-0-			-0-
08		3689 X	3496	-0-	-193	-0-	3496	3		Y	-0-			-0-
09		3480 X	3401	-0-	-79	-0-	3401	3		Y	-0-			-0-
10		3596 X	3490	-0-	-106	-0-	3490	3		Y	-0-			-0-
11		3480 X	3327	-0-	-153	-0-	3327	3		Y	-0-			-0-
12		3565 X	3409	-0-	-156	-0-	3409	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			41,580		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
IVY, BETTY JEAN 'A WELL #: 2 RRCID -> 190761 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12814 - 13000													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
					STATUS	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
01		5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	5898	3	Y	-0-			-0-
02		5236 X	5050	-0-	-186	-0-	5050	3	Y	-0-			-0-
03		6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	3	Y	-0-			-0-
04		5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	3	Y	-0-			-0-
05		5797 X	5708	-0-	-89	-0-	5708	3	Y	-0-			-0-
06		5610 X	5606	-0-	-4	-0-	5606	3	Y	-0-			-0-
07		5797 X	5701	-0-	-96	-0-	5701	3	Y	-0-			-0-
08		5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	3	Y	-0-			-0-
09		5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	5330	3	Y	-0-			-0-
10		5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	3	Y	-0-			-0-
11		5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	3	Y	-0-			-0-
*12		5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			66,699	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 190839 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12984 - 13090													
01		5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	5461	3	Y	-0-			-0-
02		4592 X	3027	-0-	-1565	-0-	3027	3	Y	-0-			-0-
03		5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	5750	3	Y	-0-			-0-
04		4920 X	4337	-0-	-583	-0-	4337	3	Y	-0-			-0-
05		5764 X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	3	Y	-0-			-0-
06		4920 X	4702	-0-	-218	-0-	4702	3	Y	-0-			-0-
07		5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	5249	3	Y	-0-			-0-
08		5766 X	3868	-0-	-1898	-0-	3868	3	Y	-0-			-0-
09		6117 X	6117	-0-	-0-	-0-	6117	3	Y	-0-			-0-
10		5766 X	5447	-0-	-319	-0-	5447	3	Y	-0-			-0-
11		5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	3	Y	-0-			-0-
12		6107 X	5173	-0-	-934	-0-	5173	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			60,023	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 10 RRCID -> 191213 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13354 - 13446													
01		864 X	864	-0-	-0-	-0-	864	3	Y	-0-			-0-
02		849 X	849	-0-	-0-	-0-	849	3	Y	-0-			-0-
03		967 X	967	-0-	-0-	-0-	967	3	Y	-0-			-0-
04		900 X	864	-0-	-36	-0-	864	3	Y	-0-			-0-
05		941 X	941	-0-	-0-	-0-	941	3	Y	-0-			-0-
06		930 X	817	-0-	-113	-0-	817	3	Y	-0-			-0-
07		961 X	875	-0-	-86	-0-	875	3	Y	-0-			-0-
08		889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3	Y	-0-			-0-
09		843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3	Y	-0-			-0-
10		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3	Y	-0-			-0-
11		2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3	Y	-0-			-0-
*12		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,049	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 191389 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13014 - 13181												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		3131 X	2759	-0-	-372	-0-	2759	3		Y	-0-	-0-
02		3864 X	908	-0-	-2956	-0-	908	3		Y	-0-	-0-
03		4278 X	596	-0-	-3682	-0-	596	3		Y	-0-	-0-
04		3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	3		Y	-0-	-0-
05		3286 X	2008	-0-	-1278	-0-	2008	3		Y	-0-	-0-
06		3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	3		Y	-0-	-0-
07		3751 X	3190	-0-	-561	-0-	3190	3		Y	-0-	-0-
08		2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	3		Y	-0-	-0-
09		3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	3		Y	-0-	-0-
10		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	3		Y	-0-	-0-
11		3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	3		Y	-0-	-0-
*12		2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			31,791				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 9 RRCID -> 191500 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13222 - 13460												
01		3813 X	2386	-0-	-1427	-0-	2386	3		Y	-0-	-0-
02		2016 X	912	-0-	-1104	-0-	912	3		Y	-0-	-0-
03		2232 X	1108	-0-	-1124	-0-	1108	3		Y	-0-	-0-
04		2160 X	1279	-0-	-881	-0-	1279	3		Y	-0-	-0-
05		2232 X	951	-0-	-1281	-0-	951	3		Y	-0-	-0-
06		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3		Y	-0-	-0-
07		1333 N	1022	-0-	-311	-0-	1022	3		Y	-0-	-0-
08		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3		Y	-0-	-0-
09		1050 N	694	-0-	-356	-0-	694	3		Y	-0-	-0-
10		1023 N	804	-0-	-219	-0-	804	3		Y	-0-	-0-
11		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3		Y	-0-	-0-
*12		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			13,243				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BURGHER "A" WELL #: 8 RRCID -> 191647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12777 PERF.12280 - 12670												
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51				N	-0-	-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51				N	-0-	-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51				N	-0-	-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51				N	-0-	-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51				N	-0-	-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51				N	-0-	-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51				N	-0-	-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51				N	-0-	-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51				N	-0-	-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51				N	-0-	-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51				N	-0-	-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
APC CLARIDGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 191922 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12936 - 13100															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

APC ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 192164 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13030 - 13242															
01		4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	-0-	4618	3		N	-0-			-0-
02		3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	-0-	3542	3		N	-0-			-0-
03		5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	-0-	5024	3		N	-0-			-0-
04		4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	-0-	4614	3		N	-0-			-0-
05		4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	-0-	4517	3		N	-0-			-0-
06		4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	-0-	4157	3		N	-0-			-0-
07		4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	-0-	4213	3		N	-0-			-0-
08		4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	-0-	4406	3		N	-0-			-0-
09		4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	-0-	4337	3		N	-0-			-0-
10		4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	-0-	4246	3		N	-0-			-0-
11		3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	-0-	3805	3		N	-0-			-0-
*12		3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	-0-	3930	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			51,409											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 192330 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.13015 - 13163															
01		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	-0-	1924	3		Y	-0-			-0-
02		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	-0-	1653	3		Y	-0-			-0-
03		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	-0-	2050	3		Y	-0-			-0-
04		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	-0-	1958	3		Y	-0-			-0-
05		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	-0-	2035	3		Y	-0-			-0-
06		1980 N	1959	-0-	-21	-0-	-0-	1959	3		Y	-0-			-0-
07		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	-0-	2044	3		Y	-0-			-0-
08		2046 N	1960	-0-	-86	-0-	-0-	1960	3		Y	-0-			-0-
09		1950 N	1839	-0-	-111	-0-	-0-	1839	3		Y	-0-			-0-
10		2046 N	1696	-0-	-350	-0-	-0-	1696	3		Y	-0-			-0-
11		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	-0-	1951	3		Y	-0-			-0-
*12		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	-0-	1907	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			22,976											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 BOWERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 192376 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12556 - 12872

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3		Y	-0-			-0-
02		1260 N	1165	-0-	-95	-0-	1165	3		Y	-0-			-0-
03		1209 N	1097	-0-	-112	-0-	1097	3		Y	-0-			-0-
04		1320 N	1150	-0-	-170	-0-	1150	3		Y	-0-			-0-
05		1302 N	1234	-0-	-68	-0-	1234	3		Y	-0-			-0-
06		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3		Y	-0-			-0-
07		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3		Y	-0-			-0-
08		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3		Y	-0-			-0-
09		1410 N	1221	-0-	-189	-0-	1221	3		Y	-0-			-0-
10		1426 N	1362	-0-	-64	-0-	1362	3		Y	-0-			-0-
11		1380 N	1312	-0-	-68	-0-	1312	3		Y	-0-			-0-
*12		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APC ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 192976 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13485 PERF.12984 - 16116

01		589 N	508	-0-	-81	-0-	508	3		N	-0-			-0-
02		532 N	452	-0-	-80	-0-	452	3		N	-0-			-0-
03		558 N	495	-0-	-63	-0-	495	3		N	-0-			-0-
04		480 N	472	-0-	-8	-0-	472	3		N	-0-			-0-
05		496 N	481	-0-	-15	-0-	481	3		N	-0-			-0-
06		480 N	448	-0-	-32	-0-	448	3		N	-0-			-0-
07		496 N	452	-0-	-44	-0-	452	3		N	-0-			-0-
08		496 N	430	-0-	-66	-0-	430	3		N	-0-			-0-
09		450 N	428	-0-	-22	-0-	428	3		N	-0-			-0-
10		465 N	438	-0-	-27	-0-	438	3		N	-0-			-0-
11		420 N	418	-0-	-2	-0-	418	3		N	-0-			-0-
12		434 N	422	-0-	-12	-0-	422	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 193065 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12931 - 13039

01		3131 X	3060	-0-	-71	-0-	3060	3		Y	-0-			-0-
02		2828 X	2810	-0-	-18	-0-	2810	3		Y	-0-			-0-
03		3100 X	2964	-0-	-136	-0-	2964	3		Y	-0-			-0-
04		3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3		Y	-0-			-0-
05		3100 X	3087	-0-	-13	-0-	3087	3		Y	-0-			-0-
06		3000 X	2919	-0-	-81	-0-	2919	3		Y	-0-			-0-
07		3131 X	3039	-0-	-92	-0-	3039	3		Y	-0-			-0-
08		3131 X	3109	-0-	-22	-0-	3109	3		Y	-0-			-0-
09		3030 X	2957	-0-	-73	-0-	2957	3		Y	-0-			-0-
10		3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	3		Y	-0-			-0-
11		3000 X	2996	-0-	-4	-0-	2996	3		Y	-0-			-0-
*12		3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 193615 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12920 - 13132														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		3131 X	2774	-0-	-357	-0-	2774	3		Y	-0-			-0-
02		2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3		Y	-0-			-0-
03		2883 X	2333	-0-	-550	-0-	2333	3		Y	-0-			-0-
04		2790 X	2389	-0-	-401	-0-	2389	3		Y	-0-			-0-
05		2883 N	2564	-0-	-319	-0-	2564	3		Y	-0-			-0-
06		2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3		Y	-0-			-0-
07		2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3		Y	-0-			-0-
08		2573 N	2508	-0-	-65	-0-	2508	3		Y	-0-			-0-
09		2490 N	2477	-0-	-13	-0-	2477	3		Y	-0-			-0-
10		2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3		Y	-0-			-0-
11		2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3		Y	-0-			-0-
12		2573 N	2567	-0-	-6	-0-	2567	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			30,301			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BURGHER "G" WELL #: 13 RRCID -> 193617 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12876 - 13042														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		3782 X	3210	-0-	-572	-0-	3210	3		Y	-0-			-0-
02		3416 X	2721	-0-	-695	-0-	2721	3		Y	-0-			-0-
03		4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	3		Y	-0-			-0-
04		3480 X	3170	-0-	-310	-0-	3170	3		Y	-0-			-0-
05		3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	3		Y	-0-			-0-
06		4140 X	3520	-0-	-620	-0-	3520	3		Y	-0-			-0-
07		4278 X	3297	-0-	-981	-0-	3297	3		Y	-0-			-0-
08		3348 X	1602	-0-	-1746	-0-	1602	3		Y	-0-			-0-
09		3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	3		Y	-0-			-0-
10		3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	3		Y	-0-			-0-
11		3240 X	2976	-0-	-264	-0-	2976	3		Y	-0-			-0-
12		3348 X	2963	-0-	-385	-0-	2963	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			38,950			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 193618 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12813 - 13072														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		2790 X	1103	-0-	-1687	-0-	1103	3		Y	-0-			-0-
02		2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3		Y	-0-			-0-
03		2883 X	2556	-0-	-327	-0-	2556	3		Y	-0-			-0-
04		3000 N	3009	-0-	9	9	3009	3		Y	-0-			-0-
05		3062 N	3053	-0-	-9	-0-	3053	3		Y	-0-			-0-
06		3000 N	3032	-0-	32	32	3032	3		Y	-0-			-0-
07		2883 N	1810	-0-	-1073	-0-	1810	3		Y	-0-			-0-
08		4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	3		Y	-0-			-0-
09		3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	3		Y	-0-			-0-
10		3131 X	2712	-0-	-419	-0-	2712	3		Y	-0-			-0-
11		4230 X	1892	-0-	-2338	-0-	1892	3		Y	-0-			-0-
12		4371 X	1923	-0-	-2448	-0-	1923	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			30,895			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
APC ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 193636 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12968 - 13221														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		4433 X	4329	-0-	-104	-0-		4329 3		N	-0-			-0-
02		4222 X	4222	-0-	-0-	-0-		4222 3		N	-0-			-0-
03		4464 X	3480	-0-	-984	-0-		3480 3		N	-0-			-0-
04		4320 X	2928	-0-	-1392	-0-		2928 3		N	-0-			-0-
05		4681 X	3129	-0-	-1552	-0-		3129 3		N	-0-			-0-
06		4530 X	1936	-0-	-2594	-0-		1936 3		N	-0-			-0-
07		4681 X	2726	-0-	-1955	-0-		2726 3		N	-0-			-0-
08		3472 X	2834	-0-	-638	-0-		2834 3		N	-0-			-0-
09		3030 X	2997	-0-	-33	-0-		2997 3		N	-0-			-0-
10		3436 X	3436	-0-	-0-	-0-		3436 3		N	-0-			-0-
11		3410 X	3410	-0-	-0-	-0-		3410 3		N	-0-			-0-
12		3100 X	2798	-0-	-302	-0-		2798 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			38,225			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

WILLIFORD "C" WELL #: 1 RRCID -> 194153 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14673 - 15400														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

BURGHER "C" WELL #: 20 RRCID -> 194230 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13038 - 13219														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		3503 X	3403	-0-	-100	-0-		3403 3		Y	-0-			-0-
02		3220 X	2976	-0-	-244	-0-		2976 3		Y	-0-			-0-
03		3565 X	3320	-0-	-245	-0-		3320 3		Y	-0-			-0-
04		3450 X	3190	-0-	-260	-0-		3190 3		Y	-0-			-0-
05		3410 X	3338	-0-	-72	-0-		3338 3		Y	-0-			-0-
06		3300 X	3208	-0-	-92	-0-		3208 3		Y	-0-			-0-
07		3323 X	3323	-0-	-0-	-0-		3323 3		Y	-0-			-0-
08		3318 X	3318	-0-	-0-	-0-		3318 3		Y	-0-			-0-
09		3191 X	3191	-0-	-0-	-0-		3191 3		Y	-0-			-0-
10		3285 X	3285	-0-	-0-	-0-		3285 3		Y	-0-			-0-
11		3120 X	3095	-0-	-25	-0-		3095 3		Y	-0-			-0-
12		3224 X	3152	-0-	-72	-0-		3152 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			38,799			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

DOWNY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 BURGHER "C" WELL #: 23 RRCID -> 194267 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13226 - 13382

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2759 N	2699	-0-	-60	-0-	2699 3		Y	-0-			-0-
02		2464 N	2387	-0-	-77	-0-	2387 3		Y	-0-			-0-
03		2790 N	2763	-0-	-27	-0-	2763 3		Y	-0-			-0-
04		2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2651 3		Y	-0-			-0-
05		2635 N	2626	-0-	-9	-0-	2626 3		Y	-0-			-0-
06		2670 N	2504	-0-	-166	-0-	2504 3		Y	-0-			-0-
07		2728 N	2548	-0-	-180	-0-	2548 3		Y	-0-			-0-
08		2635 N	2537	-0-	-98	-0-	2537 3		Y	-0-			-0-
09		2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2559 3		Y	-0-			-0-
10		2542 N	2527	-0-	-15	-0-	2527 3		Y	-0-			-0-
11		2460 N	2416	-0-	-44	-0-	2416 3		Y	-0-			-0-
12		2635 N	2463	-0-	-172	-0-	2463 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			30,680	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

BURGHER "G" WELL #: 11 RRCID -> 194271 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12942 - 13091

01		248 X	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			-0-
02		196 X	-0-	-0-	-196	-0-			Y	-0-			-0-
03		93 X	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		11 X	11	-0-	-0-	-0-	11 3		Y	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 11 RRCID -> 194296 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13219 - 13426

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

OIL AND GAS DIVISION

DOWNDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 195848 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12812 - 12933

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	6991	3		Y	-0-			-0-
02		4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	3		Y	-0-			-0-
03		6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	6628	3		Y	-0-			-0-
04		5612 X	5612	-0-	-0-	-0-	5612	3		Y	-0-			-0-
05		5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	3		Y	-0-			-0-
06		5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	5194	3		Y	-0-			-0-
07		5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	3		Y	-0-			-0-
08		5642 X	4761	-0-	-881	-0-	4761	3		Y	-0-			-0-
09		5460 X	4976	-0-	-484	-0-	4976	3		Y	-0-			-0-
10		5642 X	4959	-0-	-683	-0-	4959	3		Y	-0-			-0-
11		5190 X	4315	-0-	-875	-0-	4315	3		Y	-0-			-0-
12		5270 X	4358	-0-	-912	-0-	4358	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "D" WELL #: 18 RRCID -> 195849 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12884 - 13180

01		4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	3		Y	-0-			-0-
02		3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	3		Y	-0-			-0-
03		4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	3		Y	-0-			-0-
04		4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	3		Y	-0-			-0-
05		4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	3		Y	-0-			-0-
06		3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	3		Y	-0-			-0-
07		4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	3		Y	-0-			-0-
08		4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	3		Y	-0-			-0-
09		4200 X	4138	-0-	-62	-0-	4138	3		Y	-0-			-0-
10		4340 X	4306	-0-	-34	-0-	4306	3		Y	-0-			-0-
11		4200 X	4030	-0-	-170	-0-	4030	3		Y	-0-			-0-
12		4340 X	3307	-0-	-1033	-0-	3307	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "D" WELL #: 20 RRCID -> 195850 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12600 - 13171

01		2232 N	2045	-0-	-187	-0-	2045	3		Y	-0-			-0-
02		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3		Y	-0-			-0-
03		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3		Y	-0-			-0-
04		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3		Y	-0-			-0-
05		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3		Y	-0-			-0-
06		1770 N	1408	-0-	-362	-0-	1408	3		Y	-0-			-0-
07		1829 N	1183	-0-	-646	-0-	1183	3		Y	-0-			-0-
08		2232 N	1030	-0-	-1202	-0-	1030	3		Y	-0-			-0-
09		1410 N	934	-0-	-476	-0-	934	3		Y	-0-			-0-
10		1178 N	852	-0-	-326	-0-	852	3		Y	-0-			-0-
11		990 N	768	-0-	-222	-0-	768	3		Y	-0-			-0-
12		961 N	668	-0-	-293	-0-	668	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 13 RRCID -> 195851 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13620 PERF.13208 - 13334														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	3		Y	-0-			-0-
02		2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3		Y	-0-			-0-
03		1020 X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3		Y	-0-			-0-
04		930 X	-0-	-0-	-930	-0-				Y	-0-			-0-
05		961 X	-0-	-0-	-961	-0-				Y	-0-			-0-
06		930 X	-0-	-0-	-930	-0-				Y	-0-			-0-
07		7288 X	7288	-0-	-0-	-0-	7288	3		Y	-0-			-0-
08		6650 X	6650	-0-	-0-	-0-	6650	3		Y	-0-			-0-
09		2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3		Y	-0-			-0-
10		2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3		Y	-0-			-0-
11		2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3		Y	-0-			-0-
*12		3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			32,294			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 12 RRCID -> 195852 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13172 - 13294														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		Y	-0-			-0-
09		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		Y	-0-			-0-
10		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		Y	-0-			-0-
11		6 N	2	-0-	-4	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
12		7 N	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			21			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

APC ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 195854 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13028 - 13182														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
BURGHER "C" WELL #: 19 RRCID -> 195855 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13043 - 13089												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	BALANCE
								CODE	CODE			
01		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-		2003	3	Y	-0-	-0-
02		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-		1998	3	Y	-0-	-0-
03		2197 N	2197	-0-	-0-	-0-		2197	3	Y	-0-	-0-
04		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-		1971	3	Y	-0-	-0-
05		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-		1983	3	Y	-0-	-0-
06		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-		1732	3	Y	-0-	-0-
07		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-		2031	3	Y	-0-	-0-
08		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-		1932	3	Y	-0-	-0-
09		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-		1895	3	Y	-0-	-0-
10		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-		1937	3	Y	-0-	-0-
11		1860 N	1729	-0-	-131	-0-		1729	3	Y	-0-	-0-
12		1922 N	1823	-0-	-99	-0-		1823	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			23,231				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

PARKER, J & L "E" WELL #: 3 RRCID -> 195856 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12728 - 12911												
01		2955 X	2955	-0-	-0-	-0-		2955	3	Y	-0-	-0-
02		2688 X	2358	-0-	-330	-0-		2358	3	Y	-0-	-0-
03		2976 X	2810	-0-	-166	-0-		2810	3	Y	-0-	-0-
04		2850 X	2747	-0-	-103	-0-		2747	3	Y	-0-	-0-
05		2945 X	2800	-0-	-145	-0-		2800	3	Y	-0-	-0-
06		2850 X	2621	-0-	-229	-0-		2621	3	Y	-0-	-0-
07		2852 X	2747	-0-	-105	-0-		2747	3	Y	-0-	-0-
08		2839 N	2839	-0-	-0-	-0-		2839	3	Y	-0-	-0-
09		2667 N	2667	-0-	-0-	-0-		2667	3	Y	-0-	-0-
10		2725 N	2725	-0-	-0-	-0-		2725	3	Y	-0-	-0-
11		2532 N	2532	-0-	-0-	-0-		2532	3	Y	-0-	-0-
*12		2568 N	2568	-0-	-0-	-0-		2568	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			32,369				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

KNOWLES "A" WELL #: 1 RRCID -> 195858 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14374 - 16592												
01		8029 X	7407	-0-	-622	-0-		7407	3	N	-0-	-0-
02		7252 X	6679	-0-	-573	-0-		6679	3	N	-0-	-0-
03		7291 X	7291	-0-	-0-	-0-		7291	3	N	-0-	-0-
04		7170 X	6824	-0-	-346	-0-		6824	3	N	-0-	-0-
05		7409 X	6975	-0-	-434	-0-		6975	3	N	-0-	-0-
06		7170 X	6500	-0-	-670	-0-		6500	3	N	-0-	-0-
07		7409 X	6067	-0-	-1342	-0-		6067	3	N	-0-	-0-
08		7285 X	4884	-0-	-2401	-0-		4884	3	N	-0-	-0-
09		6810 X	3949	-0-	-2861	-0-		3949	3	N	-0-	-0-
10		6975 X	4344	-0-	-2631	-0-		4344	3	N	-0-	-0-
11		6510 X	3719	-0-	-2791	-0-		3719	3	N	-0-	-0-
12		6076 X	4434	-0-	-1642	-0-		4434	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			69,073				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
BURGHER "D" WELL #: 21 RRCID -> 196231 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 13227 PERF.12606 - 13023												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3		Y	-0-	-0-
02		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3		Y	-0-	-0-
03		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3		Y	-0-	-0-
04		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3		Y	-0-	-0-
05		2263 N	2008	-0-	-255	-0-	2008	3		Y	-0-	-0-
06		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3		Y	-0-	-0-
07		2139 N	2021	-0-	-118	-0-	2021	3		Y	-0-	-0-
08		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3		Y	-0-	-0-
09		2040 N	1885	-0-	-155	-0-	1885	3		Y	-0-	-0-
10		2015 N	1939	-0-	-76	-0-	1939	3		Y	-0-	-0-
11		1950 N	1705	-0-	-245	-0-	1705	3		Y	-0-	-0-
*12		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			23,706				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BURGHER "E" WELL #: 13 RRCID -> 196233 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 13126 PERF.12789 - 12933												
01		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3		Y	-0-	-0-
02		952 N	645	-0-	-307	-0-	645	3		Y	-0-	-0-
03		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3		Y	-0-	-0-
04		660 N	511	-0-	-149	-0-	511	3		Y	-0-	-0-
05		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3		Y	-0-	-0-
06		990 N	828	-0-	-162	-0-	828	3		Y	-0-	-0-
07		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3		Y	-0-	-0-
08		1023 N	894	-0-	-129	-0-	894	3		Y	-0-	-0-
09		840 N	754	-0-	-86	-0-	754	3		Y	-0-	-0-
10		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3		Y	-0-	-0-
11		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3		Y	-0-	-0-
12		775 N	771	-0-	-4	-0-	771	3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			9,177				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 196248 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12950 - 13074												
01		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		Y	-0-	-0-
02		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		Y	-0-	-0-
03		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		Y	-0-	-0-
04		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		Y	-0-	-0-
05		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		Y	-0-	-0-
06		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		Y	-0-	-0-
07		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		Y	-0-	-0-
08		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		Y	-0-	-0-
09		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		Y	-0-	-0-
10		217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3		Y	-0-	-0-
11		210 N	207	-0-	-3	-0-	207	3		Y	-0-	-0-
12		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,651				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 196257 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12864 - 13001														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3		Y	-0-			-0-
02		2800 N	2813	-0-	-13	-13	2813	3		Y	-0-			-0-
03		2633 N	2620	-0-	-13	-0-	2620	3		Y	-0-			-0-
04		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3		Y	-0-			-0-
05		2790 N	1682	-0-	-1108	-0-	1682	3		Y	-0-			-0-
06		2550 N	2019	-0-	-531	-0-	2019	3		Y	-0-			-0-
07		2356 N	2259	-0-	-97	-0-	2259	3		Y	-0-			-0-
08		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3		Y	-0-			-0-
09		2010 N	1927	-0-	-83	-0-	1927	3		Y	-0-			-0-
10		2263 N	2002	-0-	-261	-0-	2002	3		Y	-0-			-0-
11		2010 N	804	-0-	-1206	-0-	804	3		Y	-0-			-0-
12		1984 N	1711	-0-	-273	-0-	1711	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			23,389			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BURGHER "E" WELL #: 14 RRCID -> 196292 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13050 - 13164														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3		Y	-0-			-0-
02		2240 X	1922	-0-	-318	-0-	1922	3		Y	-0-			-0-
03		2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3		Y	-0-			-0-
04		2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3		Y	-0-			-0-
05		2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3		Y	-0-			-0-
06		2610 X	2013	-0-	-597	-0-	2013	3		Y	-0-			-0-
07		2697 X	1922	-0-	-775	-0-	1922	3		Y	-0-			-0-
08		2542 N	1955	-0-	-587	-0-	1955	3		Y	-0-			-0-
09		2010 N	1924	-0-	-86	-0-	1924	3		Y	-0-			-0-
10		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3		Y	-0-			-0-
11		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3		Y	-0-			-0-
*12		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			26,000			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 196311 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12850 - 12980														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		4464 X	1984	-0-	-2480	-0-	1984	3		Y	-0-			-0-
02		3892 X	2847	-0-	-1045	-0-	2847	3		Y	-0-			-0-
03		4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	3		Y	-0-			-0-
04		4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	3		Y	-0-			-0-
05		4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	3		Y	-0-			-0-
06		4320 X	3915	-0-	-405	-0-	3915	3		Y	-0-			-0-
07		4464 X	4142	-0-	-322	-0-	4142	3		Y	-0-			-0-
08		4340 X	4332	-0-	-8	-0-	4332	3		Y	-0-			-0-
09		4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	3		Y	-0-			-0-
10		4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	3		Y	-0-			-0-
11		4200 X	4062	-0-	-138	-0-	4062	3		Y	-0-			-0-
12		4340 X	4126	-0-	-214	-0-	4126	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			46,914			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
PARKER, J & L "E" WELL #: 5 RRCID -> 196312 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12663 - 12799												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3		Y	-0-	-0-
02		756 N	578	-0-	-178	-0-	578	3		Y	-0-	-0-
03		992 N	949	-0-	-43	-0-	949	3		Y	-0-	-0-
04		1080 N	945	-0-	-135	-0-	945	3		Y	-0-	-0-
05		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3		Y	-0-	-0-
06		930 N	562	-0-	-368	-0-	562	3		Y	-0-	-0-
07		992 N	5	-0-	-987	-0-	5	3		Y	-0-	-0-
08		372 N	77	-0-	-295	-0-	77	3		Y	-0-	-0-
09		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3		Y	-0-	-0-
10		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		Y	-0-	-0-
11		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		Y	-0-	-0-
12		372 N	70	-0-	-302	-0-	70	3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			6,292				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 196314 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12928 - 13034												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01		2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3		Y	-0-	-0-
02		2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3		Y	-0-	-0-
03		3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	3		Y	-0-	-0-
04		2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	3		Y	-0-	-0-
05		2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3		Y	-0-	-0-
06		2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3		Y	-0-	-0-
07		2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3		Y	-0-	-0-
08		2821 X	2772	-0-	-49	-0-	2772	3		Y	-0-	-0-
09		2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3		Y	-0-	-0-
10		2821 X	2806	-0-	-15	-0-	2806	3		Y	-0-	-0-
11		2730 X	2587	-0-	-143	-0-	2587	3		Y	-0-	-0-
12		2821 N	2669	-0-	-152	-0-	2669	3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			33,569				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 196468 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13058 - 13144												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01		3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	3		Y	-0-	-0-
02		3612 X	2986	-0-	-626	-0-	2986	3		Y	-0-	-0-
03		4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	3		Y	-0-	-0-
04		4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	3		Y	-0-	-0-
05		4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	3		Y	-0-	-0-
06		3870 X	3324	-0-	-546	-0-	3324	3		Y	-0-	-0-
07		3999 X	3355	-0-	-644	-0-	3355	3		Y	-0-	-0-
08		4154 X	3235	-0-	-919	-0-	3235	3		Y	-0-	-0-
09		4020 X	3269	-0-	-751	-0-	3269	3		Y	-0-	-0-
10		4061 X	3443	-0-	-618	-0-	3443	3		Y	-0-	-0-
11		3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3		Y	-0-	-0-
*12		3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			42,684				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																	
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																	
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 196598 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13013 - 13160																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		3000 N	14754	-0-	11754	11754	14753	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10		3100 N	12197	-0-	9097	20851	12197	3			Y	-0-					-0-
11		3000 N	9472	-0-	6472	27323	9471	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*12		33396 X	6073	-0-	-27323	-0-	6073	3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			42,496			TOTAL CONDENSATE PROD:			2								

BURGHER "E" WELL #: 15 RRCID -> 196693 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 13393 PERF.13084 - 13162																	
01		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			Y	-0-					-0-
02		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			Y	-0-					-0-
03		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			Y	-0-					-0-
04		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			Y	-0-					-0-
05		1953 N	1674	-0-	-279	-0-	1674	3			Y	-0-					-0-
06		1650 N	1407	-0-	-243	-0-	1407	3			Y	-0-					-0-
07		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			Y	-0-					-0-
08		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			Y	-0-					-0-
09		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			Y	-0-					-0-
10		1643 N	1342	-0-	-301	-0-	1342	3			Y	-0-					-0-
11		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			Y	-0-					-0-
12		1643 N	1633	-0-	-10	-0-	1633	3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			18,904			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 196882 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13256 - 13436																	
01		6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	6062	3			Y	-0-					-0-
02		6329 X	6329	-0-	-0-	-0-	6329	3			Y	-0-					-0-
03		6701 X	6701	-0-	-0-	-0-	6701	3			Y	-0-					-0-
04		6390 X	6322	-0-	-68	-0-	6322	3			Y	-0-					-0-
05		6603 X	6219	-0-	-384	-0-	6219	3			Y	-0-					-0-
06		6390 X	5665	-0-	-725	-0-	5665	3			Y	-0-					-0-
07		6603 X	5961	-0-	-642	-0-	5961	3			Y	-0-					-0-
08		6231 X	5910	-0-	-321	-0-	5910	3			Y	-0-					-0-
09		6030 X	5926	-0-	-104	-0-	5926	3			Y	-0-					-0-
10		6231 X	6024	-0-	-207	-0-	6024	3			Y	-0-					-0-
11		5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	3			Y	-0-					-0-
12		6138 X	5584	-0-	-554	-0-	5584	3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			72,472			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
BURGHER "D" WELL #: 17 RRCID -> 196900 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 13258 PERF.12958 - 13030															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	3			Y	-0-			-0-
02		3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	3			Y	-0-			-0-
03		4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	3			Y	-0-			-0-
04		3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	3			Y	-0-			-0-
05		3999 X	3808	-0-	-191	-0-	3808	3			Y	-0-			-0-
06		3990 X	3623	-0-	-367	-0-	3623	3			Y	-0-			-0-
07		4123 X	3816	-0-	-307	-0-	3816	3			Y	-0-			-0-
08		4061 X	3733	-0-	-328	-0-	3733	3			Y	-0-			-0-
09		3690 X	3617	-0-	-73	-0-	3617	3			Y	-0-			-0-
10		3813 X	3679	-0-	-134	-0-	3679	3			Y	-0-			-0-
11		3690 X	3498	-0-	-192	-0-	3498	3			Y	-0-			-0-
12		3813 X	3293	-0-	-520	-0-	3293	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			44,035			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BURGHER "D" WELL #: 19 RRCID -> 196903 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13040 - 13045															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BURGHER "D" WELL #: 23 RRCID -> 196904 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13120 - 13235															
01		1798 N	1759	-0-	-39	-0-	1759	3			Y	-0-			-0-
02		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			Y	-0-			-0-
03		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			Y	-0-			-0-
04		1710 N	562	-0-	-1148	-0-	562	3			Y	-0-			-0-
05		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			Y	-0-			-0-
06		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			Y	-0-			-0-
07		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			Y	-0-			-0-
08		2046 N	1921	-0-	-125	-0-	1921	3			Y	-0-			-0-
09		1980 N	1794	-0-	-186	-0-	1794	3			Y	-0-			-0-
10		1984 N	1661	-0-	-323	-0-	1661	3			Y	-0-			-0-
11		1860 N	1766	-0-	-94	-0-	1766	3			Y	-0-			-0-
12		1860 N	1731	-0-	-129	-0-	1731	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			20,806			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 196906 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 13211 PERF.12948 - 13007												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(I)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	BALANCE
					LIFT(L)	STATUS(CODE)		CODE	CODE			
01		5230 X	5230	-0-	-0-	-0-		5230	3	N	-0-	-0-
02		4600 X	4600	-0-	-0-	-0-		4600	3	N	-0-	-0-
03		4600 X	4600	-0-	-0-	-0-		4600	3	N	-0-	-0-
04		4320 X	4249	-0-	-71	-0-		4249	3	N	-0-	-0-
05		4464 X	4373	-0-	-91	-0-		4373	3	N	-0-	-0-
06		4320 X	4203	-0-	-117	-0-		4203	3	N	-0-	-0-
07		4464 X	4287	-0-	-177	-0-		4287	3	N	-0-	-0-
08		4464 X	4062	-0-	-402	-0-		4062	3	N	-0-	-0-
09		4260 X	3941	-0-	-319	-0-		3941	3	N	-0-	-0-
10		4371 X	2782	-0-	-1589	-0-		2782	3	N	-0-	-0-
11		4200 X	4001	-0-	-199	-0-		4001	3	N	-0-	-0-
12		4278 X	3068	-0-	-1210	-0-		3068	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			49,396				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 9 RRCID -> 196943 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12844 - 12992												
01		5891 X	5891	-0-	-0-	-0-		5891	3	Y	-0-	-0-
02		5432 X	4525	-0-	-907	-0-		4525	3	Y	-0-	-0-
03		6014 X	5819	-0-	-195	-0-		5819	3	Y	-0-	-0-
04		5820 X	5556	-0-	-264	-0-		5556	3	Y	-0-	-0-
05		5890 X	5601	-0-	-289	-0-		5601	3	Y	-0-	-0-
06		5700 X	5554	-0-	-146	-0-		5554	3	Y	-0-	-0-
07		5828 X	5058	-0-	-770	-0-		5058	3	Y	-0-	-0-
08		5673 X	3575	-0-	-2098	-0-		3575	3	Y	-0-	-0-
09		5490 X	3763	-0-	-1727	-0-		3763	3	Y	-0-	-0-
10		5673 X	3564	-0-	-2109	-0-		3564	3	Y	-0-	-0-
11		5490 X	3459	-0-	-2031	-0-		3459	3	Y	-0-	-0-
12		5053 X	3608	-0-	-1445	-0-		3608	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			55,973				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 197135 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12874 - 13035												
01		3224 X	3012	-0-	-212	-0-		3012	3	Y	-0-	-0-
02		2934 X	2934	-0-	-0-	-0-		2934	3	Y	-0-	-0-
03		3193 X	3085	-0-	-108	-0-		3085	3	Y	-0-	-0-
04		3090 X	2964	-0-	-126	-0-		2964	3	Y	-0-	-0-
05		3255 X	2856	-0-	-399	-0-		2856	3	Y	-0-	-0-
06		3150 X	1378	-0-	-1772	-0-		1378	3	Y	-0-	-0-
07		3255 X	12	-0-	-3243	-0-		12	3	Y	-0-	-0-
08		3100 X	3	-0-	-3097	-0-		3	3	Y	-0-	-0-
09		2970 X	64	-0-	-2906	-0-		64	3	Y	-0-	-0-
10		2852 X	7	-0-	-2845	-0-		7	3	Y	-0-	-0-
11		1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-		-0-		Y	-0-	-0-
*12		226 X	226	-0-	-0-	-0-		226	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			16,541				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE										
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445										
BURGHER "E" WELL #: 12 RRCID -> 197210 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13189 PERF.12918 - 12986										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3		-0-
02		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		-0-
03		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3		-0-
04		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		-0-
05		465 N	375	-0-	-90	-0-	375	3		-0-
06		420 N	369	-0-	-51	-0-	369	3		-0-
07		434 N	395	-0-	-39	-0-	395	3		-0-
08		372 N	297	-0-	-75	-0-	297	3		-0-
09		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3		-0-
10		403 N	353	-0-	-50	-0-	353	3		-0-
11		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		-0-
12		403 N	303	-0-	-100	-0-	303	3		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,598	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BURGHER "E" WELL #: 17 RRCID -> 197238 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13106 - 13181										
01		4092 X	3761	-0-	-331	-0-	3761	3		-0-
02		3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	3		-0-
03		3968 X	3865	-0-	-103	-0-	3865	3		-0-
04		3840 X	3657	-0-	-183	-0-	3657	3		-0-
05		4092 X	3952	-0-	-140	-0-	3952	3		-0-
06		3960 X	3409	-0-	-551	-0-	3409	3		-0-
07		4092 X	3561	-0-	-531	-0-	3561	3		-0-
08		3689 X	3523	-0-	-166	-0-	3523	3		-0-
09		3570 X	3379	-0-	-191	-0-	3379	3		-0-
10		3689 X	3454	-0-	-235	-0-	3454	3		-0-
11		3450 X	3280	-0-	-170	-0-	3280	3		-0-
12		3565 X	3438	-0-	-127	-0-	3438	3		-0-
TOTAL GAS PROD:			42,985	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BURGHER "G" WELL #: 12 RRCID -> 197240 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12934 - 13152										
01		4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	3		-0-
02		3500 X	2158	-0-	-1342	-0-	2158	3		-0-
03		4123 X	1925	-0-	-2198	-0-	1925	3		-0-
04		4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	3		-0-
05		4278 X	3755	-0-	-523	-0-	3755	3		-0-
06		4140 X	4069	-0-	-71	-0-	4069	3		-0-
07		4340 X	386	-0-	-3954	-0-	386	3		-0-
08		4123 X	29	-0-	-4094	-0-	29	3		-0-
09		3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-				-0-
10		4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-				-0-
11		3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-				-0-
12		372 X	-0-	-0-	-372	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			20,804	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
BURGHER "A" WELL #: 15 RRCID -> 197628 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13194 - 13458												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		1984 X	1589	-0-	-395	-0-		1589 3		Y	-0-	-0-
02		2380 X	1581	-0-	-799	-0-		1581 3		Y	-0-	-0-
03		1705 X	1705	-0-	-0-	-0-		1705 3		Y	-0-	-0-
04		1659 X	1659	-0-	-0-	-0-		1659 3		Y	-0-	-0-
05		1888 X	1888	-0-	-0-	-0-		1888 3		Y	-0-	-0-
06		1694 X	1694	-0-	-0-	-0-		1694 3		Y	-0-	-0-
07		1739 X	1739	-0-	-0-	-0-		1739 3		Y	-0-	-0-
08		1829 N	1639	-0-	-190	-0-		1639 3		Y	-0-	-0-
09		1680 N	1604	-0-	-76	-0-		1604 3		Y	-0-	-0-
10		1736 N	1542	-0-	-194	-0-		1542 3		Y	-0-	-0-
11		1590 N	1336	-0-	-254	-0-		1336 3		Y	-0-	-0-
12		1643 N	1395	-0-	-248	-0-		1395 3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			19,371			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BURGHER "C" WELL #: 21 RRCID -> 197710 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13072 - 13255												
01		4261 X	4261	-0-	-0-	-0-		4261 3		Y	-0-	-0-
02		3892 X	3780	-0-	-112	-0-		3780 3		Y	-0-	-0-
03		4309 X	3709	-0-	-600	-0-		3709 3		Y	-0-	-0-
04		4499 X	4499	-0-	-0-	-0-		4499 3		Y	-0-	-0-
05		4553 X	4553	-0-	-0-	-0-		4553 3		Y	-0-	-0-
06		4110 X	4013	-0-	-97	-0-		4013 3		Y	-0-	-0-
07		4650 X	4309	-0-	-341	-0-		4309 3		Y	-0-	-0-
08		4495 X	4464	-0-	-31	-0-		4464 3		Y	-0-	-0-
09		4350 X	4344	-0-	-6	-0-		4344 3		Y	-0-	-0-
10		4495 X	4403	-0-	-92	-0-		4403 3		Y	-0-	-0-
11		4320 X	4217	-0-	-103	-0-		4217 3		Y	-0-	-0-
12		4495 X	4359	-0-	-136	-0-		4359 3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			50,911			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

IVY, BETTY JEAN WELL #: 14 RRCID -> 198357 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12840 - 12942												
01		4322 X	4322	-0-	-0-	-0-		4322 3		Y	-0-	-0-
02		4200 X	4135	-0-	-65	-0-		4135 3		Y	-0-	-0-
03		4278 X	4152	-0-	-126	-0-		4152 3		Y	-0-	-0-
04		4170 X	3969	-0-	-201	-0-		3969 3		Y	-0-	-0-
05		4588 X	4002	-0-	-586	-0-		4002 3		Y	-0-	-0-
06		4440 X	3867	-0-	-573	-0-		3867 3		Y	-0-	-0-
07		4588 X	3935	-0-	-653	-0-		3935 3		Y	-0-	-0-
08		4154 X	3830	-0-	-324	-0-		3830 3		Y	-0-	-0-
09		3960 X	3578	-0-	-382	-0-		3578 3		Y	-0-	-0-
10		3999 X	3611	-0-	-388	-0-		3611 3		Y	-0-	-0-
11		3870 X	3402	-0-	-468	-0-		3402 3		Y	-0-	-0-
12		3937 X	3309	-0-	-628	-0-		3309 3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			46,112			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 15 RRCID -> 198371 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 13606 PERF.13366 - 13371														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4650 X	4560	-0-	-90	-0-	4560	3		Y	-0-			-0-
02		4312 X	4156	-0-	-156	-0-	4156	3		Y	-0-			-0-
03		4774 X	4736	-0-	-38	-0-	4736	3		Y	-0-			-0-
04		4620 X	4406	-0-	-214	-0-	4406	3		Y	-0-			-0-
05		4774 X	4507	-0-	-267	-0-	4507	3		Y	-0-			-0-
06		4590 X	4306	-0-	-284	-0-	4306	3		Y	-0-			-0-
07		4743 X	4487	-0-	-256	-0-	4487	3		Y	-0-			-0-
08		4619 X	4412	-0-	-207	-0-	4412	3		Y	-0-			-0-
09		4410 X	4254	-0-	-156	-0-	4254	3		Y	-0-			-0-
10		4495 X	4362	-0-	-133	-0-	4362	3		Y	-0-			-0-
11		4350 X	4149	-0-	-201	-0-	4149	3		Y	-0-			-0-
12		4495 X	4358	-0-	-137	-0-	4358	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			52,693			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

BURGHER "C" WELL #: 22 RRCID -> 198884 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13100 - 13233														
01		372 X	280	-0-	-92	-0-	280	3		Y	-0-			-0-
02		336 X	259	-0-	-77	-0-	259	3		Y	-0-			-0-
03		372 X	202	-0-	-170	-0-	202	3		Y	-0-			-0-
04		270 X	167	-0-	-103	-0-	167	3		Y	-0-			-0-
05		370 X	370	-0-	-0-	-0-	370	3		Y	-0-			-0-
06		270 X	248	-0-	-22	-0-	248	3		Y	-0-			-0-
07		279 X	160	-0-	-119	-0-	160	3		Y	-0-			-0-
08		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		Y	-0-			-0-
09		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		Y	-0-			-0-
10		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		Y	-0-			-0-
11		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		Y	-0-			-0-
*12		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,694			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 198952 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12878 - 13012														
01		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3		Y	-0-			13
02		1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3		Y	-0-			13
03		2077 X	2046	-0-	-31	-0-	2046	3		Y	-0-			13
04		2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3		Y	-0-			13
05		2139 X	2068	-0-	-71	-0-	2068	3		Y	-0-			13
06		2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3		Y	-0-			13
07		2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3		Y	-0-			13
08		2077 N	2024	-0-	-53	-0-	2024	3		Y	-0-			13
09		2160 N	1909	-0-	-251	-0-	1909	3		Y	-0-			13
10		2232 N	2015	-0-	-217	-0-	2015	3		Y	-0-			13
11		1950 N	1695	-0-	-255	-0-	1695	3		Y	-0-			13
12		1984 N	1734	-0-	-250	-0-	1734	3		Y	-0-			13
TOTAL GAS PROD:			23,946			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																	
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																	
APC CLARIDGE "A" WELL #: 6 RRCID -> 199295 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13034 - 13044																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 11 RRCID -> 200246 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12682 - 13142																	
01		4154 X	3776	-0-	-378	-0-	3776	3			Y	-0-					-0-
02		3668 X	3434	-0-	-234	-0-	3434	3			Y	-0-					-0-
03		3906 X	3653	-0-	-253	-0-	3653	3			Y	-0-					-0-
04		3780 X	2764	-0-	-1016	-0-	2764	3			Y	-0-					-0-
05		3906 X	3137	-0-	-769	-0-	3137	3			Y	-0-					-0-
06		3690 X	2916	-0-	-774	-0-	2916	3			Y	-0-					-0-
07		3813 X	3304	-0-	-509	-0-	3304	3			Y	-0-					-0-
08		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	3			Y	-0-					-0-
09		3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	3			Y	-0-					-0-
10		3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	3			Y	-0-					-0-
11		3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	3			Y	-0-					-0-
*12		3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			39,894			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 19 RRCID -> 200779 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12812 - 12960																	
01		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			Y	-0-					-0-
02		2044 N	1650	-0-	-394	-0-	1650	3			Y	-0-					-0-
03		2015 N	1476	-0-	-539	-0-	1476	3			Y	-0-					-0-
04		1770 N	1338	-0-	-432	-0-	1338	3			Y	-0-					-0-
05		1829 N	1324	-0-	-505	-0-	1324	3			Y	-0-					-0-
06		1440 N	1117	-0-	-323	-0-	1117	3			Y	-0-					-0-
07		1395 N	1042	-0-	-353	-0-	1042	3			Y	-0-					-0-
08		1240 N	994	-0-	-246	-0-	994	3			Y	-0-					-0-
09		1110 N	984	-0-	-126	-0-	984	3			Y	-0-					-0-
10		1054 N	963	-0-	-91	-0-	963	3			Y	-0-					-0-
11		960 N	859	-0-	-101	-0-	859	3			Y	-0-					-0-
*12		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			15,094			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 200937 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13036 - 13140													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7785 X	7785	-0-	-0-	-0-	7785 3		Y	-0-			-0-
02		6528 X	6528	-0-	-0-	-0-	6528 3		Y	-0-			-0-
03		6680 X	6680	-0-	-0-	-0-	6680 3		Y	-0-			-0-
04		6074 X	6074	-0-	-0-	-0-	6074 3		Y	-0-			-0-
05		6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	6035 3		Y	-0-			-0-
06		5612 X	5612	-0-	-0-	-0-	5612 3		Y	-0-			-0-
07		5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	5498 3		Y	-0-			-0-
08		5952 X	5432	-0-	-520	-0-	5432 3		Y	-0-			-0-
09		5760 X	5017	-0-	-743	-0-	5017 3		Y	-0-			-0-
10		5952 X	5266	-0-	-686	-0-	5266 3		Y	-0-			-0-
11		5610 X	5124	-0-	-486	-0-	5124 3		Y	-0-			-0-
12		5487 X	5356	-0-	-131	-0-	5356 3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 12 RRCID -> 201165 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12932 - 13116													
01		4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	4630 3		Y	-0-			-0-
02		3640 X	3153	-0-	-487	-0-	3153 3		Y	-0-			-0-
03		4030 X	3717	-0-	-313	-0-	3717 3		Y	-0-			-0-
04		3900 X	3739	-0-	-161	-0-	3739 3		Y	-0-			-0-
05		4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4041 3		Y	-0-			-0-
06		3900 X	3544	-0-	-356	-0-	3544 3		Y	-0-			-0-
07		3875 X	3475	-0-	-400	-0-	3475 3		Y	-0-			-0-
08		3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3987 3		Y	-0-			-0-
09		3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	3797 3		Y	-0-			-0-
10		3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3703 3		Y	-0-			-0-
11		3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3557 3		Y	-0-			-0-
*12		3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3218 3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "D" WELL #: 24 RRCID -> 201513 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12975 - 13140													
01		3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3371 3		Y	-0-			-0-
02		3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515 3		Y	-0-			-0-
03		3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450 3		Y	-0-			-0-
04		3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3283 3		Y	-0-			-0-
05		3906 X	3355	-0-	-551	-0-	3355 3		Y	-0-			-0-
06		3780 X	2777	-0-	-1003	-0-	2777 3		Y	-0-			-0-
07		3906 X	2924	-0-	-982	-0-	2924 3		Y	-0-			-0-
08		3348 X	3052	-0-	-296	-0-	3052 3		Y	-0-			-0-
09		3240 X	3030	-0-	-210	-0-	3030 3		Y	-0-			-0-
10		3348 X	3080	-0-	-268	-0-	3080 3		Y	-0-			-0-
11		2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2966 3		Y	-0-			-0-
12		3131 X	3074	-0-	-57	-0-	3074 3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 2 RRCID -> 202042 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 16828 PERF.14812 - 16815														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		7037 X	5686	-0-	-1351	-0-	5686	3		N	-0-			-0-
02		6356 X	5583	-0-	-773	-0-	5583	3		N	-0-			-0-
03		6448 X	5601	-0-	-847	-0-	5601	3		N	-0-			-0-
04		5490 X	5435	-0-	-55	-0-	5435	3		N	-0-			-0-
05		6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	6388	3		N	-0-			-0-
06		5970 X	5666	-0-	-304	-0-	5666	3		N	-0-			-0-
07		6169 X	5717	-0-	-452	-0-	5717	3		N	-0-			-0-
08		6386 X	4955	-0-	-1431	-0-	4955	3		N	-0-			-0-
09		6180 X	3488	-0-	-2692	-0-	3488	3		N	-0-			-0-
10		7748 X	7748	-0-	-0-	-0-	7748	3		N	-0-			-0-
11		7015 X	7015	-0-	-0-	-0-	7015	3		N	-0-			-0-
*12		6540 X	6540	-0-	-0-	-0-	6540	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			69,822		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BURGHER "E" WELL #: 16 RRCID -> 202172 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13044 - 13154														
01		8106 X	8106	-0-	-0-	-0-	8106	3		Y	-0-			-0-
02		5264 X	4548	-0-	-716	-0-	4548	3		Y	-0-			-0-
03		6417 X	2214	-0-	-4203	-0-	2214	3		Y	-0-			-0-
04		7331 X	7331	-0-	-0-	-0-	7331	3		Y	-0-			-0-
05		7396 X	7396	-0-	-0-	-0-	7396	3		Y	-0-			-0-
06		6828 X	6828	-0-	-0-	-0-	6828	3		Y	-0-			-0-
07		6829 X	6829	-0-	-0-	-0-	6829	3		Y	-0-			-0-
08		7161 X	6589	-0-	-572	-0-	6589	3		Y	-0-			-0-
09		6930 X	4872	-0-	-2058	-0-	4872	3		Y	-0-			-0-
10		7161 X	1207	-0-	-5954	-0-	1207	3		Y	-0-			-0-
11		6840 X	3969	-0-	-2871	-0-	3969	3		Y	-0-			-0-
*12		7109 X	7109	-0-	-0-	-0-	7109	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			66,998		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BURGHER "G" WELL #: 14 RRCID -> 202174 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12944 - 12952														
01		979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	3		Y	-0-			-0-
02		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3		Y	-0-			-0-
03		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3		Y	-0-			-0-
04		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3		Y	-0-			-0-
05		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3		Y	-0-			-0-
06		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3		Y	-0-			-0-
07		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		Y	-0-			-0-
08		775 X	78	-0-	-697	-0-	78	3		Y	-0-			-0-
09		660 X	40	-0-	-620	-0-	40	3		Y	-0-			-0-
10		651 X	81	-0-	-570	-0-	81	3		Y	-0-			-0-
11		630 X	89	-0-	-541	-0-	89	3		Y	-0-			-0-
12		186 X	91	-0-	-95	-0-	91	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,820		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
KNOWLES "A" WELL #: 3 RRCID -> 202254 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 17290 PERF.15170 - 16620														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		6417 X	6144	-0-	-273	-0-	6144	3		N	-0-			-0-
02		5796 X	5589	-0-	-207	-0-	5589	3		N	-0-			-0-
03		6231 X	6103	-0-	-128	-0-	6103	3		N	-0-			-0-
04		6030 X	5752	-0-	-278	-0-	5752	3		N	-0-			-0-
05		6200 X	6161	-0-	-39	-0-	6161	3		N	-0-			-0-
06		6000 X	5852	-0-	-148	-0-	5852	3		N	-0-			-0-
07		6200 X	6126	-0-	-74	-0-	6126	3		N	-0-			-0-
08		6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	6305	3		N	-0-			-0-
09		5970 X	5906	-0-	-64	-0-	5906	3		N	-0-			-0-
10		6456 X	6456	-0-	-0-	-0-	6456	3		N	-0-			-0-
11		6171 X	6171	-0-	-0-	-0-	6171	3		N	-0-			-0-
12		6293 X	6269	-0-	-24	-0-	6269	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			72,834			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OLAJUWON "A" WELL #: 1 RRCID -> 202286 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 16790 PERF.14873 - 16506														
01		4154 X	3995	-0-	-159	-0-	3995	3		N	-0-			-0-
02		3752 X	3129	-0-	-623	-0-	3129	3		N	-0-			-0-
03		4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	3		N	-0-			-0-
04		4020 X	3983	-0-	-37	-0-	3983	3		N	-0-			-0-
05		4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	3		N	-0-			-0-
06		4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	3		N	-0-			-0-
07		4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	3		N	-0-			-0-
08		4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	3		N	-0-			-0-
09		4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	3		N	-0-			-0-
10		4154 X	3982	-0-	-172	-0-	3982	3		N	-0-			-0-
11		4020 X	3924	-0-	-96	-0-	3924	3		N	-0-			-0-
12		4154 X	4077	-0-	-77	-0-	4077	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			47,938			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 202805 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13029														
01		4216 X	2805	-0-	-1411	-0-	2805	3		Y	-0-			-0-
02		3976 X	2826	-0-	-1150	-0-	2826	3		Y	-0-			-0-
03		4309 X	3693	-0-	-616	-0-	3693	3		Y	-0-			-0-
04		4170 X	3442	-0-	-728	-0-	3442	3		Y	-0-			-0-
05		4092 X	3440	-0-	-652	-0-	3440	3		Y	-0-			-0-
06		3570 X	3025	-0-	-545	-0-	3025	3		Y	-0-			-0-
07		3689 X	776	-0-	-2913	-0-	776	3		Y	-0-			-0-
08		1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3		Y	-0-			-0-
09		4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	3		Y	-0-			-0-
10		4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	3		Y	-0-			-0-
11		3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	3		Y	-0-			-0-
*12		3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			38,133			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
APC CLARIDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 202810 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13002 - 13185												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	-0-	3358	3	Y	-0-	-0-
02		2744 X	2618	-0-	-126	-0-	-0-	2618	3	Y	-0-	-0-
03		3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	-0-	3325	3	Y	-0-	-0-
04		3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	-0-	3091	3	Y	-0-	-0-
05		3038 X	2738	-0-	-300	-0-	-0-	2738	3	Y	-0-	-0-
06		2940 X	2325	-0-	-615	-0-	-0-	2325	3	Y	-0-	-0-
07		3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	-0-	3190	3	Y	-0-	-0-
08		3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	-0-	3001	3	Y	-0-	-0-
09		2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	-0-	2683	3	Y	-0-	-0-
10		2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	-0-	2944	3	Y	-0-	-0-
11		2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	-0-	2425	3	Y	-0-	-0-
*12		2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	-0-	2619	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			34,317			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

APC CLARIDGE "A" WELL #: 7 RRCID -> 202834 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13346 - 13356												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	-0-	5731	3	Y	-0-	-0-
02		5208 X	4278	-0-	-930	-0-	-0-	4278	3	Y	-0-	-0-
03		6406 X	6406	-0-	-0-	-0-	-0-	6406	3	Y	-0-	-0-
04		5580 X	5241	-0-	-339	-0-	-0-	5241	3	Y	-0-	-0-
05		5766 X	5508	-0-	-258	-0-	-0-	5508	3	Y	-0-	-0-
06		5580 X	5232	-0-	-348	-0-	-0-	5232	3	Y	-0-	-0-
07		5766 X	5418	-0-	-348	-0-	-0-	5418	3	Y	-0-	-0-
08		5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	-0-	5541	3	Y	-0-	-0-
09		5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	-0-	5331	3	Y	-0-	-0-
10		5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	-0-	5384	3	Y	-0-	-0-
11		5160 X	5158	-0-	-2	-0-	-0-	5158	3	Y	-0-	-0-
12		5332 X	5320	-0-	-12	-0-	-0-	5320	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			64,548			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PICKENS "B" WELL #: 1 RRCID -> 202856 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 17376 PERF.15099 - 17100												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		4278 X	4008	-0-	-270	-0-	-0-	4008	3	N	-0-	-0-
02		3864 X	3260	-0-	-604	-0-	-0-	3260	3	N	-0-	-0-
03		4278 X	4063	-0-	-215	-0-	-0-	4063	3	N	-0-	-0-
04		3990 X	3847	-0-	-143	-0-	-0-	3847	3	N	-0-	-0-
05		4092 X	4018	-0-	-74	-0-	-0-	4018	3	N	-0-	-0-
06		3930 X	3752	-0-	-178	-0-	-0-	3752	3	N	-0-	-0-
07		4061 X	3759	-0-	-302	-0-	-0-	3759	3	N	-0-	-0-
08		4061 X	3711	-0-	-350	-0-	-0-	3711	3	N	-0-	-0-
09		3900 X	3630	-0-	-270	-0-	-0-	3630	3	N	-0-	-0-
10		4030 X	3790	-0-	-240	-0-	-0-	3790	3	N	-0-	-0-
11		3750 X	3657	-0-	-93	-0-	-0-	3657	3	N	-0-	-0-
*12		3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	-0-	3809	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			45,304			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																
WILLIFORD "C" WELL #: 2 RRCID -> 202858 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 16508 PERF.14880 - 16245																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 8 RRCID -> 202860 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13279 PERF.12891 - 13049																

01	1519	X	1498	-0-	-21	-0-	1498	3			Y	-0-				-0-
02	1176	N	1164	-0-	-12	-0-	1164	3			Y	-0-				-0-
03	1550	N	1549	-0-	-1	-0-	1549	3			Y	-0-				-0-
04	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			Y	-0-				-0-
05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			Y	-0-				-0-
06	1500	N	1464	-0-	-36	-0-	1464	3			Y	-0-				-0-
07	1550	N	1464	-0-	-86	-0-	1464	3			Y	-0-				-0-
08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			Y	-0-				-0-
09	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			Y	-0-				-0-
10	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			Y	-0-				-0-
11	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			Y	-0-				-0-
*12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			17,290			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

REED "C" WELL #: 1 RRCID -> 202863 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 16940 PERF.14890 - 15507																

01	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-				-0-
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	134	3			N	-0-				-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-				-0-
04	210	N	158	-0-	-52	-0-	158	3			N	-0-				-0-
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-				-0-
06	180	N	137	-0-	-43	-0-	137	3			N	-0-				-0-
07	155	N	63	-0-	-92	-0-	63	3			N	-0-				-0-
08	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	3			N	-0-				-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-				-0-
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-				-0-
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-				-0-
*12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			2,478			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
APC ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 202892 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13023 - 13270													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7347 X	7347	-0-	-0-	-0-	7347 3		N	-0-			-0-
02		6384 X	6114	-0-	-270	-0-	6114 3		N	-0-			-0-
03		7316 X	7175	-0-	-141	-0-	7175 3		N	-0-			-0-
04		7110 X	6683	-0-	-427	-0-	6683 3		N	-0-			-0-
05		7347 X	6725	-0-	-622	-0-	6725 3		N	-0-			-0-
06		7110 X	6619	-0-	-491	-0-	6619 3		N	-0-			-0-
07		7161 X	6710	-0-	-451	-0-	6710 3		N	-0-			-0-
08		7161 X	6783	-0-	-378	-0-	6783 3		N	-0-			-0-
09		6690 X	6572	-0-	-118	-0-	6572 3		N	-0-			-0-
10		6851 X	6786	-0-	-65	-0-	6786 3		N	-0-			-0-
11		6630 X	6421	-0-	-209	-0-	6421 3		N	-0-			-0-
*12		6831 X	6831	-0-	-0-	-0-	6831 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			80,766	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PERRENOT "A" WELL #: 1 RRCID -> 202951 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 17100 PERF.14900 - 16680													
01		1612 X	1505	-0-	-107	-0-	1505 3		N	-0-			-0-
02		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 3		N	-0-			-0-
03		1953 N	1394	-0-	-559	-0-	1394 3		N	-0-			-0-
04		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493 3		N	-0-			-0-
05		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380 3		N	-0-			-0-
06		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358 3		N	-0-			-0-
07		1550 N	1296	-0-	-254	-0-	1296 3		N	-0-			-0-
08		1395 N	1248	-0-	-147	-0-	1248 3		N	-0-			-0-
09		1350 N	1192	-0-	-158	-0-	1192 3		N	-0-			-0-
10		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 3		N	-0-			-0-
11		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342 3		N	-0-			-0-
*12		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,949	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 14 RRCID -> 202999 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13144 - 13154													
01		3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3907 3		Y	-0-			-0-
02		3584 X	3426	-0-	-158	-0-	3426 3		Y	-0-			-0-
03		3968 X	3963	-0-	-5	-0-	3963 3		Y	-0-			-0-
04		3840 X	3769	-0-	-71	-0-	3769 3		Y	-0-			-0-
05		3906 X	3806	-0-	-100	-0-	3806 3		Y	-0-			-0-
06		3840 X	3537	-0-	-303	-0-	3537 3		Y	-0-			-0-
07		3968 X	3715	-0-	-253	-0-	3715 3		Y	-0-			-0-
08		3782 X	3710	-0-	-72	-0-	3710 3		Y	-0-			-0-
09		3660 X	3588	-0-	-72	-0-	3588 3		Y	-0-			-0-
10		3782 X	3746	-0-	-36	-0-	3746 3		Y	-0-			-0-
11		3600 X	3530	-0-	-70	-0-	3530 3		Y	-0-			-0-
12		3720 X	3604	-0-	-116	-0-	3604 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			44,301	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
IVY, PHILLIPS "A" WELL #: 17 RRCID -> 203005 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13151 - 13290														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		124 N	61	-0-	-63	-0-	61	3		Y	-0-			-0-
02		983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	3		Y	-0-			-0-
03		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3		Y	-0-			-0-
04		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	3		Y	-0-			-0-
05		713 N	459	-0-	-254	-0-	459	3		Y	-0-			-0-
06		690 N	539	-0-	-151	-0-	539	3		Y	-0-			-0-
07		713 N	383	-0-	-330	-0-	383	3		Y	-0-			-0-
08		403 N	215	-0-	-188	-0-	215	3		Y	-0-			-0-
09		390 N	98	-0-	-292	-0-	98	3		Y	-0-			-0-
10		372 N	331	-0-	-41	-0-	331	3		Y	-0-			-0-
11		210 N	93	-0-	-117	-0-	93	3		Y	-0-			-0-
*12		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,394			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BURGHER "C" WELL #: 18 RRCID -> 203085 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13240 - 13305														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	3		Y	-0-			-0-
02		2912 X	2480	-0-	-432	-0-	2480	3		Y	-0-			-0-
03		3255 X	54	-0-	-3201	-0-	54	3		Y	-0-			-0-
04		3420 X	3	-0-	-3417	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
05		3534 X	21	-0-	-3513	-0-	21	3		Y	-0-			-0-
06		3420 X	824	-0-	-2596	-0-	824	3		Y	-0-			-0-
07		2759 X	1584	-0-	-1175	-0-	1584	3		Y	-0-			-0-
08		31 X	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
09		4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	3		Y	-0-			-0-
10		3100 N	6939	-0-	3839	3839	6939	3		Y	-0-			-0-
11		3000 N	6181	-0-	3181	7020	6181	3		Y	-0-			-0-
*12		13133 X	6113	-0-	-7020	-0-	6113	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			31,997			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 3 RRCID -> 203092 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14862 - 16720														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		9682 X	9682	-0-	-0-	-0-	9682	3		N	-0-			-0-
02		7553 X	7553	-0-	-0-	-0-	7553	3		N	-0-			-0-
03		5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	3		N	-0-			-0-
04		3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3		N	-0-			-0-
05		9213 X	9213	-0-	-0-	-0-	9213	3		N	-0-			-0-
06		8482 X	8482	-0-	-0-	-0-	8482	3		N	-0-			-0-
07		8277 X	8277	-0-	-0-	-0-	8277	3		N	-0-			-0-
08		5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	5607	3		N	-0-			-0-
09		8699 X	8699	-0-	-0-	-0-	8698	3	1 9	N	1	1		-0-
10		7784 X	7784	-0-	-0-	-0-	7784	3		N	-0-			-0-
11		6342 X	6342	-0-	-0-	-0-	6342	3		N	-0-			-0-
*12		9010 X	9010	-0-	-0-	-0-	9010	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			88,897			TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 16 RRCID -> 203328 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13000 - 13132														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 13 RRCID -> 203874 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12910 - 13134														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		324 X	324	-0-	-0-	-0-	324	3		Y	-0-			-0-
02		308 N	292	-0-	-16	-0-	292	3		Y	-0-			-0-
03		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		Y	-0-			-0-
04		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		Y	-0-			-0-
05		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		Y	-0-			-0-
06		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		Y	-0-			-0-
07		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		Y	-0-			-0-
08		341 X	278	-0-	-63	-0-	278	3		Y	-0-			-0-
09		330 X	220	-0-	-110	-0-	220	3		Y	-0-			-0-
10		341 X	255	-0-	-86	-0-	255	3		Y	-0-			-0-
11		300 X	254	-0-	-46	-0-	254	3		Y	-0-			-0-
12		310 X	266	-0-	-44	-0-	266	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,484			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DYNEGY "C" WELL #: 1 RRCID -> 203896 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 16875 PERF.15016 - 16868														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	3		N	-0-			-0-
02		3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	3		N	-0-			-0-
03		4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	3		N	-0-			-0-
04		4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	3		N	-0-			-0-
05		1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3		N	-0-			-0-
06		438 X	438	-0-	-0-	-0-	438	3		N	-0-			-0-
07		753 X	753	-0-	-0-	-0-	753	3		N	-0-			-0-
08		8086 X	8086	-0-	-0-	-0-	8086	3		N	-0-			-0-
09		5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	3		N	-0-			-0-
10		4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	3		N	-0-			-0-
11		336 X	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-			-0-
*12		2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			41,059			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
BURGHER "A" WELL #: 18 RRCID -> 203988 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13686 PERF.13300 - 13310															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

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

KNOWLES "A" WELL #: 2 RRCID -> 204541 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15062 - 16774															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	3			N	-0-			-0-
02		3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	3			N	-0-			-0-
03		2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3			N	-0-			-0-
04		3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	3			N	-0-			-0-
05		3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	3			N	-0-			-0-
06		2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	3			N	-0-			-0-
07		2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-			-0-
08		4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	3			N	-0-			-0-
09		3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	3			N	-0-			-0-
10		3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	3			N	-0-			-0-
11		2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3			N	-0-			-0-
*12		3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			39,516			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BURGHER "A" WELL #: 17 RRCID -> 204551 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13046 - 13476															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			Y	-0-			-0-
02		1484 N	1074	-0-	-410	-0-	1074	3			Y	-0-			-0-
03		1767 N	1726	-0-	-41	-0-	1726	3			Y	-0-			-0-
04		1650 N	1618	-0-	-32	-0-	1618	3			Y	-0-			-0-
05		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			Y	-0-			-0-
06		1680 N	1567	-0-	-113	-0-	1567	3			Y	-0-			-0-
07		1674 N	1656	-0-	-18	-0-	1656	3			Y	-0-			-0-
08		1643 N	1543	-0-	-100	-0-	1543	3			Y	-0-			-0-
09		1560 N	1448	-0-	-112	-0-	1448	3			Y	-0-			-0-
10		1643 N	1579	-0-	-64	-0-	1579	3			Y	-0-			-0-
11		1500 N	1492	-0-	-8	-0-	1492	3			Y	-0-			-0-
*12		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,569			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
EVANS "A" WELL #: 13 RRCID -> 204926 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13292 - 13297														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3		Y	-0-			-0-
02		2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3		Y	-0-			-0-
03		2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3		Y	-0-			-0-
04		2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3		Y	-0-			-0-
05		2666 N	2500	-0-	-166	-0-	2500	3		Y	-0-			-0-
06		2850 N	2828	-0-	-22	-0-	2828	3		Y	-0-			-0-
07		2821 N	2252	-0-	-569	-0-	2252	3		Y	-0-			-0-
08		2945 X	2334	-0-	-611	-0-	2334	3		Y	-0-			-0-
09		2820 X	2751	-0-	-69	-0-	2751	3		Y	-0-			-0-
10		2914 X	2631	-0-	-283	-0-	2631	3		Y	-0-			-0-
11		2820 X	2727	-0-	-93	-0-	2727	3		Y	-0-			-0-
12		2852 X	2416	-0-	-436	-0-	2416	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		31,306				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REED "C" WELL #: 2 RRCID -> 205075 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 16888 PERF.13268 - 16744														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3		N	-0-			-0-
02		728 N	613	-0-	-115	-0-	613	3		N	-0-			-0-
03		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3		N	-0-			-0-
04		600 N	541	-0-	-59	-0-	541	3		N	-0-			-0-
05		682 N	602	-0-	-80	-0-	602	3		N	-0-			-0-
06		570 N	498	-0-	-72	-0-	498	3		N	-0-			-0-
07		558 N	454	-0-	-104	-0-	454	3		N	-0-			-0-
08		589 N	404	-0-	-185	-0-	404	3		N	-0-			-0-
09		510 N	367	-0-	-143	-0-	367	3		N	-0-			-0-
10		465 N	340	-0-	-125	-0-	340	3		N	-0-			-0-
11		390 N	311	-0-	-79	-0-	311	3		N	-0-			-0-
12		372 N	308	-0-	-64	-0-	308	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,666				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 20 RRCID -> 205145 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13276 PERF.12990 - 13000														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4650 X	4478	-0-	-172	-0-	4478	3		Y	-0-			-0-
02		4200 X	3831	-0-	-369	-0-	3831	3		Y	-0-			-0-
03		4588 X	4575	-0-	-13	-0-	4575	3		Y	-0-			-0-
04		4440 X	4345	-0-	-95	-0-	4345	3		Y	-0-			-0-
05		4588 X	4423	-0-	-165	-0-	4423	3		Y	-0-			-0-
06		4440 X	4298	-0-	-142	-0-	4298	3		Y	-0-			-0-
07		4588 X	4341	-0-	-247	-0-	4341	3		Y	-0-			-0-
08		4495 X	4203	-0-	-292	-0-	4203	3		Y	-0-			-0-
09		4350 X	4282	-0-	-68	-0-	4282	3		Y	-0-			-0-
10		4433 X	4390	-0-	-43	-0-	4390	3		Y	-0-			-0-
11		4290 X	4205	-0-	-85	-0-	4205	3		Y	-0-			-0-
12		4433 X	4298	-0-	-135	-0-	4298	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		51,669				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 18 RRCID -> 205148 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13340 - 13350															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	-0-	3280	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		3052 X	2729	-0-	-323	-0-	-0-	2729	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		3450 X	2327	-0-	-1123	-0-	-0-	2327	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		3565 X	3186	-0-	-379	-0-	-0-	3186	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		3180 X	2193	-0-	-987	-0-	-0-	2193	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		3007 X	2362	-0-	-645	-0-	-0-	2362	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08		2387 X	2365	-0-	-22	-0-	-0-	2365	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09		2310 X	1829	-0-	-481	-0-	-0-	1829	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		2387 X	1232	-0-	-1155	-0-	-0-	1232	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	-0-	3262	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*12		3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	-0-	3585	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			28,350			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

EVANS "A" WELL #: 11 RRCID -> 205153 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13234 - 13244															
01		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	-0-	1474	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	-0-	1403	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	-0-	1434	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		1380 N	1286	-0-	-94	-0-	-0-	1286	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		1426 N	1327	-0-	-99	-0-	-0-	1327	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		1380 N	1170	-0-	-210	-0-	-0-	1170	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		1333 N	1054	-0-	-279	-0-	-0-	1054	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08		1240 N	1161	-0-	-79	-0-	-0-	1161	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09		1170 N	1148	-0-	-22	-0-	-0-	1148	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	-0-	1203	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	-0-	1201	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		1178 N	1158	-0-	-20	-0-	-0-	1158	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			15,019			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 21 RRCID -> 205539 COMPL. DATE 01/18/2017 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12515 - 12955															
01		4774 X	4381	-0-	-393	-0-	-0-	4381	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		4256 X	2539	-0-	-1717	-0-	-0-	2539	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		4433 X	2860	-0-	-1573	-0-	-0-	2860	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		4290 X	1220	-0-	-3070	-0-	-0-	1220	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		4371 X	440	-0-	-3931	-0-	-0-	440	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	-0-	4762	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	-0-	4999	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08		T. A.	4617	-0-	4617	-0-	-0-	4617	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09		T. A.	4341	-0-	4341	-0-	-0-	4341	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		T. A.	4430	-0-	4430	-0-	-0-	4430	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		17453 X	4065	-0-	-13388	-0-	-0-	4065	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*12		4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	-0-	4171	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			42,825			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 19 RRCID -> 205542 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13182 - 13310															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3720 X	3523	-0-	-197	-0-	3523	3			Y	-0-			-0-
02		3332 X	3090	-0-	-242	-0-	3090	3			Y	-0-			-0-
03		3534 X	3483	-0-	-51	-0-	3483	3			Y	-0-			-0-
04		3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	3			Y	-0-			-0-
05		3534 X	3439	-0-	-95	-0-	3439	3			Y	-0-			-0-
06		3420 X	3261	-0-	-159	-0-	3261	3			Y	-0-			-0-
07		3534 X	3433	-0-	-101	-0-	3433	3			Y	-0-			-0-
08		3441 X	3407	-0-	-34	-0-	3407	3			Y	-0-			-0-
09		3330 X	3086	-0-	-244	-0-	3086	3			Y	-0-			-0-
10		3441 X	3340	-0-	-101	-0-	3340	3			Y	-0-			-0-
11		3330 X	3218	-0-	-112	-0-	3218	3			Y	-0-			-0-
12		3441 X	3330	-0-	-111	-0-	3330	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		40,032				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 22 RRCID -> 206501 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12906 - 13040															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

BURGHER "G" WELL #: 10 RRCID -> 206675 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13096 - 13162															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3		Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		154 N	154	-0-	-0-	-0-		154	3		Y	-0-			-0-
09		462 N	462	-0-	-0-	-0-		462	3		Y	-0-			-0-
10		610 N	610	-0-	-0-	-0-		610	3		Y	-0-			-0-
11		30 N	20	-0-	-10	-0-		20	3		Y	-0-			-0-
12		31 N	19	-0-	-12	-0-		19	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,268				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 16 RRCID -> 207137 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13400 - 13410														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		4526 X	4434	-0-	-92	-0-	4434	3		Y	-0-			-0-
02		4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	3		Y	-0-			-0-
03		4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	3		Y	-0-			-0-
04		4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	3		Y	-0-			-0-
05		4526 X	4387	-0-	-139	-0-	4387	3		Y	-0-			-0-
06		4530 X	4277	-0-	-253	-0-	4277	3		Y	-0-			-0-
07		4681 X	4400	-0-	-281	-0-	4400	3		Y	-0-			-0-
08		4433 X	4314	-0-	-119	-0-	4314	3		Y	-0-			-0-
09		4290 X	4241	-0-	-49	-0-	4241	3		Y	-0-			-0-
10		4433 X	4412	-0-	-21	-0-	4412	3		Y	-0-			-0-
11		4290 X	4175	-0-	-115	-0-	4175	3		Y	-0-			-0-
12		4402 X	4176	-0-	-226	-0-	4176	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		51,933				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 207176 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13034 - 13282														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3		Y	-0-			-0-
02		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3		Y	-0-			-0-
03		1147 N	1059	-0-	-88	-0-	1059	3		Y	-0-			-0-
04		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3		Y	-0-			-0-
05		1147 N	1071	-0-	-76	-0-	1071	3		Y	-0-			-0-
06		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3		Y	-0-			-0-
07		1054 N	1024	-0-	-30	-0-	1024	3		Y	-0-			-0-
08		1085 N	1022	-0-	-63	-0-	1022	3		Y	-0-			-0-
09		1050 N	961	-0-	-89	-0-	961	3		Y	-0-			-0-
10		1023 N	944	-0-	-79	-0-	944	3		Y	-0-			-0-
11		990 N	980	-0-	-10	-0-	980	3		Y	-0-			-0-
*12		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,216				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 4 RRCID -> 207177 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 16965 PERF.14930 - 16892														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	3		Y	-0-			-0-
02		2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3		Y	-0-			-0-
03		3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	3		Y	-0-			-0-
04		3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	3		Y	-0-			-0-
05		3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	3		Y	-0-			-0-
06		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	3		Y	-0-			-0-
07		3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	3		Y	-0-			-0-
08		3472 X	3307	-0-	-165	-0-	3307	3		Y	-0-			-0-
09		3360 X	3221	-0-	-139	-0-	3221	3		Y	-0-			-0-
10		3472 X	3252	-0-	-220	-0-	3252	3		Y	-0-			-0-
11		3240 X	3153	-0-	-87	-0-	3153	3		Y	-0-			-0-
12		3348 X	3156	-0-	-192	-0-	3156	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		38,809				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE										
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445										
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 20 RRCID -> 207278 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 13510 PERF.13290 - 13376										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	-0-	4680 3	Y	-0-
02		2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	-0-	2006 3	Y	-0-
03		3534 X	3530	-0-	-4	-0-	-0-	3530 3	Y	-0-
04		3420 X	3340	-0-	-80	-0-	-0-	3340 3	Y	-0-
05		3534 X	2065	-0-	-1469	-0-	-0-	2065 3	Y	-0-
06		3420 X	2083	-0-	-1337	-0-	-0-	2083 3	Y	-0-
07		3534 X	2592	-0-	-942	-0-	-0-	2592 3	Y	-0-
08		2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	-0-	2506 3	Y	-0-
09		2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	-0-	2253 3	Y	-0-
10		2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	-0-	2834 3	Y	-0-
11		2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	-0-	2458 3	Y	-0-
*12		1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	-0-	1000 3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			31,347			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

BURGHER "G" WELL #: 19 RRCID -> 207279 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12918 - 13080										
01		620 N	608	-0-	-12	-0-	-0-	608 3	Y	-0-
02		416 N	416	-0-	-0-	-0-	-0-	416 3	Y	-0-
03		604 N	604	-0-	-0-	-0-	-0-	604 3	Y	-0-
04		627 N	627	-0-	-0-	-0-	-0-	627 3	Y	-0-
05		749 N	749	-0-	-0-	-0-	-0-	749 3	Y	-0-
06		570 N	293	-0-	-277	-0-	-0-	293 3	Y	-0-
07		651 N	283	-0-	-368	-0-	-0-	283 3	Y	-0-
08		667 N	667	-0-	-0-	-0-	-0-	667 3	Y	-0-
09		607 N	607	-0-	-0-	-0-	-0-	607 3	Y	-0-
10		603 N	603	-0-	-0-	-0-	-0-	603 3	Y	-0-
11		612 N	612	-0-	-0-	-0-	-0-	612 3	Y	-0-
*12		519 N	519	-0-	-0-	-0-	-0-	519 3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			6,588			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

BURGHER "E" WELL #: 10 RRCID -> 207281 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13170 - 13254										
01		6944 X	6838	-0-	-106	-0-	-0-	6838 3	Y	-0-
02		6048 X	4936	-0-	-1112	-0-	-0-	4936 3	Y	-0-
03		7061 X	7061	-0-	-0-	-0-	-0-	7061 3	Y	-0-
04		6632 X	6632	-0-	-0-	-0-	-0-	6632 3	Y	-0-
05		6851 X	6657	-0-	-194	-0-	-0-	6657 3	Y	-0-
06		6840 X	6423	-0-	-417	-0-	-0-	6423 3	Y	-0-
07		7068 X	6594	-0-	-474	-0-	-0-	6594 3	Y	-0-
08		6665 X	6125	-0-	-540	-0-	-0-	6125 3	Y	-0-
09		6450 X	5859	-0-	-591	-0-	-0-	5859 3	Y	-0-
10		6665 X	5876	-0-	-789	-0-	-0-	5876 3	Y	-0-
11		6420 X	5591	-0-	-829	-0-	-0-	5591 3	Y	-0-
12		6603 X	6237	-0-	-366	-0-	-0-	6237 3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			74,829			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		25978 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445							
EVANS "A"		WELL #:		12	RRCID ->	207283	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	13570	PERF.13228 - 13386
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3761 3	Y	-0-		-0-
02		3556 X	3480	-0-	-76	-0-	3480 3	Y	-0-		-0-
03		3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3989 3	Y	-0-		-0-
04		3810 X	3740	-0-	-70	-0-	3740 3	Y	-0-		-0-
05		3844 X	3743	-0-	-101	-0-	3743 3	Y	-0-		-0-
06		3870 X	3588	-0-	-282	-0-	3588 3	Y	-0-		-0-
07		3999 X	2946	-0-	-1053	-0-	2946 3	Y	-0-		-0-
08		3596 X	2841	-0-	-755	-0-	2841 3	Y	-0-		-0-
09		3480 X	2263	-0-	-1217	-0-	2263 3	Y	-0-		-0-
10		3596 X	2558	-0-	-1038	-0-	2558 3	Y	-0-		-0-
11		3480 X	2212	-0-	-1268	-0-	2212 3	Y	-0-		-0-
12		2945 X	2069	-0-	-876	-0-	2069 3	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 37,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD "C"		WELL #:		3	RRCID ->	208055	COMPL. DATE	03/17/2004	TOTAL DEPTH	16408	PERF.14729 - 16346
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 3	N	-0-		-0-
02		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 3	N	-0-		-0-
03		496 N	437	-0-	-59	-0-	437 3	N	-0-		-0-
04		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3	N	-0-		-0-
05		906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 3	N	-0-		-0-
06		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 3	N	-0-		-0-
07		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 3	N	-0-		-0-
08		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 3	N	-0-		-0-
09		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 3	N	-0-		-0-
10		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 3	N	-0-		-0-
11		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 3	N	-0-		-0-
*12		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 8,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "A"		WELL #:		16	RRCID ->	208090	COMPL. DATE	07/21/2004	TOTAL DEPTH	13680	PERF.13200 - 13369
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4154 X	3521	-0-	-633	-0-	3521 3	Y	-0-		-0-
02		2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850 3	Y	-0-		-0-
03		3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3867 3	Y	-0-		-0-
04		2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	2625 3	Y	-0-		-0-
05		2387 X	590	-0-	-1797	-0-	590 3	Y	-0-		-0-
06		2310 X	77	-0-	-2233	-0-	77 3	Y	-0-		-0-
07		2387 X	1151	-0-	-1236	-0-	1151 3	Y	-0-		-0-
08		2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	2626 3	Y	-0-		-0-
09		5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	5352 3	Y	-0-		-0-
10		4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	4712 3	Y	-0-		-0-
11		3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3976 3	Y	-0-		-0-
*12		3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3985 3	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 35,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
APC ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 210433 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13163 - 13666														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		6510 X	6379	-0-	-131	-0-	6379	3		N	-0-			-0-
02		5880 X	5390	-0-	-490	-0-	5390	3		N	-0-			-0-
03		6510 X	6449	-0-	-61	-0-	6449	3		N	-0-			-0-
04		6300 X	6186	-0-	-114	-0-	6186	3		N	-0-			-0-
05		6510 X	6290	-0-	-220	-0-	6290	3		N	-0-			-0-
06		6240 X	5869	-0-	-371	-0-	5869	3		N	-0-			-0-
07		6448 X	5324	-0-	-1124	-0-	5324	3		N	-0-			-0-
08		6448 X	5869	-0-	-579	-0-	5869	3		N	-0-			-0-
09		6180 X	5474	-0-	-706	-0-	5474	3		N	-0-			-0-
10		6293 X	6210	-0-	-83	-0-	6210	3		N	-0-			-0-
11		5880 X	5073	-0-	-807	-0-	5073	3		N	-0-			-0-
12		5859 X	1426	-0-	-4433	-0-	1426	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			65,939			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

APC CLARIDGE "A" WELL #: 9 RRCID -> 211853 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13200 - 13326														
01		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		Y	-0-			13
02		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		Y	-0-			13
03		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		Y	-0-			13
04		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3		Y	-0-			13
05		155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3		Y	-0-			13
06		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3		Y	-0-			13
07		341 N	230	-0-	-111	-0-	230	3		Y	-0-			13
08		155 N	116	-0-	-39	-0-	116	3		Y	-0-			13
09		300 N	56	-0-	-244	-0-	56	3		Y	-0-			13
10		217 N	62	-0-	-155	-0-	62	3		Y	-0-			13
11		120 N	82	-0-	-38	-0-	82	3		Y	-0-			13
*12		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		Y	-0-			13
TOTAL GAS PROD:			2,308			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 15 RRCID -> 212709 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12820 - 12958														
01		1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3		Y	-0-			-0-
02		1361 X	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3		Y	-0-			-0-
03		1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3		Y	-0-			-0-
04		1440 X	1334	-0-	-106	-0-	1334	3		Y	-0-			-0-
05		1519 X	1405	-0-	-114	-0-	1405	3		Y	-0-			-0-
06		1470 X	1166	-0-	-304	-0-	1166	3		Y	-0-			-0-
07		1519 X	600	-0-	-919	-0-	600	3		Y	-0-			-0-
08		1333 N	1173	-0-	-160	-0-	1173	3		Y	-0-			-0-
09		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3		Y	-0-			-0-
10		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3		Y	-0-			-0-
11		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3		Y	-0-			-0-
12		1333 N	1286	-0-	-47	-0-	1286	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,056			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP																	
APC CLARIDGE "A"																	
WELL #: 8										RRCID -> 212711		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 13573		PERF.13194 - 13391	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-		2038 3		Y	-0-			-0-			
02		2184 X	1895	-0-	-289	-0-		1895 3		Y	-0-			-0-			
03		2897 X	2897	-0-	-0-	-0-		2897 3		Y	-0-			-0-			
04		2550 X	2401	-0-	-149	-0-		2401 3		Y	-0-			-0-			
05		2635 X	2338	-0-	-297	-0-		2338 3		Y	-0-			-0-			
06		2790 X	2194	-0-	-596	-0-		2194 3		Y	-0-			-0-			
07		2883 X	2327	-0-	-556	-0-		2327 3		Y	-0-			-0-			
08		2325 N	2300	-0-	-25	-0-		2300 3		Y	-0-			-0-			
09		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-		2312 3		Y	-0-			-0-			
10		2325 N	2048	-0-	-277	-0-		2048 3		Y	-0-			-0-			
11		2220 N	1595	-0-	-625	-0-		1595 3		Y	-0-			-0-			
12		2387 N	1585	-0-	-802	-0-		1585 3		Y	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:			25,930			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

PICKENS "A"										TOTAL DEPTH 17267		PERF.15346 - 17040			
WELL #: 1										RRCID -> 212912		COMPL. DATE 04/02/2004			
01		7719 X	7622	-0-	-97	-0-		7622 3		N	-0-			-0-	
02		7025 X	7025	-0-	-0-	-0-		7025 3		N	-0-			-0-	
03		8118 X	8118	-0-	-0-	-0-		8118 3		N	-0-			-0-	
04		7539 X	7539	-0-	-0-	-0-		7539 3		N	-0-			-0-	
05		7781 X	7718	-0-	-63	-0-		7718 3		N	-0-			-0-	
06		7650 X	7373	-0-	-277	-0-		7373 3		N	-0-			-0-	
07		7905 X	7554	-0-	-351	-0-		7554 3		N	-0-			-0-	
08		7905 X	7479	-0-	-426	-0-		7479 3		N	-0-			-0-	
09		7530 X	7152	-0-	-378	-0-		7152 3		N	-0-			-0-	
10		7719 X	6431	-0-	-1288	-0-		6431 3		N	-0-			-0-	
11		7380 X	6989	-0-	-391	-0-		6989 3		N	-0-			-0-	
12		7564 X	7138	-0-	-426	-0-		7138 3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			88,138			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WILLIFORD "A"										TOTAL DEPTH 13218		PERF.13509 - 14931			
WELL #: 6H										RRCID -> 213582		COMPL. DATE 11/13/2004			
01		7719 X	6905	-0-	-814	-0-		6905 3		Y	-0-			-0-	
02		6888 X	6074	-0-	-814	-0-		6074 3		Y	-0-			-0-	
03		7316 X	7016	-0-	-300	-0-		7016 3		Y	-0-			-0-	
04		6840 X	6733	-0-	-107	-0-		6733 3		Y	-0-			-0-	
05		7068 X	6650	-0-	-418	-0-		6650 3		Y	-0-			-0-	
06		6780 X	6429	-0-	-351	-0-		6429 3		Y	-0-			-0-	
07		7006 X	6423	-0-	-583	-0-		6423 3		Y	-0-			-0-	
08		6820 X	6198	-0-	-622	-0-		6198 3		Y	-0-			-0-	
09		6600 X	6468	-0-	-132	-0-		6468 3		Y	-0-			-0-	
10		6665 X	6578	-0-	-87	-0-		6578 3		Y	-0-			-0-	
11		6420 X	6327	-0-	-93	-0-		6327 3		Y	-0-			-0-	
12		6696 X	6498	-0-	-198	-0-		6498 3		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			78,299			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
BURGHER "D" WELL #: 25 RRCID -> 213643 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13144 - 13570														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3		Y	-0-			-0-
02		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3		Y	-0-			-0-
03		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3		Y	-0-			-0-
04		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3		Y	-0-			-0-
05		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3		Y	-0-			-0-
06		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3		Y	-0-			-0-
07		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3		Y	-0-			-0-
08		1860 N	1797	-0-	-63	-0-	1797	3		Y	-0-			-0-
09		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3		Y	-0-			-0-
10		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3		Y	-0-			-0-
11		1740 N	1650	-0-	-90	-0-	1650	3		Y	-0-			-0-
12		1767 N	1487	-0-	-280	-0-	1487	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			20,550			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

APC CLARIDGE "A" WELL #: 10 RRCID -> 215778 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13556 PERF.12830 - 13307														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3		Y	-0-			-0-
02		616 N	558	-0-	-58	-0-	558	3		Y	-0-			-0-
03		682 N	632	-0-	-50	-0-	632	3		Y	-0-			-0-
04		660 N	576	-0-	-84	-0-	576	3		Y	-0-			-0-
05		620 N	594	-0-	-26	-0-	594	3		Y	-0-			-0-
06		600 N	563	-0-	-37	-0-	563	3		Y	-0-			-0-
07		589 N	566	-0-	-23	-0-	566	3		Y	-0-			-0-
08		589 N	554	-0-	-35	-0-	554	3		Y	-0-			-0-
09		570 N	539	-0-	-31	-0-	539	3		Y	-0-			-0-
10		558 N	543	-0-	-15	-0-	543	3		Y	-0-			-0-
11		540 N	522	-0-	-18	-0-	522	3		Y	-0-			-0-
12		558 N	516	-0-	-42	-0-	516	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,835			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

J & L PARKER "E" WELL #: 6 RRCID -> 215782 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12792 - 12938														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		2480 X	7	-0-	-2473	-0-	7	3		Y	-0-			-0-
02		2828 X	9	-0-	-2819	-0-	9	3		Y	-0-			-0-
03		3038 X	251	-0-	-2787	-0-	251	3		Y	-0-			-0-
04		2940 X	577	-0-	-2363	-0-	577	3		Y	-0-			-0-
05		567 X	567	-0-	-0-	-0-	567	3		Y	-0-			-0-
06		760 X	760	-0-	-0-	-0-	760	3		Y	-0-			-0-
07		825 X	825	-0-	-0-	-0-	825	3		Y	-0-			-0-
08		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3		Y	-0-			-0-
09		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3		Y	-0-			-0-
10		651 N	639	-0-	-12	-0-	639	3		Y	-0-			-0-
11		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3		Y	-0-			-0-
*12		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,486			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE											
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445											
PHILLIP IVY "A" WELL #: 21 RRCID -> 216083 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13242 - 13900											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-		1763	3	Y	-0-
02		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-		1501	3	Y	-0-
03		1643 N	1115	-0-	-528	-0-		1115	3	Y	-0-
04		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-		1727	3	Y	-0-
05		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-		1796	3	Y	-0-
06		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-		1694	3	Y	-0-
07		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-		1834	3	Y	-0-
08		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-		1805	3	Y	-0-
09		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-		1752	3	Y	-0-
10		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-		1778	3	Y	-0-
11		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-		1705	3	Y	-0-
*12		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-		1546	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			20,016			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BURGHER "C" WELL #: 24 RRCID -> 217856 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13040 - 13288											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		5611 X	5334	-0-	-277	-0-		5334	3	N	-0-
02		5068 X	4579	-0-	-489	-0-		4579	3	N	-0-
03		5611 X	5589	-0-	-22	-0-		5589	3	N	-0-
04		5280 X	5249	-0-	-31	-0-		5249	3	N	-0-
05		5394 X	5326	-0-	-68	-0-		5326	3	N	-0-
06		5400 X	5162	-0-	-238	-0-		5162	3	N	-0-
07		5580 X	5293	-0-	-287	-0-		5293	3	N	-0-
08		5580 X	4892	-0-	-688	-0-		4892	3	N	-0-
09		5250 X	4272	-0-	-978	-0-		4272	3	N	-0-
10		5332 X	4569	-0-	-763	-0-		4569	3	N	-0-
11		5160 X	4232	-0-	-928	-0-		4232	3	N	-0-
12		5301 X	4520	-0-	-781	-0-		4520	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			59,017			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

STOREY "A" WELL #: 1 RRCID -> 218150 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 16235 PERF.14864 - 15808											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		7564 X	7432	-0-	-132	-0-		7432	3	N	-0-
02		6832 X	6014	-0-	-818	-0-		6014	3	N	-0-
03		7471 X	6122	-0-	-1349	-0-		6122	3	N	-0-
04		7200 X	6624	-0-	-576	-0-		6624	3	N	-0-
05		7544 X	7544	-0-	-0-	-0-		7544	3	N	-0-
06		7245 X	7245	-0-	-0-	-0-		7245	3	N	-0-
07		7244 X	7244	-0-	-0-	-0-		7244	3	N	-0-
08		7533 X	7412	-0-	-121	-0-		7412	3	N	-0-
09		7290 X	7153	-0-	-137	-0-		7153	3	N	-0-
10		7533 X	7376	-0-	-157	-0-		7376	3	N	-0-
11		7260 X	7043	-0-	-217	-0-		7043	3	N	-0-
12		7409 X	7121	-0-	-288	-0-		7121	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			84,330			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
WILLIFORD "A" WELL #: 8 H RRCID -> 218271 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13506 - 14804														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		7657 X	6914	-0-	-743	-0-	6914	3		N	-0-			-0-
02		6916 X	5672	-0-	-1244	-0-	5672	3		N	-0-			-0-
03		7657 X	5031	-0-	-2626	-0-	5031	3		N	-0-			-0-
04		7080 X	6384	-0-	-696	-0-	6384	3		N	-0-			-0-
05		7285 X	5740	-0-	-1545	-0-	5740	3		N	-0-			-0-
06		6690 X	5503	-0-	-1187	-0-	5503	3		N	-0-			-0-
07		6603 X	6030	-0-	-573	-0-	6030	3		N	-0-			-0-
08		7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	3		N	-0-			-0-
09		6840 X	6840	-0-	-0-	-0-	6840	3		N	-0-			-0-
10		6589 X	6589	-0-	-0-	-0-	6589	3		N	-0-			-0-
11		7050 X	6362	-0-	-688	-0-	6362	3		N	-0-			-0-
12		7285 X	5806	-0-	-1479	-0-	5806	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			74,150			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WILLIFORD "A" WELL #: 7 H RRCID -> 218273 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13326 - 14060														
01		8324 X	8324	-0-	-0-	-0-	8324	3		N	-0-			-0-
02		7300 X	7300	-0-	-0-	-0-	7300	3		N	-0-			-0-
03		8494 X	8319	-0-	-175	-0-	8319	3		N	-0-			-0-
04		8220 X	7420	-0-	-800	-0-	7420	3		N	-0-			-0-
05		8494 X	8145	-0-	-349	-0-	8145	3		N	-0-			-0-
06		8070 X	7608	-0-	-462	-0-	7608	3		N	-0-			-0-
07		8308 X	5815	-0-	-2493	-0-	5815	3		N	-0-			-0-
08		8308 X	7687	-0-	-621	-0-	7687	3		N	-0-			-0-
09		7890 X	7389	-0-	-501	-0-	7389	3		N	-0-			-0-
10		8153 X	7544	-0-	-609	-0-	7544	3		N	-0-			-0-
11		7620 X	6932	-0-	-688	-0-	6932	3		N	-0-			-0-
12		7688 X	7400	-0-	-288	-0-	7400	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			89,883			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HEGWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 222542 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 16960 PERF.15214 - 15598														
01		4619 X	4289	-0-	-330	-0-	4289	3		N	-0-			-0-
02		4060 X	3630	-0-	-430	-0-	3630	3		N	-0-			-0-
03		4309 X	4145	-0-	-164	-0-	4145	3		N	-0-			-0-
04		4170 X	4118	-0-	-52	-0-	4118	3		N	-0-			-0-
05		4278 X	4124	-0-	-154	-0-	4124	3		N	-0-			-0-
06		4140 X	3944	-0-	-196	-0-	3944	3		N	-0-			-0-
07		4247 X	4099	-0-	-148	-0-	4099	3		N	-0-			-0-
08		4247 X	4015	-0-	-232	-0-	4015	3		N	-0-			-0-
09		4110 X	3805	-0-	-305	-0-	3805	3		N	-0-			-0-
10		4123 X	4029	-0-	-94	-0-	4029	3		N	-0-			-0-
11		3960 X	3903	-0-	-57	-0-	3903	3		N	-0-			-0-
12		4092 X	4079	-0-	-13	-0-	4079	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			48,180			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
JONES, ABE "A" WELL #: 1 RRCID -> 222978 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 16623 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		
01		12064 X	12064	-0-	-0-	-0-	12064 3			N	-0-	-0-
02		9557 X	9557	-0-	-0-	-0-	9557 3			N	-0-	-0-
03		12116 X	12116	-0-	-0-	-0-	12115 3	1 9		N	1	1
04		11433 X	11433	-0-	-0-	-0-	11433 3			N	-0-	-0-
05		11690 X	11690	-0-	-0-	-0-	11689 3	1 9		N	1	1
06		11303 X	11303	-0-	-0-	-0-	11303 3			N	-0-	-0-
07		12109 X	12109	-0-	-0-	-0-	12108 3	1 9		N	1	1
08		12132 X	12132	-0-	-0-	-0-	12132 3			N	-0-	-0-
09		11903 X	11903	-0-	-0-	-0-	11902 3	1 9		N	1	1
10		12290 X	12290	-0-	-0-	-0-	12290 3			N	-0-	-0-
11		11909 X	11909	-0-	-0-	-0-	11908 3	1 9		N	1	1
*12		12201 X	12201	-0-	-0-	-0-	12201 3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			140,707			TOTAL CONDENSATE PROD:			5			

CUNNINGHAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 223251 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15600 - 16526												
01		9940 X	9940	-0-	-0-	-0-	9940 3			N	-0-	-0-
02		7420 X	7132	-0-	-288	-0-	7132 3			N	-0-	-0-
03		11062 X	11062	-0-	-0-	-0-	11061 3	1 9		N	1	1
04		10334 X	10334	-0-	-0-	-0-	10334 3			N	-0-	-0-
05		10394 X	10394	-0-	-0-	-0-	10393 3	1 9		N	1	1
06		8580 X	8527	-0-	-53	-0-	8527 3			N	-0-	-0-
07		9317 X	9317	-0-	-0-	-0-	9317 3			N	-0-	-0-
08		8866 X	8393	-0-	-473	-0-	8393 3			N	-0-	-0-
09		8580 X	8150	-0-	-430	-0-	8150 3			N	-0-	-0-
10		8866 X	8652	-0-	-214	-0-	8652 3			N	-0-	-0-
11		8991 X	8991	-0-	-0-	-0-	8990 3	1 9		N	1	1
*12		9406 X	9406	-0-	-0-	-0-	9406 3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			110,298			TOTAL CONDENSATE PROD:			3			

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 16 RRCID -> 223592 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13429 PERF.12926 - 13060												
01		3503 X	3329	-0-	-174	-0-	3329 3			Y	-0-	-0-
02		3332 X	2944	-0-	-388	-0-	2944 3			Y	-0-	-0-
03		3689 X	3497	-0-	-192	-0-	3497 3			Y	-0-	-0-
04		3570 X	3246	-0-	-324	-0-	3246 3			Y	-0-	-0-
05		3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3491 3			Y	-0-	-0-
06		3390 X	3087	-0-	-303	-0-	3087 3			Y	-0-	-0-
07		3503 X	3404	-0-	-99	-0-	3404 3			Y	-0-	-0-
08		3503 X	3296	-0-	-207	-0-	3296 3			Y	-0-	-0-
09		3390 X	2972	-0-	-418	-0-	2972 3			Y	-0-	-0-
10		3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3557 3			Y	-0-	-0-
11		3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390 3			Y	-0-	-0-
*12		3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441 3			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			39,654			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
HOLLOWAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 224222 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15850 - 17589														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		341 N	266	-0-	-75	-0-	266	3		N	-0-			-0-
02		308 N	209	-0-	-99	-0-	209	3		N	-0-			-0-
03		341 N	309	-0-	-32	-0-	309	3		N	-0-			-0-
04		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3		N	-0-			-0-
05		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3		N	-0-			-0-
06		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3		N	-0-			-0-
07		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3		N	-0-			-0-
08		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3		N	-0-			-0-
09		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3		N	-0-			-0-
10		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3		N	-0-			-0-
11		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3		N	-0-			-0-
*12		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,530		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

APC ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 228665 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13042 - 13342														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

REED "C" WELL #: 5 RRCID -> 231651 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 16782 PERF.14711 - 16713														
01	8680	X	8566	-0-	-114	-0-	8566	3		N	-0-			-0-
02	7840	X	7614	-0-	-226	-0-	7614	3		N	-0-			-0-
03	8680	X	8535	-0-	-145	-0-	8535	3		N	-0-			-0-
04	8400	X	8201	-0-	-199	-0-	8201	3		N	-0-			-0-
05	8649	X	8148	-0-	-501	-0-	8148	3		N	-0-			-0-
06	8280	X	7969	-0-	-311	-0-	7969	3		N	-0-			-0-
07	8525	X	8090	-0-	-435	-0-	8090	3		N	-0-			-0-
08	8525	X	8078	-0-	-447	-0-	8078	3		N	-0-			-0-
09	8190	X	7924	-0-	-266	-0-	7924	3		N	-0-			-0-
10	8246	X	8128	-0-	-118	-0-	8128	3		N	-0-			-0-
11	7980	X	7527	-0-	-453	-0-	7527	3		N	-0-			-0-
12	8184	X	5996	-0-	-2188	-0-	5996	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			94,776		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																	
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																	
CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 233454 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 16755 PERF.14885 - 15014																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HEGWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 233558 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15191 - 15580																	
01		4681 X	3490	-0-	-1191	-0-	3490	3			N	-0-					-0-
02		4228 X	2298	-0-	-1930	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
03		4681 X	1860	-0-	-2821	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
04		3390 X	2318	-0-	-1072	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
05		3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	3			N	-0-					-0-
06		3390 X	1919	-0-	-1471	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
07		2542 X	965	-0-	-1577	-0-	965	3			N	-0-					-0-
08		3906 X	2689	-0-	-1217	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
09		3780 X	639	-0-	-3141	-0-	639	3			N	-0-					-0-
10		3906 X	1170	-0-	-2736	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
11		2610 X	995	-0-	-1615	-0-	995	3			N	-0-					-0-
*12		3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			25,318			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

STOREY "A" WELL #: 2 RRCID -> 233561 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 16635 PERF.14616 - 16521																	
01		6417 X	4486	-0-	-1931	-0-	4486	3			N	-0-					-0-
02		5796 X	2982	-0-	-2814	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
03		6417 X	1764	-0-	-4653	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
04		6210 X	3750	-0-	-2460	-0-	3750	3			N	-0-					-0-
05		7428 X	7428	-0-	-0-	-0-	7428	3			N	-0-					-0-
06		7321 X	7321	-0-	-0-	-0-	7321	3			N	-0-					-0-
07		7198 X	7198	-0-	-0-	-0-	7198	3			N	-0-					-0-
08		6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	6613	3			N	-0-					-0-
09		6210 X	6039	-0-	-171	-0-	6039	3			N	-0-					-0-
10		6417 X	5987	-0-	-430	-0-	5987	3			N	-0-					-0-
11		6210 X	5578	-0-	-632	-0-	5578	3			N	-0-					-0-
12		6417 X	4557	-0-	-1860	-0-	4557	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			63,703			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 5 RRCID -> 233807 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.15016 - 15367												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01		93 X	41	-0-	-52	-0-	41	3		N	-0-	-0-
02		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-	-0-
03		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-	-0-
04		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3		N	-0-	-0-
05		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3		N	-0-	-0-
06		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3		N	-0-	-0-
07		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3		N	-0-	-0-
08		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3		N	-0-	-0-
09		1230 N	1185	-0-	-45	-0-	1185	3		N	-0-	-0-
10		1271 N	1000	-0-	-271	-0-	1000	3		N	-0-	-0-
11		1230 N	253	-0-	-977	-0-	253	3		N	-0-	-0-
*12		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			12,492			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

REED "C" WELL #: 3 RRCID -> 234312 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 16780 PERF.16040 - 16163												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01		3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	3		N	-0-	-0-
02		2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3		N	-0-	-0-
03		3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	3		N	-0-	-0-
04		3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	3		N	-0-	-0-
05		3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	3		N	-0-	-0-
06		3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	3		N	-0-	-0-
07		3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	3		N	-0-	-0-
08		3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	3		N	-0-	-0-
09		3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	3		N	-0-	-0-
10		3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	3		N	-0-	-0-
11		3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	3		N	-0-	-0-
*12		723 X	723	-0-	-0-	-0-	723	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			38,103			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

REED "C" WELL #: 4 RRCID -> 234557 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 15621 PERF.14890 - 15233												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01		2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3		N	-0-	-0-
02		2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3		N	-0-	-0-
03		2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3		N	-0-	-0-
04		2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3		N	-0-	-0-
05		2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3		N	-0-	-0-
06		2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3		N	-0-	-0-
07		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3		N	-0-	-0-
08		2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3		N	-0-	-0-
09		2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3		N	-0-	-0-
10		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3		N	-0-	-0-
11		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3		N	-0-	-0-
*12		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			27,642			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
CUNNINGHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 235609 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.14650 - 15186													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		8457 X	8457	-0-	-0-	-0-		8457 3		N	-0-		-0-
02		7532 X	4953	-0-	-2579	-0-		4953 3		N	-0-		-0-
03		8246 X	4246	-0-	-4000	-0-		4246 3		N	-0-		-0-
04		8190 X	5905	-0-	-2285	-0-		5905 3		N	-0-		-0-
05		8463 X	2059	-0-	-6404	-0-		2059 3		N	-0-		-0-
06		8190 X	6222	-0-	-1968	-0-		6222 3		N	-0-		-0-
07		8412 X	8412	-0-	-0-	-0-		8412 3		N	-0-		-0-
08		7386 X	7386	-0-	-0-	-0-		7386 3		N	-0-		-0-
09		7130 X	7130	-0-	-0-	-0-		7130 3		N	-0-		-0-
10		8401 X	7276	-0-	-1125	-0-		7276 3		N	-0-		-0-
11		8130 X	7247	-0-	-883	-0-		7247 3		N	-0-		-0-
12		8401 X	7183	-0-	-1218	-0-		7183 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			76,476			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

STOREY "A" WELL #: 4 RRCID -> 235991 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14816 - 15090													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		10531 X	10531	-0-	-0-	-0-		10531 3		N	-0-		-0-
02		10915 X	10915	-0-	-0-	-0-		10915 3		N	-0-		-0-
03		13602 X	13602	-0-	-0-	-0-		13601 3	1 9	N	1	1	-0-
04		10760 X	10760	-0-	-0-	-0-		10760 3		N	-0-		-0-
05		9799 X	9799	-0-	-0-	-0-		9798 3	1 9	N	1	1	-0-
06		8451 X	8451	-0-	-0-	-0-		8451 3		N	-0-		-0-
07		7643 X	7643	-0-	-0-	-0-		7643 3		N	-0-		-0-
08		8933 X	8933	-0-	-0-	-0-		8933 3		N	-0-		-0-
09		8609 X	8609	-0-	-0-	-0-		8608 3	1 9	N	1	1	-0-
10		9386 X	9386	-0-	-0-	-0-		9386 3		N	-0-		-0-
11		8886 X	8886	-0-	-0-	-0-		8885 3	1 9	N	1	1	-0-
*12		8676 X	8676	-0-	-0-	-0-		8676 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			116,191			TOTAL CONDENSATE PROD:			4				

JONES, ABE "A" WELL #: 2 RRCID -> 241233 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 15531 PERF.14766 - 14976													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		5518 X	5279	-0-	-239	-0-		5279 3		N	-0-		-0-
02		4956 X	4225	-0-	-731	-0-		4225 3		N	-0-		-0-
03		5487 X	5352	-0-	-135	-0-		5352 3		N	-0-		-0-
04		5130 X	5061	-0-	-69	-0-		5061 3		N	-0-		-0-
05		5270 X	5191	-0-	-79	-0-		5191 3		N	-0-		-0-
06		5190 X	4990	-0-	-200	-0-		4990 3		N	-0-		-0-
07		5363 X	5180	-0-	-183	-0-		5180 3		N	-0-		-0-
08		5363 X	5165	-0-	-198	-0-		5165 3		N	-0-		-0-
09		5070 X	4976	-0-	-94	-0-		4976 3		N	-0-		-0-
10		5177 X	5049	-0-	-128	-0-		5049 3		N	-0-		-0-
11		5010 X	4728	-0-	-282	-0-		4728 3		N	-0-		-0-
12		5177 X	5101	-0-	-76	-0-		5101 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			60,297			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
OLAJUWON "A" WELL #: 2 RRCID -> 243515 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14888 - 15360													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	4646 3		N	-0-			-0-
02		4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	4008 3		N	-0-			-0-
03		3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3592 3		N	-0-			-0-
04		4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4086 3		N	-0-			-0-
05		3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3785 3		N	-0-			-0-
06		4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	4244 3		N	-0-			-0-
07		4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	4121 3		N	-0-			-0-
08		3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3312 3		N	-0-			-0-
09		3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698 3		N	-0-			-0-
10		3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3800 3		N	-0-			-0-
11		3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3779 3		N	-0-			-0-
*12		4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	4114 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			47,185				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 244649 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15592 PERF.14011 - 14958													
01		806 N	18	-0-	-788	-0-	18 3		N	-0-			-0-
02		364 N	-0-	-0-	-364	-0-			N	-0-			-0-
03		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		N	-0-			-0-
06		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-			-0-
07		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-			-0-
08		186 N	22	-0-	-164	-0-	22 3		N	-0-			-0-
09		150 N	19	-0-	-131	-0-	19 3		N	-0-			-0-
10		62 N	20	-0-	-42	-0-	20 3		N	-0-			-0-
11		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-			-0-
*12		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			661				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DYNEGY "C" WELL #: 2 RRCID -> 245003 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 16990 PERF.15122 - 16808													
01		8277 X	7975	-0-	-302	-0-	7975 3		N	-0-			-0-
02		7476 X	6745	-0-	-731	-0-	6745 3		N	-0-			-0-
03		8895 X	8895	-0-	-0-	-0-	8895 3		N	-0-			-0-
04		8139 X	8139	-0-	-0-	-0-	8139 3		N	-0-			-0-
05		8277 X	8163	-0-	-114	-0-	8163 3		N	-0-			-0-
06		8010 X	7790	-0-	-220	-0-	7790 3		N	-0-			-0-
07		8277 X	7770	-0-	-507	-0-	7770 3		N	-0-			-0-
08		8277 X	7693	-0-	-584	-0-	7693 3		N	-0-			-0-
09		8010 X	7152	-0-	-858	-0-	7152 3		N	-0-			-0-
10		8153 X	7574	-0-	-579	-0-	7574 3		N	-0-			-0-
11		7800 X	7730	-0-	-70	-0-	7730 3		N	-0-			-0-
12		7781 X	7551	-0-	-230	-0-	7551 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			93,177				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
KNOWLES "A" WELL #: 5 RRCID -> 247414 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 16080 PERF.15248 - 15478														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7812 X	1881	-0-	-5931	-0-		1881 3		N	-0-			-0-
02		7056 X	1735	-0-	-5321	-0-		1735 3		N	-0-			-0-
03		7812 X	4008	-0-	-3804	-0-		4008 3		N	-0-			-0-
04		9349 X	9349	-0-	-0-	-0-		9349 3		N	-0-			-0-
05		8661 X	8661	-0-	-0-	-0-		8661 3		N	-0-			-0-
06		7726 X	7726	-0-	-0-	-0-		7726 3		N	-0-			-0-
07		7812 X	7222	-0-	-590	-0-		7222 3		N	-0-			-0-
08		7812 X	7192	-0-	-620	-0-		7192 3		N	-0-			-0-
09		7560 X	6830	-0-	-730	-0-		6830 3		N	-0-			-0-
10		7812 X	6763	-0-	-1049	-0-		6763 3		N	-0-			-0-
11		7560 X	6385	-0-	-1175	-0-		6385 3		N	-0-			-0-
12		7223 X	6092	-0-	-1131	-0-		6092 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			73,844				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

JONES SIMMONS "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248679 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.14358 - 14656														
01		4991 X	4407	-0-	-584	-0-		4407 3		N	-0-			-0-
02		4508 X	4009	-0-	-499	-0-		4009 3		N	-0-			-0-
03		4742 X	4742	-0-	-0-	-0-		4742 3		N	-0-			-0-
04		4734 X	4734	-0-	-0-	-0-		4734 3		N	-0-			-0-
05		4970 X	4970	-0-	-0-	-0-		4970 3		N	-0-			-0-
06		4698 X	4698	-0-	-0-	-0-		4698 3		N	-0-			-0-
07		4898 X	4894	-0-	-4	-0-		4894 3		N	-0-			-0-
08		4960 X	4831	-0-	-129	-0-		4831 3		N	-0-			-0-
09		5013 X	5013	-0-	-0-	-0-		5013 3		N	-0-			-0-
10		5163 X	5163	-0-	-0-	-0-		5163 3		N	-0-			-0-
11		4740 X	3864	-0-	-876	-0-		3864 3		N	-0-			-0-
12		4991 X	4469	-0-	-522	-0-		4469 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			55,794				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

STOREY "A" WELL #: 3 RRCID -> 251464 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 15173 PERF.14523 - 15050														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
BURGHER "D" WELL #: 26H RRCID -> 261252 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13400 - 15838												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		3813 X	1829	-0-	-1984	-0-	1829	3			Y	-0-
02		2996 X	163	-0-	-2833	-0-	163	3			Y	-0-
03		2728 X	1070	-0-	-1658	-0-	1070	3			Y	-0-
04		2640 X	2549	-0-	-91	-0-	2549	3			Y	-0-
05		2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			Y	-0-
06		2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			Y	-0-
07		2635 X	2546	-0-	-89	-0-	2546	3			Y	-0-
08		2666 N	2598	-0-	-68	-0-	2598	3			Y	-0-
09		2550 N	2505	-0-	-45	-0-	2505	3			Y	-0-
10		2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3			Y	-0-
11		2520 N	2435	-0-	-85	-0-	2435	3			Y	-0-
12		2604 N	2484	-0-	-120	-0-	2484	3			Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			25,936				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

XTO ENERGY INC. 945936												
HAGEN, SELMA GU WELL #: 1 RRCID -> 180070 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13013 - 13142												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-
02		1652 N	922	-0-	-730	-0-	922	2			N	-0-
03		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-
04		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-
05		1023 N	732	-0-	-291	-0-	732	2			N	-0-
06		1020 N	780	-0-	-240	-0-	780	2			N	-0-
07		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-
08		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-
09		780 N	592	-0-	-188	-0-	592	2			N	-0-
10		930 N	641	-0-	-289	-0-	641	2			N	-0-
11		1050 N	514	-0-	-536	-0-	514	2			N	-0-
12		620 N	554	-0-	-66	-0-	554	2			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			9,219				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BURGHER-NEAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181676 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13314 - 13502												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-
02		1372 N	1253	-0-	-119	-0-	1253	2			N	-0-
03		1519 N	1320	-0-	-199	-0-	1320	2			N	-0-
04		1440 N	1241	-0-	-199	-0-	1241	2			N	-0-
05		1395 N	1370	-0-	-25	-0-	1370	2			N	-0-
06		1290 N	1231	-0-	-59	-0-	1231	2			N	-0-
07		1271 N	1211	-0-	-60	-0-	1211	2			N	-0-
08		1364 N	1196	-0-	-168	-0-	1196	2			N	-0-
09		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-
10		1209 N	1155	-0-	-54	-0-	1155	2			N	-0-
11		1170 N	1087	-0-	-83	-0-	1087	2			N	-0-
12		1395 N	1111	-0-	-284	-0-	1111	2			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			14,998				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
HAGEN, SELMA GU		WELL #: 3		RRCID -> 184317		COMPL. DATE 10/08/2000		TOTAL DEPTH 13340 PERF.13100 - 13190					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2		N	-0-			-0-
02	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2		N	-0-			-0-
03	1271 N	1234	-0-	-37	-0-	1234	2		N	-0-			-0-
04	1230 N	1210	-0-	-20	-0-	1210	2		N	-0-			-0-
05	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2		N	-0-			-0-
06	1200 N	1158	-0-	-42	-0-	1158	2		N	-0-			-0-
07	1240 N	1160	-0-	-80	-0-	1160	2		N	-0-			-0-
08	1271 N	1000	-0-	-271	-0-	1000	2		N	-0-			-0-
09	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2		N	-0-			-0-
10	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2		N	-0-			-0-
11	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2		N	-0-			-0-
12	1271 N	1226	-0-	-45	-0-	1226	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,852		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HAGEN, SELMA GU		WELL #: 4		RRCID -> 185982		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12600 - 13122					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2		N	-0-			-0-
02	1568 N	1260	-0-	-308	-0-	1260	2		N	-0-			-0-
03	1674 N	1257	-0-	-417	-0-	1257	2		N	-0-			-0-
04	1590 N	1307	-0-	-283	-0-	1307	2		N	-0-			-0-
05	1395 N	1389	-0-	-6	-0-	1389	2		N	-0-			-0-
06	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2		N	-0-			-0-
07	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2		N	-0-			-0-
08	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2		N	-0-			-0-
09	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2		N	-0-			-0-
10	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2		N	-0-			-0-
11	1560 N	1500	-0-	-60	-0-	1500	2		N	-0-			-0-
12	2201 N	1576	-0-	-625	-0-	1576	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,433		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEAVER		WELL #: 2		RRCID -> 192383		COMPL. DATE 12/11/2002		TOTAL DEPTH 13573 PERF.13231 - 13458					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-			-0-
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-			-0-
03	403 N	387	-0-	-16	-0-	387	2		N	-0-			-0-
04	390 N	347	-0-	-43	-0-	347	2		N	-0-			-0-
05	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-			-0-
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-			-0-
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-			-0-
08	403 N	315	-0-	-88	-0-	315	2		N	-0-			-0-
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-			-0-
10	372 N	363	-0-	-9	-0-	363	2		N	-0-			-0-
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			-0-
12	403 N	309	-0-	-94	-0-	309	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,559		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HAGEN, SELMA GU WELL #: 2 RRCID -> 199007 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12758 - 13183

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		682 N	300	-0-	-382	-0-	300 2		N	-0-			-0-
02		1288 N	380	-0-	-908	-0-	380 2		N	-0-			-0-
03		3096 N	3096	-0-	-0-	-0-	3096 2		N	-0-			-0-
04		2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414 2		N	-0-			-0-
05		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931 2		N	-0-			-0-
06		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218 2		N	-0-			-0-
07		1643 N	1489	-0-	-154	-0-	1489 2		N	-0-			-0-
08		1643 N	1365	-0-	-278	-0-	1365 2		N	-0-			-0-
09		1590 N	1104	-0-	-486	-0-	1104 2		N	-0-			-0-
10		1488 N	1244	-0-	-244	-0-	1244 2		N	-0-			-0-
11		1320 N	1237	-0-	-83	-0-	1237 2		N	-0-			-0-
12		1147 N	1135	-0-	-12	-0-	1135 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUBOIS (BARNETT) 26254 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JOHNSON
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
 MILES WELL #: 1 RRCID -> 164066 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6418 - 6610

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

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

EDGEWOOD (COTTON VALLEY)		27591 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT					
JAMEX, INC.		429659											
BACHTEL		WELL #: 1		RRCID -> 282192		COMPL. DATE 12/23/2016		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11539 - 11571					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	9951 X	8942	-0-	-1009	-0-	1097	1	7845	2	N	-0-		117
02	8764 X	6906	-0-	-1858	-0-	1188	1	5679	2	N	35		152
						39	9						
03	11222 X	8099	-0-	-3123	-0-	1153	1	6944	2	N	2		154
						2	9						
04	10860 X	7958	-0-	-2902	-0-	1016	1	6938	2	N	4		158
						4	9						
05	8928 X	7941	-0-	-987	-0-	1065	1	6876	2	N	-0-		158
06	8640 X	7173	-0-	-1467	-0-	1095	1	6078	2	N	-0-		158
07	8091 X	4839	-0-	-3252	-0-	1074	1	3765	2	N	-0-		158
08	8215 X	4731	-0-	-3484	-0-	1086	1	3621	2	N	22		180
						24	9						
09	7950 X	4473	-0-	-3477	-0-	1146	1	3317	2	N	9		189
						10	9						
10	7936 X	2775	-0-	-5161	-0-	1059	1	1702	2	N	13		202
						14	9						
11	7170 X	638	-0-	-6532	-0-	109	1	529	2	N	-0-		202
12	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT		202
TOTAL GAS PROD:		64,475				TOTAL CONDENSATE PROD:		85					

REZNICEK		WELL #: 1		RRCID -> 284881		COMPL. DATE 05/12/2018		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11580 - 11618					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	58024 X	58024	-0-	-0-	-0-	885	1	57099	2	N	36	168 1	134
						40	9						
02	45472 X	42612	-0-	-2860	-0-	2733	1	39796	2	N	75		209
						83	9						
03	52330 X	52330	-0-	-0-	-0-	1323	1	50960	2	N	43	174 1	78
						47	9						
04	48720 X	45946	-0-	-2774	-0-	361	1	45555	2	N	27		105
						30	9						
05	50344 X	42564	-0-	-7780	-0-	495	1	42067	2	N	2		107
						2	9						
06	48720 X	32212	-0-	-16508	-0-	685	1	31494	2	N	30		137
						33	9						
07	50344 X	35403	-0-	-14941	-0-	829	1	34507	2	N	61		198
						67	9						
08	50344 X	31428	-0-	-18916	-0-	935	1	30474	2	N	17	173 1	42
						19	9						
09	45960 X	21285	-0-	-24675	-0-	1147	1	20126	2	N	11		53
						12	9						
10	42563 X	24968	-0-	-17595	-0-	1091	1	23860	2	N	15		68
						17	9						
11	34260 X	26647	-0-	-7613	-0-	1139	1	25498	2	N	9		77
						10	9						
12	35402 X	NO RPT	-0-	-35402	-0-					N	NO RPT		77
TOTAL GAS PROD:		413,419				TOTAL CONDENSATE PROD:		326					

EDGEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 27591 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT								
JAMEX, INC.		//CONT.// 429659														
HUMPHRIES		WELL #: 1		RRCID -> 285938		COMPL. DATE 10/29/2018		TOTAL DEPTH 11756 PERF.11645 - 11680								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	27218 X	26380	-0-	-838	-0-	402	1	25972	2	N	5					279
02	24584 X	24002	-0-	-582	-0-	1540	1	22421	2	N	37	166	1			150
03	29786 X	29786	-0-	-0-	-0-	752	1	28968	2	N	60					210
04	26340 X	23289	-0-	-3051	-0-	183	1	23106	2	N	-0-					210
05	27218 X	21601	-0-	-5617	-0-	251	1	21350	2	N	-0-					210
06	26340 X	19860	-0-	-6480	-0-	423	1	19437	2	N	-0-					210
07	27218 X	21143	-0-	-6075	-0-	496	1	20633	2	N	13					223
08	27218 X	17192	-0-	-10026	-0-	512	1	16680	2	N	-0-					223
09	23280 X	11531	-0-	-11749	-0-	622	1	10909	2	N	-0-					223
10	21607 X	15288	-0-	-6319	-0-	669	1	14619	2	N	-0-					223
11	20460 X	16690	-0-	-3770	-0-	714	1	15976	2	N	-0-					223
12	21142 X	NO RPT	-0-	-21142	-0-					N	NO RPT					223
TOTAL GAS PROD:		226,762				TOTAL CONDENSATE PROD:		115								

BOMAR		WELL #: 1		RRCID -> 289459		COMPL. DATE 02/18/2020		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11598 - 11631								
01	32969 X	32969	-0-	-0-	-0-	502	1	32386	2	N	74					291
02	29428 X	21949	-0-	-7479	-0-	1409	1	20511	2	N	26					317
03	32736 X	24081	-0-	-8655	-0-	609	1	23449	2	N	21	176	1			162
04	31680 X	24991	-0-	-6689	-0-	196	1	24765	2	N	27					189
05	32736 X	24798	-0-	-7938	-0-	288	1	24504	2	N	5					194
06	31680 X	22942	-0-	-8738	-0-	488	1	22454	2	N	-0-					194
07	24304 X	22707	-0-	-1597	-0-	533	1	22160	2	N	13					207
08	25823 X	18940	-0-	-6883	-0-	564	1	18376	2	N	-0-					207
09	24990 X	16905	-0-	-8085	-0-	912	1	15993	2	N	-0-					207
10	24800 X	19286	-0-	-5514	-0-	843	1	18443	2	N	-0-					207
11	22950 X	18828	-0-	-4122	-0-	805	1	18023	2	N	-0-					207
12	22692 X	NO RPT	-0-	-22692	-0-					N	NO RPT					207
TOTAL GAS PROD:		248,396				TOTAL CONDENSATE PROD:		166								

DAVIS		WELL #: 1		RRCID -> 291657		COMPL. DATE 06/05/2021		TOTAL DEPTH 11777 PERF.11639 - 11760								
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EDGEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		27591 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT						
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC				834365										
PARKER, J.H.		WELL #:		1	RRCID ->	259479	COMPL. DATE	01/26/2010	TOTAL DEPTH	13700	PERF.12834 - 12900			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	175350					N	-0-			134
02	175350 X	-0-	-0-	-175350						N	-0-			134
03	0 X	-0-	-0-	-0-						N	-0-			134
04	0 X	-0-	-0-	-0-						N	-0-			134
05	0 X	-0-	-0-	-0-						N	-0-			134
06	0 X	-0-	-0-	-0-						N	-0-			134
07	0 X	-0-	-0-	-0-						N	-0-			134
08	0 X	-0-	-0-	-0-						N	-0-			134
09	0 X	-0-	-0-	-0-						N	-0-			134
10	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			134
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			134
12	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			134
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PIERCE, C. J.		WELL #:		1	RRCID ->	268050	COMPL. DATE	06/07/2011	TOTAL DEPTH	11624	PERF.11363 - 11550			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER)		27594 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT							
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.		237752												
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	033853	COMPL. DATE	06/26/1964	TOTAL DEPTH	12864	PERF.12784 - 12818			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER)		//CONT.//		27594 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT		
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC				834365						
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 022948	COMPL. DATE 06/12/2019	TOTAL DEPTH 13000	PERF.11450	- 11460	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 022950	COMPL. DATE 04/23/1962	TOTAL DEPTH 13503	PERF.12752	- 12767	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 033851	COMPL. DATE 01/20/1964	TOTAL DEPTH 14171	PERF.12774	- 12886	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER) //CONT.// 27594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 033852 COMPL. DATE 04/21/1963 TOTAL DEPTH 12778 PERF.12590 - 12798

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

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

ADAIR, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 055292 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4404 - 4828

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

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

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 108105 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11450 - 11460

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

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

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER)		//CONT.//		27594 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT			
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		834365							
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 125861	COMPL. DATE 10/05/1987	TOTAL DEPTH 13400	PERF.12636	- 12828		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT		WELL #:		10	RRCID -> 130871	COMPL. DATE 12/31/1988	TOTAL DEPTH 13400	PERF.12677	- 12794		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

EICHELSON (COTTON VALLEY LIME)		27813 075		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ROBERTSON				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445									
BROUNKOWSKI		WELL #:		1	RRCID -> 156858	COMPL. DATE 10/28/1995	TOTAL DEPTH 14760	PERF.14082	- 14386		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

OIL AND GAS DIVISION

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) BASA RESOURCES, INC. COOK "B"													
27868 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON 053974 WELL #: 3 RRCID -> 137977 COMPL. DATE 03/19/1991 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 8890 - 8898													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01		4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-				N	135	175 1	92
02		4424 X	279	-0-	-4145	-0-	200	1	79 9	N	72		164
03		4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-				N	99	181 1	82
04		4740 X	-0-	-0-	-4740	-0-				N	95		177
05		310 X	-0-	-0-	-310	-0-				N	92	186 1	83
06		300 X	-0-	-0-	-300	-0-				N	69		152
07		310 X	156	-0-	-154	-0-	100	1	56 9	N	51	176 1	27
08		13 X	13	-0-	-0-	-0-	10	1	3 9	N	3		30
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	18		48
10		155 X	-0-	-0-	-155	-0-				N	12		60
11		150 X	-0-	-0-	-150	-0-				N	5		65
12		155 X	-0-	-0-	-155	-0-				N	7		72
TOTAL GAS PROD:			448			TOTAL CONDENSATE PROD:			658				

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC LEMKE													
430368 WELL #: 1 RRCID -> 129074 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8947 - 8953													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01		2604 N	2565	-0-	-39	-0-	410	1	2048 2	N	97		174
02		2380 N	1611	-0-	-769	-0-	107	9	1292 2	N	38		212
03		2418 N	1645	-0-	-773	-0-	226	1	1332 2	N	79	189 1	102
04		2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	87	9	2354 2	N	77		179
05		2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	346	1	2250 2	N	63	190 1	52
06		2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	85	9	1996 2	N	65		117
07		2790 N	2535	-0-	-255	-0-	429	1	2101 2	N	75		192
08		2759 N	2430	-0-	-329	-0-	69	9	2035 2	N	45		237
09		2430 N	2046	-0-	-384	-0-	355	1	1731 2	N	66	188 1	115
10		3100 N	3217	-0-	117	117	72	9	2756 2	N	87		202
11		2450 N	2333	-0-	-117	-0-	365	1	1980 2	N	52	191 1	63
12		2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-	96	9		N	NO RPT		63
TOTAL GAS PROD:			26,338			TOTAL CONDENSATE PROD:			744				

JACKSON, RON													
WELL #: 1 RRCID -> 129516 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8848 - 8855													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) //CONT.// 27868 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368													
ROBINSON-TERRY WELL #: 1 RRCID -> 131703 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8768 - 8780													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE
01		341 N	279	-0-	-62	-0-	54 1	225 2	N		-0-		27
02		308 N	229	-0-	-79	-0-	74 1	155 2	N		-0-		27
03		372 N	211	-0-	-161	-0-	61 1	150 2	N		-0-		27
04		396 N	396	-0-	-0-	-0-	109 1	287 2	N		-0-		27
05		391 N	391	-0-	-0-	-0-	116 1	275 2	N		-0-		27
06		352 N	352	-0-	-0-	-0-	108 1	244 2	N		-0-		27
07		372 N	367	-0-	-5	-0-	110 1	257 2	N		-0-		27
08		372 N	356	-0-	-16	-0-	108 1	248 2	N		-0-		27
09		360 N	294	-0-	-66	-0-	104 1	190 2	N		-0-		27
10		416 N	416	-0-	-0-	-0-	117 1	299 2	N		-0-		27
11		369 N	369	-0-	-0-	-0-	115 1	254 2	N		-0-		27
12		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N		NO RPT		27
TOTAL GAS PROD:			3,660				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ALBRECHT, MAUDE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 132791 COMPL. DATE 11/11/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8946 - 8958													
01		155 N	134	-0-	-21	-0-	134 2		N		-0-		76
02		140 N	138	-0-	-2	-0-	138 2		N		-0-		76
03		155 N	141	-0-	-14	-0-	141 2		N		-0-		76
04		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N		-0-		76
05		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N		-0-		76
06		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N		-0-		76
07		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N		-0-		76
08		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N		-0-		76
09		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N		-0-		76
10		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N		-0-		76
11		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		N		-0-		76
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N		NO RPT		76
TOTAL GAS PROD:			2,064				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ROBINSON-TERRY WELL #: 2 RRCID -> 135614 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8623 - 8633													
01		5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	714 1	4796 2	N		168	190 1	182
							185 9						
02		4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	561 1	3454 2	N		125	190 1	117
							138 9						
03		5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	613 1	4907 2	N		161	188 1	90
							177 9						
04		5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	536 1	4880 2	N		167	190 1	67
							184 9						
05		4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	568 1	3994 2	N		153	180 1	40
							168 9						
06		3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	429 1	3385 2	N		149		189
							164 9						
07		4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	445 1	3502 2	N		146	190 1	145
							161 9						
08		3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	372 1	2947 2	N		94	190 1	49
							103 9						
09		1500 X	964	-0-	-536	-0-	115 1	820 2	N		26		75
							29 9						
10		5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	650 1	4908 2	N		135		210
							149 9						
11		1500 X	1001	-0-	-499	-0-	127 1	849 2	N		23	170 1	63
							25 9						
12		1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-			N		NO RPT		63
TOTAL GAS PROD:			45,055				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,347			

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE)		//CONT.// 27868 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON						
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.// 430368													
ALBRECHT, MAUDE ESTATE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 139110		COMPL. DATE 05/26/1991			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8903 - 8911						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	18	1	120	2	N	-0-				29
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	22	1	133	2	N	-0-				29
03	155 N	141	-0-	-14	-0-	16	1	125	2	N	-0-				29
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	12	1	106	2	N	-0-				29
05	155 N	114	-0-	-41	-0-	14	1	100	2	N	-0-				29
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	19	1	151	2	N	-0-				29
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	17	1	131	2	N	-0-				29
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	15	1	121	2	N	-0-				29
09	150 N	116	-0-	-34	-0-	14	1	102	2	N	-0-				29
10	155 N	154	-0-	-1	-0-	18	1	136	2	N	-0-				29
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	16	1	107	2	N	-0-				29
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT				29
TOTAL GAS PROD:		1,513		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

EUNICE (TRAVIS PEAK)		29619 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON						
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689													
SMITH, SHELBY		WELL #: 1		RRCID -> 102004		COMPL. DATE 03/09/1989			TOTAL DEPTH 11740 PERF.11549 - 11561						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	26	1	2200	3	N	-0-				-0-
02	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	56	1	3821	3	N	-0-				-0-
03	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	62	1	3415	3	N	-0-				-0-
04	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	60	1	3020	3	N	-0-				-0-
05	4278 X	2914	-0-	-1364	-0-	62	1	2852	3	N	-0-				-0-
06	4140 X	2379	-0-	-1761	-0-	60	1	2319	3	N	-0-				-0-
07	4278 X	2172	-0-	-2106	-0-	62	1	2110	3	N	-0-				-0-
08	3472 X	2596	-0-	-876	-0-	62	1	2534	3	N	-0-				-0-
09	3090 X	1809	-0-	-1281	-0-	60	1	1749	3	N	-0-				-0-
10	2914 X	2607	-0-	-307	-0-	62	1	2545	3	N	-0-				-0-
11	2520 X	2241	-0-	-279	-0-	60	1	2181	3	N	-0-				-0-
12	2604 X	2357	-0-	-247	-0-	62	1	2295	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		31,735		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

IRWIN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 104048		COMPL. DATE 01/02/1983			TOTAL DEPTH 12360 PERF.11805 - 11819						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1550 N	1424	-0-	-126	-0-	62	1	1362	3	N	-0-				-0-
02	1400 N	1385	-0-	-15	-0-	56	1	1329	3	N	-0-				-0-
03	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	62	1	1641	3	N	-0-				-0-
04	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	60	1	1459	3	N	-0-				-0-
05	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	62	1	1579	3	N	-0-				-0-
06	1500 N	1386	-0-	-114	-0-	60	1	1326	3	N	-0-				-0-
07	1550 N	1431	-0-	-119	-0-	62	1	1369	3	N	-0-				-0-
08	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	62	1	1526	3	N	-0-				-0-
09	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	60	1	1397	3	N	-0-				-0-
10	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	62	1	1368	3	N	-0-				-0-
11	1500 N	1425	-0-	-75	-0-	60	1	1365	3	N	-0-				-0-
12	1519 N	1464	-0-	-55	-0-	62	1	1402	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		17,853		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

EUNICE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 29619 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689
SMITH, SHELBY A WELL #: 1 RRCID -> 228222 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11626 - 11775

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	8179 X	8179	-0-	-0-	-0-	465	1	7714	3	N	-0-	-0-	-0-
02	6860 X	6444	-0-	-416	-0-	112	1	6332	3	N	-0-	-0-	-0-
03	7998 X	6999	-0-	-999	-0-	124	1	6875	3	N	-0-	-0-	-0-
04	7920 X	6342	-0-	-1578	-0-	120	1	6222	3	N	-0-	-0-	-0-
05	8184 X	8080	-0-	-104	-0-	124	1	7956	3	N	-0-	-0-	-0-
06	7920 X	7316	-0-	-604	-0-	240	1	7076	3	N	-0-	-0-	-0-
07	7130 X	6948	-0-	-182	-0-	248	1	6700	3	N	-0-	-0-	-0-
08	8091 X	6641	-0-	-1450	-0-	248	1	6393	3	N	-0-	-0-	-0-
09	7830 X	6144	-0-	-1686	-0-	240	1	5904	3	N	-0-	-0-	-0-
10	8091 X	6533	-0-	-1558	-0-	248	1	6285	3	N	-0-	-0-	-0-
11	7320 X	6115	-0-	-1205	-0-	240	1	5875	3	N	-0-	-0-	-0-
12	6944 X	5876	-0-	-1068	-0-	248	1	5628	3	N	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 81,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STORY "A" WELL #: 1 RRCID -> 240585 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11614 - 11952

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	4216 X	3870	-0-	-346	-0-	124	1	3746	3	N	-0-	-0-	-0-
02	3472 X	3442	-0-	-30	-0-	112	1	3330	3	N	-0-	-0-	-0-
03	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	124	1	3746	3	N	-0-	-0-	-0-
04	3750 X	3680	-0-	-70	-0-	120	1	3560	3	N	-0-	-0-	-0-
05	3875 X	3654	-0-	-221	-0-	124	1	3530	3	N	-0-	-0-	-0-
06	3750 X	3546	-0-	-204	-0-	120	1	3426	3	N	-0-	-0-	-0-
07	3875 X	3861	-0-	-14	-0-	124	1	3737	3	N	-0-	-0-	-0-
08	3875 X	3806	-0-	-69	-0-	124	1	3682	3	N	-0-	-0-	-0-
09	3690 X	3635	-0-	-55	-0-	120	1	3515	3	N	-0-	-0-	-0-
10	3875 X	3600	-0-	-275	-0-	124	1	3476	3	N	-0-	-0-	-0-
11	3750 X	3516	-0-	-234	-0-	120	1	3396	3	N	-0-	-0-	-0-
12	3875 X	3170	-0-	-705	-0-	124	1	3046	3	N	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 43,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG, JOE & NELL WELL #: 1 RRCID -> 247861 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11560 - 11888

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	5208 X	4271	-0-	-937	-0-	465	1	3806	3	N	-0-	-0-	-0-
02	4200 X	3224	-0-	-976	-0-	112	1	3112	3	N	-0-	-0-	-0-
03	4588 X	3960	-0-	-628	-0-	124	1	3836	3	N	-0-	-0-	-0-
04	4440 X	3629	-0-	-811	-0-	120	1	3509	3	N	-0-	-0-	-0-
05	4371 X	3598	-0-	-773	-0-	124	1	3474	3	N	-0-	-0-	-0-
06	4140 X	3592	-0-	-548	-0-	120	1	3472	3	N	-0-	-0-	-0-
07	3968 X	3479	-0-	-489	-0-	124	1	3355	3	N	-0-	-0-	-0-
08	3968 X	3167	-0-	-801	-0-	124	1	3043	3	N	-0-	-0-	-0-
09	3630 X	2953	-0-	-677	-0-	120	1	2833	3	N	-0-	-0-	-0-
10	3720 X	3122	-0-	-598	-0-	124	1	2998	3	N	-0-	-0-	-0-
11	3600 X	2894	-0-	-706	-0-	120	1	2774	3	N	-0-	-0-	-0-
12	3472 X	3004	-0-	-468	-0-	124	1	2880	3	N	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 40,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUNICE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		29619 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815							
SMITH, BRYAN		WELL #:		1	RRCID ->	241907	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	12441	PERF.11497 - 11878
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EUSTACE (SMACKOVER)				29633 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.				237752							
COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	081927	COMPL. DATE	02/04/1979	TOTAL DEPTH	12950	PERF.12691 - 12749
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC				834365		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
JONES, A. G., GAS UNIT											
		WELL #:		1	RRCID ->	070937	COMPL. DATE	04/06/1974	TOTAL DEPTH	12850	PERF.12447 - 12600
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

EUSTACE (SMACKOVER) //CONT.// 29633 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365
 RICHARDSON BROS. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070938 COMPL. DATE 01/16/1974 TOTAL DEPTH 12710 PERF. N/A

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

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

JONES, A.G. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 083527 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 12950 PERF. N/A

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

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

WILLIAMS, HOMER WELL #: 1SD RRCID -> 086177 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4324 - 4618

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

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

EUSTACE (SMACKOVER)		//CONT.//		29633 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON									
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		834365													
RICHARDSON BROS. G.U. 1		WELL #:		2	RRCID ->	091254	COMPL. DATE	05/27/1980	TOTAL DEPTH	12950	PERF.12407 - 12632						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:																TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MOSELEY, JOHNNIE UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	091950	COMPL. DATE	01/23/1980	TOTAL DEPTH	12875	PERF.12513 - 12735						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:																TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	092189	COMPL. DATE	12/05/1979	TOTAL DEPTH	13400	PERF.12487 - 12694						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:																TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

EUSTACE (SMACKOVER)		//CONT.//		29633 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		834365								
BYERS, L. E. WWD		WELL #:		1	RRCID ->	112192	COMPL. DATE	05/03/1984	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4517 - 4651	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

EVANS LAKE, WEST (PETTIT)				29677 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.				945936								
INDIAN CREEK		WELL #:		2 T	RRCID ->	117924	COMPL. DATE	08/26/1986	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9944 - 9955	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HILL B-6 GAS UNIT				WELL #:	2 L	RRCID ->	121291	COMPL. DATE	04/05/1986	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9625 - 9635
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	87 1	1646 2	Y	-0-		-0-	
02	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	49 1	974 2	Y	-0-		-0-	
03	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	70 1	1438 2	Y	-0-		-0-	
04	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	76 1	1523 2	Y	-0-		-0-	
05	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	75 1	1393 2	Y	-0-		-0-	
06	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	71 1	855 2	Y	-0-		-0-	
07	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1006 4	45 1	649 2	Y	-0-	-0-	
08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	947 4	28 1	554 2	Y	-0-	-0-	
09	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	57 1	1119 2	Y	-0-		-0-	
10	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	62 1	1256 2	Y	-0-		-0-	
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	18 1	367 2	Y	-0-		-0-	
*12	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	67 1	1371 2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		15,803					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

EVANS LAKE, WEST (PETTIT)		//CONT.//		29677 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
HILL K-11 GAS UNIT		WELL #:		2 L	RRCID -> 121532	COMPL. DATE 05/24/1986	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9754	- 9764				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

EVANS LAKE, WEST (RODESSA, UP.)				29677 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.				945936									
INDIAN CREEK		WELL #:		2	RRCID -> 117600	COMPL. DATE 07/06/1985	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9144	- 9151				
01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	23 1	435 2	N	-0-			-0-	
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	18 1	360 2	N	-0-			-0-	
03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	24 1	482 2	N	-0-			-0-	
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	22 1	444 2	N	-0-			-0-	
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	23 1	419 2	N	-0-			-0-	
06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	21 1	257 2	N	-0-			-0-	
						336 4							
07	573 N	573	-0-	-0-	-0-	21 1	301 2	N	-0-			-0-	
						251 4							
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	20 1	394 2	N	-0-			-0-	
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	20 1	397 2	N	-0-			-0-	
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	22 1	455 2	N	-0-			-0-	
11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	22 1	452 2	N	-0-			-0-	
*12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	22 1	458 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,699	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

HILL B-6 GAS UNIT				2 U	RRCID -> 120916	COMPL. DATE 04/01/1986	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 8844	- 8850				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

EVANS LAKE, WEST (RODESSA, UP.) //CONT.// 29677 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HILL K-11 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 121533 COMPL. DATE 05/30/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8960 - 8972

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	155 N	6	-0-	-149	-0-	6	2			Y	-0-					35
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					35
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

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

FAIRFREE (TRAVIS PEAK) 30011 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 PINNERGY, LTD. 665701
 FAIRFREE SWD WELL #: 1 RRCID -> 186433 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8580 - 8585

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

PLUGGED AND ABANDONED 01/12/2022

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

FALLON (TRAVIS PEAK) 30105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
 WHISENHUNT, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 169984 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 7021 - 7037

01	155 N	148	-0-	-7	-0-	7	1	141	2	N	-0-					-0-
02	168 N	46	-0-	-122	-0-	3	1	43	2	N	-0-					-0-
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	2	N	-0-					-0-
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	2	N	-0-					-0-
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	2	N	-0-					-0-
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	2	N	-0-					-0-
07	186 N	170	-0-	-16	-0-	9	1	161	2	N	-0-					-0-
08	186 N	124	-0-	-62	-0-	6	1	118	2	N	-0-					-0-
09	180 N	118	-0-	-62	-0-	5	1	113	2	N	-0-					-0-
10	155 N	104	-0-	-51	-0-	5	1	99	2	N	-0-					-0-
11	120 N	93	-0-	-27	-0-	5	1	88	2	N	-0-					-0-
*12	124 N	98	-0-	-26	-0-	5	1	93	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FALLON (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30105 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405							
LAURENCE, R. A.		WELL #:		5	RRCID ->	170156	COMPL. DATE	08/20/1998	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 7370 - 7519
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2077 N	1516	-0-	-561	-0-	70 1	1446 2	N	-0-	-0-
02		1848 N	866	-0-	-982	-0-	48 1	818 2	N	-0-	-0-
03		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	100 1	2075 2	N	-0-	-0-
04		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	93 1	1904 2	N	-0-	-0-
05		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	68 1	1384 2	N	-0-	-0-
06		2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	125 1	2382 2	N	-0-	-0-
07		2077 N	1968	-0-	-109	-0-	102 1	1866 2	N	-0-	-0-
08		2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	108 1	2199 2	N	-0-	-0-
09		2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	116 1	2423 2	N	-0-	-0-
10		2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	140 1	2742 2	N	-0-	-0-
11		2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	132 1	2552 2	N	-0-	-0-
*12		2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	131 1	2576 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		25,600		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				30321 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
CH4 ENERGY SIX, LLC				142193							
BATTLE		WELL #:		1	RRCID ->	243020	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	13656	PERF.11798 - 13513
01		2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2601 2		N	-0-	-0-
02		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698 2		N	-0-	-0-
03		2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2498 2	1 9	N	1	8
04		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801 2		N	-0-	-0-
05		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026 2		N	-0-	-0-
06		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742 2		N	-0-	-0-
07		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748 2		N	-0-	-0-
08		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633 2		N	-0-	-0-
09		1500 N	1261	-0-	-239	-0-	1261 2		N	-0-	-0-
10		1550 N	1399	-0-	-151	-0-	1399 2		N	-0-	-0-
11		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375 2		N	-0-	-0-
*12		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		22,636		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

VALENCE OPERATING COMPANY				881167		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HOLMES "A"				4	RRCID ->	200012	COMPL. DATE	12/02/2003	TOTAL DEPTH	14244	PERF.12730 - 13910
01		1984 X	654	-0-	-1330	-0-	22 1	632 2	Y	-0-	33
02		1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	25 1	1178 2	Y	-0-	33
03		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	58 1	1657 2	Y	-0-	33
04		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	81 1	2087 2	Y	-0-	33
05		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	72 1	1936 2	Y	-0-	8
06		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	72 1	1928 2	Y	-0-	8
07		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	57 1	1564 2	Y	-0-	8
08		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	47 1	1396 2	Y	-0-	8
09		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	74 1	2238 2	Y	-0-	8
10		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	77 1	1951 2	Y	-0-	8
11		2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	84 1	2294 2	Y	-0-	8
*12		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	80 1	2084 2	Y	-0-	8
TOTAL GAS PROD:		21,694		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
		WELL #: 4		RRCID -> 200064		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 14989 PERF.14670 - 14690								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1674 X	141	-0-	-1533	-0-	4	1	137	2	Y	-0-					1
02	1764 X	661	-0-	-1103	-0-	10	1	651	2	Y	-0-					1
03	1953 X	706	-0-	-1247	-0-	15	1	689	2	Y	2	1	1			2
						2	9									
04	1020 X	475	-0-	-545	-0-	10	1	465	2	Y	-0-					2
05	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					2
06	720 X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-	1	1			1
07	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					1
08	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					1
09	480 X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					1
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,983		TOTAL CONDENSATE PROD:		2										

HOLMES "A"		WELL #: 7		RRCID -> 201836		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8861 - 13894								
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	15	1	422	2	Y	-0-					1
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	6	1	264	2	Y	-0-					1
03	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	40	1	1128	2	Y	-0-					1
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					1
05	717 N	717	-0-	-0-	-0-	26	1	691	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	47	1	1259	2	Y	-0-					-0-
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	13	1	361	2	Y	-0-					-0-
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	13	1	374	2	Y	-0-					-0-
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	14	1	427	2	Y	-0-					-0-
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	15	1	377	2	Y	-0-					-0-
11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	21	1	575	2	Y	-0-					-0-
*12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	14	1	361	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,463		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HOLMES "A"		WELL #: 3		RRCID -> 202049		COMPL. DATE 08/18/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF. 8826 - 13930								
01	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	60	1	1747	2	Y	-0-					2
02	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	47	1	2194	2	Y	-0-					2
03	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	99	1	2809	2	Y	-0-					2
04	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	107	1	2771	2	Y	-0-					2
05	3100 N	3290	-0-	190	190	117	1	3173	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	2776 N	2586	-0-	-190	-0-	93	1	2493	2	Y	-0-					-0-
07	3100 N	3138	-0-	38	38	111	1	3027	2	Y	-0-					-0-
08	4051 X	4013	-0-	-38	-0-	131	1	3882	2	Y	-0-					-0-
09	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	83	1	2498	2	Y	-0-					-0-
10	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	147	1	3711	2	Y	-0-					-0-
11	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	143	1	3880	2	Y	-0-					-0-
*12	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	144	1	3759	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		37,226		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY GRIZZLY		WELL #:	30321 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE						
//CONT.//			881167									
//CONT.//												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
						COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	14950	PERF.	13206 - 14580	
01	T. A.	605	-0-	605	2201	17 1	588 2	Y	-0-			26
02	T. A.	1993	-0-	1993	4194	29 1	1964 2	Y	-0-			26
03	5509 X	1315	-0-	-4194	-0-	27 1	1288 2	Y	-0-			26
04	746 N	746	-0-	-0-	-0-	15 1	731 2	Y	-0-			26
05	1922 N	556	-0-	-1366	-0-	15 1	541 2	Y	-0-			26
06	1260 N	814	-0-	-446	-0-	17 1	797 2	Y	-0-			26
07	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	41 1	1409 2	Y	1			27
08	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	1 9						
09	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	77 1	2754 2	Y	-0-			27
10	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	129 1	2263 2	Y	-0-			27
11	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	179 1	2452 2	Y	-0-			27
*12	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	195 1	2019 2	Y	-0-			27
						180 1	2612 2	Y	-0-			27
TOTAL GAS PROD:		20,340				TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

GRIZZLY		WELL #:	2	RRCID ->	205788	COMPL. DATE	10/14/2015	TOTAL DEPTH	14937	PERF.	8848 - 14530
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

LEWIS "B"		WELL #:	3	RRCID ->	207003	COMPL. DATE	03/02/2004	TOTAL DEPTH	14980	PERF.	12918 - 14650
01	6262 X	1721	-0-	-4541	-0-	49 1	1672 2	Y	-0-		35
02	6552 X	1994	-0-	-4558	-0-	29 1	1965 2	Y	-0-		35
03	8348 X	8348	-0-	-0-	-0-	174 1	8174 2	Y	-0-	21 1	14
04	6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	122 1	5923 2	Y	-0-		14
05	6038 X	6038	-0-	-0-	-0-	167 1	5871 2	Y	-0-		14
06	7020 X	1654	-0-	-5366	-0-	35 1	1619 2	Y	-0-	8 1	6
07	7254 X	2802	-0-	-4452	-0-	79 1	2723 2	Y	-0-		6
08	8738 X	8738	-0-	-0-	-0-	238 1	8500 2	Y	-0-		6
09	6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	370 1	6474 2	Y	-0-		6
10	6556 X	6556	-0-	-0-	-0-	445 1	6111 2	Y	-0-		6
11	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	309 1	3209 2	Y	-0-		6
12	7254 X	2627	-0-	-4627	-0-	169 1	2455 2	Y	3	3 1	6
TOTAL GAS PROD:		56,885				TOTAL CONDENSATE PROD:			3		

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY GRIZZLY		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
		WELL #: 3		RRCID -> 207008		COMPL. DATE 09/18/2015			TOTAL DEPTH 14784 PERF. 8826 - 14510			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	10881 X	8949	-0-	-1932	-0-	255	1	8692	2	Y	2	45
02	6701 X	6701	-0-	-0-	-0-	97	1	6604	2	Y	-0-	45
03	8090 X	8090	-0-	-0-	-0-	169	1	7921	2	Y	-0-	45
04	4830 X	3926	-0-	-904	-0-	79	1	3847	2	Y	-0-	45
05	5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	166	1	5833	2	Y	-0-	45
06	4830 X	4185	-0-	-645	-0-	88	1	4097	2	Y	-0-	45
07	4991 X	4818	-0-	-173	-0-	136	1	4679	2	Y	3	48
08	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	147	1	5260	2	Y	-0-	48
09	4830 X	2462	-0-	-2368	-0-	133	1	2329	2	Y	-0-	48
10	4991 X	3310	-0-	-1681	-0-	225	1	3085	2	Y	-0-	48
11	4650 X	3635	-0-	-1015	-0-	320	1	3315	2	Y	-0-	48
12	4991 X	2495	-0-	-2496	-0-	161	1	2334	2	Y	-0-	48

TOTAL GAS PROD: 59,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LEWIS "B"		WELL #: 7		RRCID -> 207374		COMPL. DATE 10/16/2004			TOTAL DEPTH 14950 PERF.14625 - 14645			
01	7483 X	7483	-0-	-0-	-0-	213	1	7270	2	Y	-0-	2
02	5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	83	1	5647	2	Y	-0-	2
03	6982 X	6982	-0-	-0-	-0-	146	1	6836	2	Y	-0-	1
04	7507 X	7507	-0-	-0-	-0-	152	1	7355	2	Y	-0-	1
05	8081 X	8081	-0-	-0-	-0-	223	1	7858	2	Y	-0-	1
06	9193 X	9193	-0-	-0-	-0-	194	1	8999	2	Y	-0-	-0-
07	8334 X	8334	-0-	-0-	-0-	236	1	8098	2	Y	-0-	-0-
08	10780 X	10780	-0-	-0-	-0-	294	1	10486	2	Y	-0-	-0-
09	9444 X	9444	-0-	-0-	-0-	510	1	8934	2	Y	-0-	-0-
10	7980 X	7980	-0-	-0-	-0-	541	1	7439	2	Y	-0-	-0-
11	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	304	1	3147	2	Y	-0-	-0-
*12	5882 X	5882	-0-	-0-	-0-	378	1	5504	2	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 90,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS "B"		WELL #: 5		RRCID -> 207430		COMPL. DATE 07/09/2004			TOTAL DEPTH 14824 PERF.14540 - 14560			
01	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	55	1	1885	2	Y	-0-	1
02	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	16	1	1114	2	Y	-0-	1
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	2	1	113	2	Y	-0-	-0-
04	930 N	93	-0-	-837	-0-	2	1	91	2	Y	-0-	-0-
05	961 N	188	-0-	-773	-0-	5	1	183	2	Y	-0-	-0-
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	4	1	177	2	Y	-0-	-0-
07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	12	1	402	2	Y	-0-	-0-
08	618 N	618	-0-	-0-	-0-	17	1	601	2	Y	-0-	-0-
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	Y	-0-	-0-
10	403 N	111	-0-	-292	-0-	8	1	103	2	Y	-0-	-0-
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	36	1	368	2	Y	-0-	-0-
*12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	2	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 5,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY BLACK		//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE						
		WELL #:	1	RRCID ->	208341	COMPL. DATE	10/03/2015	TOTAL DEPTH	14788	PERF.	8817 - 14476					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4278 X	1233	-0-	-3045	-0-	35	1	1198	2	Y	-0-					54
02	2380 X	1316	-0-	-1064	-0-	19	1	1297	2	Y	-0-	37	1			17
03	2635 X	1828	-0-	-807	-0-	38	1	1790	2	Y	-0-					17
04	2640 X	1377	-0-	-1263	-0-	28	1	1349	2	Y	-0-					17
05	2728 X	2411	-0-	-317	-0-	67	1	2344	2	Y	-0-					17
06	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	56	1	2623	2	Y	11					28
						12	9									
07	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	90	1	3082	2	Y	2					30
						2	9									
08	2418 X	1414	-0-	-1004	-0-	39	1	1373	2	Y	2					32
						2	9									
09	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	144	1	2532	2	Y	-0-					32
10	3162 X	1836	-0-	-1326	-0-	124	1	1710	2	Y	2					34
						2	9									
11	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	374	1	3878	2	Y	-0-					34
12	3162 X	1412	-0-	-1750	-0-	91	1	1321	2	Y	-0-					34
TOTAL GAS PROD:		25,620		TOTAL CONDENSATE PROD:				17								

LEWIS "B"		WELL #:	8	RRCID ->	209593	COMPL. DATE	06/20/2005	TOTAL DEPTH	14900	PERF.	8928 - 14595					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	11	1	378	2	Y	-0-					-0-
02	308 X	175	-0-	-133	-0-	3	1	172	2	Y	-0-					-0-
03	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	50	1	2327	2	Y	-0-					-0-
04	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	82	1	3971	2	Y	-0-					-0-
05	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	79	1	2764	2	Y	-0-					-0-
06	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	64	1	2975	2	Y	-0-					-0-
07	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	122	1	4184	2	Y	-0-					-0-
08	3286 X	1639	-0-	-1647	-0-	45	1	1594	2	Y	-0-					-0-
09	3180 X	1526	-0-	-1654	-0-	82	1	1444	2	Y	-0-					-0-
10	3286 X	1892	-0-	-1394	-0-	128	1	1764	2	Y	-0-					-0-
11	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	357	1	3698	2	Y	-0-					-0-
*12	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	306	1	4446	2	Y	5					5
						6	9									
TOTAL GAS PROD:		31,052		TOTAL CONDENSATE PROD:				5								

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCIA OPERATING COMPANY HOLMES "A"		//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (STATUS(CODE))	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6417 X	3781	-0-	-2636	-0-	126 1	3652 2	Y	3			41
02	7728 X	1046	-0-	-6682	-0-	22 1	1024 2	Y	-0-			41
03	8556 X	3007	-0-	-5549	-0-	102 1	2903 2	Y	2			43
04	4560 X	4164	-0-	-396	-0-	154 1	3982 2	Y	25			68
05	4712 X	4451	-0-	-261	-0-	158 1	4293 2	Y	-0-	52 1		16
06	3660 X	3541	-0-	-119	-0-	127 1	3414 2	Y	-0-			16
07	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	178 1	4881 2	Y	40			56
08	4464 X	4335	-0-	-129	-0-	141 1	4192 2	Y	2			58
09	4320 X	4027	-0-	-293	-0-	129 1	3898 2	Y	-0-			58
10	5115 X	3608	-0-	-1507	-0-	137 1	3464 2	Y	6			64
11	4950 X	3559	-0-	-1391	-0-	126 1	3432 2	Y	1			65
12	5115 X	4132	-0-	-983	-0-	153 1	3979 2	Y	-0-			65
TOTAL GAS PROD:		44,754				TOTAL CONDENSATE PROD:			79			

LEWIS "B"		WELL #:	10	RRCID ->	211528	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	14737	PERF.	14446 - 14466
01	5115 X	3909	-0-	-1206	-0-	111 1	3798 2	Y	-0-		-0-
02	6328 X	2769	-0-	-3559	-0-	40 1	2729 2	Y	-0-		-0-
03	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	96 1	4513 2	Y	-0-		-0-
04	3780 X	3523	-0-	-257	-0-	71 1	3452 2	Y	-0-		-0-
05	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	156 1	5480 2	Y	-0-		-0-
06	4470 X	2049	-0-	-2421	-0-	43 1	2006 2	Y	-0-		-0-
07	4619 X	2249	-0-	-2370	-0-	64 1	2185 2	Y	-0-		-0-
08	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	122 1	4356 2	Y	-0-		-0-
09	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	131 1	2302 2	Y	-0-		-0-
10	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	252 1	3469 2	Y	-0-		-0-
11	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	228 1	2366 2	Y	-0-		-0-
*12	2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	140 1	2043 2	Y	1		1
TOTAL GAS PROD:		40,154				TOTAL CONDENSATE PROD:			1		

HOLMES "A"		WELL #:	12	RRCID ->	213109	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	14890	PERF.	13950 - 13970
01	4278 X	2014	-0-	-2264	-0-	67 1	1947 2	Y	-0-		2
02	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	60 1	2784 2	Y	-0-		2
03	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	70 1	1993 2	Y	-0-		2
04	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	93 1	2394 2	Y	-0-		2
05	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	134 1	3638 2	Y	-0-	2 1	-0-
06	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	117 1	3160 2	Y	-0-		-0-
07	2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	84 1	2292 2	Y	-0-		-0-
08	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	60 1	1784 2	Y	-0-		-0-
09	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	72 1	2181 2	Y	-0-		-0-
10	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	102 1	2580 2	Y	-0-		-0-
11	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	114 1	3098 2	Y	-0-		-0-
*12	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	129 1	3379 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		32,332				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 12		RRCID -> 215768		COMPL. DATE 04/27/2006				TOTAL DEPTH 14900 PERF.13028 - 14708				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7316 X	197	-0-	-7119	-0-	6	1	191	2	Y	-0-			3
02	6132 X	2057	-0-	-4075	-0-	30	1	2027	2	Y	-0-			3
03	8067 X	8067	-0-	-0-	-0-	168	1	7873	2	Y	24	2	1	25
04	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	117	1	5671	2	Y	3			28
05	6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	166	1	5836	2	Y	9			37
06	6570 X	4699	-0-	-1871	-0-	99	1	4591	2	Y	8	21	1	24
07	6789 X	4380	-0-	-2409	-0-	124	1	4252	2	Y	4			28
08	6789 X	4400	-0-	-2389	-0-	120	1	4278	2	Y	2			30
09	5820 X	3141	-0-	-2679	-0-	170	1	2971	2	Y	-0-			30
10	6014 X	3844	-0-	-2170	-0-	261	1	3581	2	Y	2			32
11	4710 X	47	-0-	-4663	-0-	4	1	43	2	Y	-0-			32
12	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-	17	1	15
TOTAL GAS PROD:		42,635				TOTAL CONDENSATE PROD:				52				

LEWIS "B"				WELL #: 9		RRCID -> 215784		COMPL. DATE 10/14/2018		TOTAL DEPTH 14650 PERF. 8740 - 14460				
01	1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	30	1	1006	2	Y	-0-			-0-
02	224 N	1	-0-	-223	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	2	1	84	2	Y	-0-			-0-
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-			-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	551	-0-	551	551	48	1	503	2	Y	-0-			-0-
12	T. A.	197	-0-	197	748	13	1	184	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,871				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HOLMES "A"				WELL #: 18		RRCID -> 216557		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 14270 PERF.13950 - 13970				
01	1674 N	1510	-0-	-164	-0-	1510	2			Y	-0-			1
02	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			Y	-0-			1
03	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			Y	-0-			1
04	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			Y	-0-			1
05	1674 N	1495	-0-	-179	-0-	1495	2			Y	-0-	1	1	-0-
06	1680 N	1371	-0-	-309	-0-	1371	2			Y	-0-			-0-
07	2077 N	1774	-0-	-303	-0-	1774	2			Y	-0-			-0-
08	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			Y	-0-			-0-
09	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			Y	-0-			-0-
10	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			Y	-0-			-0-
11	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			Y	-0-			-0-
*12	2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,989				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167													
HOLMES "A"		WELL #:		13	RRCID ->	216987	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	87	1	2522	2	Y	-0-					2
02		4648 X	830	-0-	-3818	-0-	18	1	812	2	Y	-0-					2
03		3658 X	133	-0-	-3525	-0-	5	1	128	2	Y	-0-					2
04		3450 X	1052	-0-	-2398	-0-	39	1	1013	2	Y	-0-					2
05		2604 X	1877	-0-	-727	-0-	67	1	1810	2	Y	-0-	2	1			-0-
06		2520 X	1732	-0-	-788	-0-	62	1	1670	2	Y	-0-					-0-
07		3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	125	1	3428	2	Y	-0-					-0-
08		2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	85	1	2525	2	Y	-0-					-0-
09		2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	93	1	2795	2	Y	-0-					-0-
10		3565 X	2961	-0-	-604	-0-	113	1	2848	2	Y	-0-					-0-
11		3450 X	3405	-0-	-45	-0-	121	1	3284	2	Y	-0-					-0-
12		3565 X	2950	-0-	-615	-0-	109	1	2841	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		26,600				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LEWIS "B"		WELL #:		13	RRCID ->	217561	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14977	PERF.	13112 - 14790					
01		3937 X	2543	-0-	-1394	-0-	72	1	2470	2	Y	1					51
02		3556 X	3413	-0-	-143	-0-	38	1	3375	2	Y	-0-					51
03		4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	22	1	4186	2	Y	33	31	1			53
04		5280 X	1961	-0-	-3319	-0-	18	1	1942	2	Y	1					54
05		5456 X	1816	-0-	-3640	-0-	50	1	1758	2	Y	7					61
06		4110 X	1050	-0-	-3060	-0-	8	9	5	1	Y	5	36	1			30
07		4247 X	582	-0-	-3665	-0-	580	2	2	9	Y	2					32
08		3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	99	1	3795	2	Y	6					38
09		2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	132	1	2312	2	Y	-0-					38
10		2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	136	1	2530	2	Y	4					42
11		1050 X	1013	-0-	-37	-0-	61	1	952	2	Y	-0-					42
12		2294 X	143	-0-	-2151	-0-	9	1	134	2	Y	-0-	22	1			20
TOTAL GAS PROD:		25,780				TOTAL CONDENSATE PROD:		59									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
WELL #: 11		RRCID -> 217563		COMPL. DATE 10/06/2017			TOTAL DEPTH 14770			PERF. 8837 - 14510			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	12079 X	12079	-0-	-0-	-0-	344 1	11733 2	Y	2	2			46
02	6676 X	6676	-0-	-0-	-0-	2 9							
03	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	96 1	6580 2	Y	-0-	19	28 1		46
04	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	96 1	4510 2	Y	1				37
05	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	21 9							
06	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	101 1	4897 2	Y	1				38
07	2480 X	360	-0-	-2120	-0-	1 9							
08	2480 X	1832	-0-	-648	-0-	146 1	5149 2	Y	11				49
09	2400 X	1940	-0-	-460	-0-	12 9							
10	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	51 1	2373 2	Y	6	28 1			27
11	2400 X	847	-0-	-1553	-0-	7 9							
12	1829 X	1315	-0-	-514	-0-	10 1	350 2	Y	-0-				27
						50 1	1781 2	Y	1				28
						1 9							
						105 1	1835 2	Y	-0-				28
						203 1	2787 2	Y	2				30
						2 9							
						74 1	773 2	Y	-0-				30
						85 1	1229 2	Y	1	16 1			15
						1 9							
TOTAL GAS PROD:		45,405		TOTAL CONDENSATE PROD:		43							

LEWIS "B"		WELL #: 17		RRCID -> 217932		COMPL. DATE 01/06/2006			TOTAL DEPTH 14700			PERF. 14370 - 14390	
01	2046 X	1674	-0-	-372	-0-	48 1	1626 2	Y	-0-				-0-
02	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	21 1	1419 2	Y	-0-				-0-
03	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	40 1	1861 2	Y	-0-				-0-
04	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	56 1	2705 2	Y	-0-				-0-
05	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	80 1	2812 2	Y	-0-				-0-
06	1830 N	1759	-0-	-71	-0-	37 1	1722 2	Y	-0-				-0-
07	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	69 1	2366 2	Y	-0-				-0-
08	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	70 1	2484 2	Y	-0-				-0-
09	818 N	818	-0-	-0-	-0-	44 1	774 2	Y	-0-				-0-
10	1922 N	1249	-0-	-673	-0-	85 1	1164 2	Y	-0-				-0-
11	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	99 1	1029 2	Y	-0-				-0-
*12	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	66 1	957 2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		21,634		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"			//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3689 X	3089	-0-	-600	-0-	88 1	3001 2	Y	-0-		25
02		3724 X	2975	-0-	-749	-0-	43 1	2932 2	Y	-0-		25
03		4123 X	111	-0-	-4012	-0-	2 1	108 2	Y	1	15 1	11
04		4110 X	1122	-0-	-2988	-0-	23 1	1099 2	Y	-0-		11
05		5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	140 1	4929 2	Y	12		23
06		3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	13 9	3786 2	Y	10	13 1	20
07		3286 X	3278	-0-	-8	-0-	11 9	3180 2	Y	5		25
08		4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	92 1	4842 2	Y	4		29
09		4110 X	2682	-0-	-1428	-0-	6 9	2537 2	Y	-0-		29
10		4247 X	4134	-0-	-113	-0-	4 9	3850 2	Y	4		33
11		3870 X	3750	-0-	-120	-0-	280 1	3420 2	Y	-0-		33
*12		4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4 9	4120 2	Y	3	18 1	18
TOTAL GAS PROD:			39,489				TOTAL CONDENSATE PROD:			39		

HOLMES "A"			WELL #:	6	RRCID ->	218111	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	14325	PERF.	N/A
01		3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	112 1	3226 2	Y	4		32
02		4200 X	1032	-0-	-3168	-0-	4 9	1010 2	Y	-0-		32
03		4650 X	3115	-0-	-1535	-0-	22 1	3006 2	Y	3		35
04		4500 X	3527	-0-	-973	-0-	106 1	3358 2	Y	35		70
05		3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3 9	3841 2	Y	1	50 1	21
06		3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	142 1	3819 2	Y	-0-		21
07		4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	142 1	4443 2	Y	62		83
08		3999 X	3357	-0-	-642	-0-	68 9	3246 2	Y	2		85
09		4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	2 9	4694 2	Y	-0-		85
10		4681 X	3606	-0-	-1075	-0-	156 1	3458 2	Y	10		95
11		4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	137 1	4692 2	Y	2		97
12		4681 X	4014	-0-	-667	-0-	172 1	3866 2	Y	-0-		97
TOTAL GAS PROD:			44,327				TOTAL CONDENSATE PROD:			119		

BLACK			WELL #:	5	RRCID ->	218862	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	14597	PERF.	8730 - 14320
01		186 N	84	-0-	-102	-0-	2 1	82 2	Y	-0-		-0-
02		112 N	7	-0-	-105	-0-	7 2		Y	-0-		-0-
03		49 N	49	-0-	-0-	-0-	1 1	48 2	Y	-0-		-0-
04		90 N	40	-0-	-50	-0-	1 1	39 2	Y	-0-		-0-
05		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-		-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			180				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167							
HOLMES "A"		WELL #:		17	RRCID ->	220496	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	14346	PERF. 9151 - 14150
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		465 N	286	-0-	-179	-0-	10 1	276 2	Y	-0-	39
02		728 X	371	-0-	-357	-0-	8 1	362 2	Y	1	40
							1 9				
03		527 X	193	-0-	-334	-0-	6 1	184 2	Y	3	43
							3 9				
04		510 X	49	-0-	-461	-0-	2 1	47 2	Y	-0-	43
05		403 X	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-	43
06		390 X	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-	43
07		403 X	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-	10
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10
11		509 N	509	-0-	-0-	-0-	18 1	491 2	Y	-0-	10
*12		405 N	405	-0-	-0-	-0-	15 1	390 2	Y	-0-	10
TOTAL GAS PROD:			1,813								
						TOTAL CONDENSATE PROD:				4	

LEWIS "B"		WELL #:		14	RRCID ->	221014	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	14614	PERF.14410 - 14430
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3
02	T. A.	27	-0-	27	27	27 2			Y	-0-	3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	27				Y	-0-	1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27				Y	-0-	1
05	27 X	-0-	-0-	-27	-0-				Y	-0-	1
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			27								
						TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

LEWIS "B"		WELL #:		15	RRCID ->	221463	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	14670	PERF.14400 - 14502
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-								
						TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)			//CONT.//	30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE					
VALENCIA OPERATING COMPANY			//CONT.//	881167												
BLACK			WELL #:	3	RRCID ->	221710	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	14740	PERF.	14470 - 14490				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		7905 X	7755	-0-	-150	-0-	221	1	7534	2	Y	-0-				7
02		7588 X	6333	-0-	-1255	-0-	91	1	6241	2	Y	1	5	1		3
03		8495 X	8495	-0-	-0-	-0-	177	1	8318	2	Y	-0-				3
04		7500 X	6707	-0-	-793	-0-	136	1	6571	2	Y	-0-				3
05		7750 X	4403	-0-	-3347	-0-	122	1	4281	2	Y	-0-				3
06		8130 X	4601	-0-	-3529	-0-	96	1	4477	2	Y	25				28
07		8401 X	4667	-0-	-3734	-0-	132	1	4531	2	Y	4				32
08		8401 X	5912	-0-	-2489	-0-	161	1	5740	2	Y	10				42
09		6730 X	6730	-0-	-0-	-0-	363	1	6367	2	Y	-0-				42
10		6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	412	1	5653	2	Y	10				52
11		4590 X	2035	-0-	-2555	-0-	179	1	1856	2	Y	-0-				52
12		5921 X	2085	-0-	-3836	-0-	134	1	1951	2	Y	-0-				52
TOTAL GAS PROD:			65,799		TOTAL CONDENSATE PROD:			50								

BLACK			WELL #:	8	RRCID ->	223602	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	14463	PERF.	14150 - 14170				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		434 X	46	-0-	-388	-0-	1	1	45	2	Y	-0-				1
02		3360 X	2924	-0-	-436	-0-	42	1	2882	2	Y	-0-	1	1		-0-
03		6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	127	1	5959	2	Y	-0-				-0-
04		7155 X	7155	-0-	-0-	-0-	145	1	7010	2	Y	-0-				-0-
05		5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	144	1	5068	2	Y	-0-				-0-
06		6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	127	1	5904	2	Y	-0-				-0-
07		4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	133	1	4566	2	Y	-0-				-0-
08		4495 X	4106	-0-	-389	-0-	112	1	3994	2	Y	-0-				-0-
09		5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	284	1	4977	2	Y	-0-				-0-
10		4495 X	1681	-0-	-2814	-0-	114	1	1567	2	Y	-0-				-0-
11		5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	516	1	5355	2	Y	-0-				-0-
*12		7392 X	7392	-0-	-0-	-0-	475	1	6917	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			56,464		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	226281	COMPL. DATE	04/30/2006	TOTAL DEPTH	13850	PERF.	12162 - 13560				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			N	-0-				163
02		3136 X	1391	-0-	-1745	-0-	1391	2			N	-0-				163
03		3472 X	3262	-0-	-210	-0-	3262	2			N	-0-				163
04		3690 X	3223	-0-	-467	-0-	3223	2			N	-0-				163
05		3813 X	3241	-0-	-572	-0-	3241	2			N	-0-				163
06		3690 X	3130	-0-	-560	-0-	3130	2			N	-0-				163
07		3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			N	-0-				163
08		4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2			N	-0-				163
09		4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	2			N	-0-				163
10		4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	2			N	-0-				163
11		4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			N	-0-				163
*12		4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			N	-0-				163
TOTAL GAS PROD:			45,841		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 HOLMES "A" WELL #: 22 RRCID -> 226903 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF.13920 - 13940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	837 N	772	-0-	-65	-0-	26	1	746	2	Y	-0-		1
02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	12	1	534	2	Y	-0-		1
03	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	50	1	1424	2	Y	-0-		1
04	720 N	685	-0-	-35	-0-	26	1	659	2	Y	-0-		1
05	634 N	634	-0-	-0-	-0-	23	1	611	2	Y	-0-	1 1	-0-
06	720 N	506	-0-	-214	-0-	18	1	488	2	Y	-0-		-0-
07	713 N	372	-0-	-341	-0-	13	1	359	2	Y	-0-		-0-
08	620 N	367	-0-	-253	-0-	12	1	355	2	Y	-0-		-0-
09	746 N	746	-0-	-0-	-0-	24	1	722	2	Y	-0-		-0-
10	842 N	842	-0-	-0-	-0-	32	1	810	2	Y	-0-		-0-
11	719 N	719	-0-	-0-	-0-	26	1	693	2	Y	-0-		-0-
*12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	20	1	525	2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 8,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS "B" WELL #: 16 RRCID -> 227151 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 14583 PERF.14290 - 14310

01	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	33	1	1110	2	Y	-0-		-0-
02	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	16	1	1085	2	Y	-0-		-0-
03	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	46	1	2138	2	Y	-0-		-0-
04	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	43	1	2060	2	Y	-0-		-0-
05	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	60	1	2125	2	Y	-0-		-0-
06	1440 N	1237	-0-	-203	-0-	26	1	1211	2	Y	-0-		-0-
07	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	50	1	1718	2	Y	-0-		-0-
08	1488 N	792	-0-	-696	-0-	22	1	770	2	Y	-0-		-0-
09	657 N	657	-0-	-0-	-0-	35	1	622	2	Y	-0-		-0-
10	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	160	1	2194	2	Y	-0-		-0-
11	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	229	1	2370	2	Y	-0-		-0-
*12	3100 N	3109	-0-	9	9	200	1	2909	2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 21,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 227316 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. N/A

01	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	73	1	2105	2	Y	-0-		48
02	1484 N	970	-0-	-514	-0-	20	1	948	2	Y	2		50
03	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	43	1	1226	2	Y	18		68
04	2040 N	1009	-0-	-1031	-0-	38	1	971	2	Y	-0-		68
05	1085 N	913	-0-	-172	-0-	33	1	880	2	Y	-0-		68
06	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	45	1	1217	2	Y	-0-		68
07	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	72	1	1976	2	Y	-0-	52 1	16
08	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	70	1	2072	2	Y	-0-		16
09	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	81	1	2430	2	Y	-0-		16
10	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	101	1	2539	2	Y	-0-		16
11	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	75	1	2042	2	Y	-0-		16
*12	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	50	1	1293	2	Y	-0-		16

TOTAL GAS PROD: 20,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)										//CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
VALENCIA OPERATING COMPANY										//CONT.// 881167									
HOLMES "A"										WELL #:	24	RRCID ->	228096	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL DEPTH	14240	PERF.	N/A
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
01	2759 X	1980	-0-	-779	-0-	66 1	1914 2	Y	-0-				4						
02	2212 N	909	-0-	-1303	-0-	19 1	890 2	Y	-0-				4						
03	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	85 1	2405 2	Y	-0-				4						
04	1920 N	1241	-0-	-679	-0-	46 1	1195 2	Y	-0-				4						
05	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	52 1	1394 2	Y	-0-	3	1		1						
06	2370 N	1295	-0-	-1075	-0-	46 1	1249 2	Y	-0-				1						
07	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	78 1	2127 2	Y	-0-				1						
08	1457 N	1360	-0-	-97	-0-	44 1	1316 2	Y	-0-				1						
09	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	35 1	1067 2	Y	-0-				1						
10	2201 N	1107	-0-	-1094	-0-	42 1	1065 2	Y	-0-				1						
11	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	41 1	1108 2	Y	-0-				1						
*12	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	62 1	1615 2	Y	-0-				1						
TOTAL GAS PROD:										17,961	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HOLMES "A"										WELL #:	21	RRCID ->	229192	COMPL. DATE	02/10/2007	TOTAL DEPTH	14248	PERF.	13920 - 13940
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-						
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-						
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-						
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GRIZZLY										WELL #:	4	RRCID ->	232110	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	14651	PERF.	14366 - 14386
01	1085 X	697	-0-	-388	-0-	20 1	677 2	Y	-0-				178						
02	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	24 1	1610 2	Y	-0-				178						
03	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	34 1	1572 2	Y	-0-				178						
04	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	55 1	2651 2	Y	-0-				178						
05	1457 N	1206	-0-	-251	-0-	33 1	1173 2	Y	-0-				178						
06	1410 N	799	-0-	-611	-0-	17 1	782 2	Y	-0-				178						
07	1457 N	897	-0-	-560	-0-	25 1	871 2	Y	-0-				179						
						1 9													
08	3100 N	3666	-0-	566	566	100 1	3566 2	Y	-0-				179						
09	3000 N	3649	-0-	649	1215	197 1	3452 2	Y	-0-				179						
10	3100 N	3979	-0-	879	2094	270 1	3709 2	Y	-0-				179						
11	3000 N	1181	-0-	-1819	275	104 1	1077 2	Y	-0-				179						
12	1457 X	501	-0-	-956	-0-	32 1	469 2	Y	-0-				179						
TOTAL GAS PROD:										22,521	TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY BLACK		//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
			WELL #: 2		RRCID -> 233029		COMPL. DATE 08/30/2007				TOTAL DEPTH 14459 PERF.14273 - 14459						
01		3782 X	1289	-0-	-2493	-0-	37	1	1252	2	Y	-0-					5
02		3332 X	757	-0-	-2575	-0-	11	1	746	2	Y	-0-	3	1			2
03		3689 X	840	-0-	-2849	-0-	18	1	822	2	Y	-0-					2
04		1470 X	872	-0-	-598	-0-	18	1	854	2	Y	-0-					2
05		1302 X	914	-0-	-388	-0-	25	1	889	2	Y	-0-					2
06		1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	39	1	1803	2	Y	8					10
							9	9									
07		1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	42	1	1444	2	Y	1					11
							1	9									
08		1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	30	1	1069	2	Y	1					12
							1	9									
09		924 X	924	-0-	-0-	-0-	50	1	874	2	Y	-0-					12
10		1922 X	1380	-0-	-542	-0-	93	1	1285	2	Y	2					14
							2	9									
11		1860 X	985	-0-	-875	-0-	87	1	898	2	Y	-0-					14
*12		1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	101	1	1464	2	Y	-0-					14
TOTAL GAS PROD:			13,964			TOTAL CONDENSATE PROD:				12							
HOLMES"A"			WELL #: 19		RRCID -> 233262		COMPL. DATE 08/31/2007				TOTAL DEPTH 14090 PERF. N/A						
01		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	79	1	2296	2	Y	-0-					86
02		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	24	1	1101	2	Y	2					88
							2	9									
03		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	44	1	1246	2	Y	18					106
							20	9									
04		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	42	1	1094	2	Y	-0-					106
05		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	62	1	1691	2	Y	-0-					106
06		2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	87	1	2354	2	Y	-0-					106
07		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	79	1	2157	2	Y	-0-	80	1			26
08		2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	84	1	2512	2	Y	-0-					26
09		3000 N	3116	-0-	116	116	100	1	3016	2	Y	-0-					26
10		2942 N	2826	-0-	-116	-0-	108	1	2718	2	Y	-0-					26
11		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	68	1	1850	2	Y	-0-					26
*12		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	72	1	1891	2	Y	8					34
							9	9									
TOTAL GAS PROD:			24,806			TOTAL CONDENSATE PROD:				28							

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY POLAR		//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
		WELL #:	1	RRCID ->	233315	COMPL. DATE	07/15/2007	TOTAL DEPTH	14460	PERF.14270	- 14398					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	115	1	3913	2	N	94			254		
02	3416 X	2877	-0-	-539	-0-	103	9	42	1	2835	2	N	-0-	254		
03	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	85	1	3974	2	N	35	180	1	109		
04	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	39	9	85	1	4141	2	N	41	150		
05	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	45	9	118	1	4160	2	N	-0-	150		
06	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	95	1	4429	2	N	17			167		
07	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	19	9	127	1	4349	2	N	10	177		
08	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	11	9	123	1	4372	2	N	59	179	1	57
09	3900 X	3698	-0-	-202	-0-	65	9	200	1	3498	2	N	-0-	57		
10	4030 X	3747	-0-	-283	-0-	252	1	3460	2	N	32			89		
11	3900 X	3544	-0-	-356	-0-	35	9	310	1	3211	2	N	21	110		
12	4030 X	3549	-0-	-481	-0-	23	9	227	1	3298	2	N	22	132		
						24	9									
TOTAL GAS PROD:		47,783		TOTAL CONDENSATE PROD:		331										

HOLMES "A"		WELL #:	26	RRCID ->	233719	COMPL. DATE	08/18/2007	TOTAL DEPTH	15131	PERF.14050	- 14070			
01	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	42	1	1208	2	Y	-0-			18
02	364 N	325	-0-	-39	-0-	7	1	318	2	Y	-0-			18
03	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	48	1	1362	2	Y	-0-			18
04	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-			18
05	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	36	1	979	2	Y	-0-	14	1	4
06	1350 N	498	-0-	-852	-0-	18	1	480	2	Y	-0-			4
07	660 N	660	-0-	-0-	-0-	23	1	637	2	Y	-0-			4
08	1023 N	942	-0-	-81	-0-	31	1	911	2	Y	-0-			4
09	854 N	854	-0-	-0-	-0-	27	1	827	2	Y	-0-			4
10	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	42	1	1050	2	Y	-0-			4
11	651 N	651	-0-	-0-	-0-	23	1	628	2	Y	-0-			4
*12	640 N	640	-0-	-0-	-0-	24	1	616	2	Y	-0-			4
TOTAL GAS PROD:		9,337		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"		//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 20 RRCID -> 234861 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12700 - 13520														
01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	22	1	746	2	Y	-0-			5
02	880 N	880	-0-	-0-	-0-	13	1	867	2	Y	-0-			5
03	982 N	982	-0-	-0-	-0-	20	1	953	2	Y	8	3	1	10
04	750 N	508	-0-	-242	-0-	10	1	498	2	Y	-0-			10
05	961 N	562	-0-	-399	-0-	15	1	545	2	Y	2			12
06	960 N	391	-0-	-569	-0-	8	1	381	2	Y	2	7	1	7
07	919 N	919	-0-	-0-	-0-	26	1	890	2	Y	3			10
08	558 N	379	-0-	-179	-0-	10	1	368	2	Y	1			11
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	15	1	263	2	Y	-0-			11
10	930 N	260	-0-	-670	-0-	18	1	242	2	Y	-0-			11
11	856 N	856	-0-	-0-	-0-	75	1	781	2	Y	-0-			11
*12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	12	1	176	2	Y	-0-	6	1	5
TOTAL GAS PROD:		6,971		TOTAL CONDENSATE PROD:		16								

HOLMES "A"				WELL #:	15	RRCID ->	235959	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	14290	PERF.	N/A	
01	3007 X	990	-0-	-2017	-0-	33	1	957	2	Y	-0-			2
02	2436 N	1551	-0-	-885	-0-	33	1	1518	2	Y	-0-			2
03	664 N	664	-0-	-0-	-0-	23	1	641	2	Y	-0-			2
04	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	50	1	1284	2	Y	-0-			2
05	1705 N	716	-0-	-989	-0-	26	1	690	2	Y	-0-	2	1	-0-
06	930 N	930	-0-	-0-	-0-	33	1	897	2	Y	-0-			-0-
07	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	54	1	1482	2	Y	-0-			-0-
08	816 N	816	-0-	-0-	-0-	27	1	789	2	Y	-0-			-0-
09	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	49	1	1488	2	Y	-0-			-0-
10	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	50	1	1249	2	Y	-0-			-0-
11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	20	1	548	2	Y	-0-			-0-
*12	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	62	1	1622	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,625		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HOLMES "A"				WELL #:	14	RRCID ->	236000	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	14358	PERF.	N/A	
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	16	1	463	2	Y	-0-			2
02	196 N	139	-0-	-57	-0-	3	1	136	2	Y	-0-			2
03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	18	1	508	2	Y	-0-			2
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-			2
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	2	1	-0-
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	437	-0-	437	437	17	1	420	2	Y	-0-			-0-
11	T. A.	995	-0-	995	1432	35	1	960	2	Y	-0-			-0-
12	T. A.	723	-0-	723	2155	27	1	696	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,299		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167												
LITTLE FLOCK		WELL #:		1	RRCID ->	241209	COMPL. DATE	03/30/2008	TOTAL DEPTH	14850	PERF.	8872 - 14850				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

BLACK		WELL #:		15	RRCID ->	242941	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	14314	PERF.	N/A
01	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	132	1	4511	2	Y	-0-	38
02	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	63	1	4298	2	Y	1	26 1 13
						1	9					
03	9599 X	9599	-0-	-0-	-0-	200	1	9399	2	Y	-0-	13
04	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	50	1	2412	2	Y	-0-	13
05	6256 X	6256	-0-	-0-	-0-	173	1	6083	2	Y	-0-	13
06	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	82	1	3811	2	Y	32	45
						35	9					
07	1891 X	1760	-0-	-131	-0-	50	1	1708	2	Y	2	47
						2	9					
08	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	74	1	2642	2	Y	7	54
						8	9					
09	8886 X	8886	-0-	-0-	-0-	480	1	8406	2	Y	-0-	54
10	8716 X	8716	-0-	-0-	-0-	590	1	8102	2	Y	22	76
						24	9					
11	9027 X	9027	-0-	-0-	-0-	794	1	8233	2	Y	-0-	76
*12	8645 X	8645	-0-	-0-	-0-	556	1	8089	2	Y	-0-	76
TOTAL GAS PROD:		71,008				TOTAL CONDENSATE PROD:					64	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"		//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE		
		WELL #:	18	RRCID -> 243430	COMPL. DATE 07/30/2008	TOTAL DEPTH 14999	PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4340 X	3967	-0-	-373	-0-	113 1	3853 2	26
02	3332 X	1921	-0-	-1411	-0-	1 9		
03	3689 X	3172	-0-	-517	-0-	28 1	1893 2	26
04	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	66 1	3087 2	27
05	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	19 9		
06	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	86 1	4180 2	28
07	6579 X	6579	-0-	-0-	-0-	1 9		
08	5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	139 1	4901 2	42
09	6508 X	6508	-0-	-0-	-0-	15 9		
10	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	99 1	4622 2	32
11	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	15 9		
*12	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	186 1	6380 2	44
						13 9		
						155 1	5512 2	50
						7 9		
						351 1	6157 2	50
						332 1	4563 2	56
						7 9		
						361 1	3749 2	56
						357 1	5186 2	31
						4 9		
TOTAL GAS PROD:		56,438		TOTAL CONDENSATE PROD:		75		

BLACK		WELL #:	14	RRCID -> 243473	COMPL. DATE 01/19/2022	TOTAL DEPTH 14500	PERF. 8626 - 14230	
01	11035 X	11035	-0-	-0-	-0-	314 1	10721 2	74
02	7364 X	5064	-0-	-2300	-0-	73 1	4991 2	22
03	8153 X	4581	-0-	-3572	-0-	96 1	4485 2	22
04	9090 X	8356	-0-	-734	-0-	169 1	8187 2	22
05	9393 X	9315	-0-	-78	-0-	257 1	9058 2	22
06	9090 X	2144	-0-	-6946	-0-	45 1	2091 2	29
						8 9		
07	8649 X	-0-	-0-	-8649	-0-			29
08	9300 X	-0-	-0-	-9300	-0-			29
09	9000 X	-0-	-0-	-9000	-0-			29
10	9300 X	9181	-0-	-119	-0-	622 1	8549 2	38
						10 9		
11	7479 X	7479	-0-	-0-	-0-	658 1	6821 2	38
*12	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	260 1	3779 2	38
TOTAL GAS PROD:		61,194		TOTAL CONDENSATE PROD:		16		

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 BLACK WELL #: 11 RRCID -> 244637 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12791 - 14180

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01	5115 X	1369	-0-	-3746	-0-	39 1	1330 2	Y	-0-			28
02	4620 X	1472	-0-	-3148	-0-	21 1	1451 2	Y	-0-	19 1		9
03	5115 X	2327	-0-	-2788	-0-	49 1	2278 2	Y	-0-			9
04	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	75 1	3643 2	Y	-0-			9
05	2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	64 1	2245 2	Y	-0-			9
06	2250 X	2173	-0-	-77	-0-	46 1	2117 2	Y	9			18
						10 9						
07	3844 X	2170	-0-	-1674	-0-	61 1	2108 2	Y	1			19
						1 9						
08	3844 X	1372	-0-	-2472	-0-	37 1	1333 2	Y	2			21
						2 9						
09	3720 X	2797	-0-	-923	-0-	151 1	2646 2	Y	-0-			21
10	5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	380 1	5222 2	Y	7			28
						8 9						
11	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	321 1	3332 2	Y	-0-			28
*12	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	185 1	2688 2	Y	-0-			28
TOTAL GAS PROD:		31,843		TOTAL CONDENSATE PROD:		19						

BLACK WELL #: 6 RRCID -> 245121 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF. N/A

01	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	34 1	1158 2	Y	-0-			-0-
02	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	69 1	4679 2	Y	-0-			-0-
03	11176 X	11176	-0-	-0-	-0-	233 1	10943 2	Y	-0-			-0-
04	9805 X	9805	-0-	-0-	-0-	198 1	9607 2	Y	-0-			-0-
05	9956 X	9956	-0-	-0-	-0-	275 1	9681 2	Y	-0-			-0-
06	10571 X	10571	-0-	-0-	-0-	223 1	10348 2	Y	-0-			-0-
07	6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	180 1	6200 2	Y	-0-			-0-
08	8259 X	8259	-0-	-0-	-0-	225 1	8034 2	Y	-0-			-0-
09	9080 X	9080	-0-	-0-	-0-	490 1	8590 2	Y	-0-			-0-
10	8564 X	8564	-0-	-0-	-0-	581 1	7983 2	Y	-0-			-0-
11	9022 X	9022	-0-	-0-	-0-	793 1	8229 2	Y	-0-			-0-
*12	6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	426 1	6192 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		95,371		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TWEENER WELL #: 4 RRCID -> 245785 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13358 PERF. N/A

01	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	76 1	3254 2	Y	-0-			86
02	3276 X	2203	-0-	-1073	-0-	41 1	2162 2	Y	-0-			86
03	3503 X	2554	-0-	-949	-0-	72 1	2482 2	Y	-0-			86
04	3240 X	2199	-0-	-1041	-0-	73 1	2126 2	Y	-0-			86
05	3317 X	2109	-0-	-1208	-0-	60 1	2025 2	Y	22			108
						24 9						
06	3210 X	1579	-0-	-1631	-0-	46 1	1531 2	Y	2			110
						2 9						
07	2542 X	1840	-0-	-702	-0-	53 1	1783 2	Y	4			114
						4 9						
08	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	101 1	3134 2	Y	31			145
						34 9						
09	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	112 1	3423 2	Y	1	126 1		20
						1 9						
10	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	103 1	3273 2	Y	2			22
						2 9						
11	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	99 1	3364 2	Y	2			24
						2 9						
12	3255 X	2238	-0-	-1017	-0-	64 1	2172 2	Y	2			26
						2 9						
TOTAL GAS PROD:		31,700		TOTAL CONDENSATE PROD:		66						

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY BLACK		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
WELL #: 7		RRCID -> 251126		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 14365		PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2356 X	2346	-0-	-10	-0-	67	1	2279	2	Y	-0-		68
02	724 N	724	-0-	-0-	-0-	10	1	714	2	Y	-0-	46 1	22
03	3100 N	3200	-0-	100	100	67	1	3133	2	Y	-0-		22
04	3000 N	3492	-0-	492	592	71	1	3421	2	Y	-0-		22
05	2911 N	2319	-0-	-592	-0-	64	1	2255	2	Y	-0-		22
06	1920 X	1005	-0-	-915	-0-	21	1	975	2	Y	8		30
9 9													
07	1984 X	1957	-0-	-27	-0-	55	1	1900	2	Y	2		32
2 9													
08	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	94	1	3339	2	Y	9		41
10 9													
09	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	148	1	2600	2	Y	-0-		41
10	1984 X	1055	-0-	-929	-0-	71	1	981	2	Y	3		44
3 9													
11	1890 X	1875	-0-	-15	-0-	165	1	1710	2	Y	-0-		44
*12	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	196	1	2848	2	Y	-0-		44
TOTAL GAS PROD:		27,208		TOTAL CONDENSATE PROD:						22			

LEWIS "B"		WELL #: 22		RRCID -> 251417		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 15020		PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	8774 X	8774	-0-	-0-	-0-	250	1	8524	2	Y	-0-		20
02	5712 X	3314	-0-	-2398	-0-	48	1	3266	2	Y	-0-		20
03	6324 X	191	-0-	-6133	-0-	4	1	187	2	Y	-0-	12 1	8
04	6120 X	5068	-0-	-1052	-0-	102	1	4966	2	Y	-0-		8
05	6324 X	4435	-0-	-1889	-0-	122	1	4309	2	Y	4		12
4 9													
06	6534 X	6534	-0-	-0-	-0-	137	1	6390	2	Y	6	7 1	11
7 9													
07	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	154	1	5308	2	Y	3		14
3 9													
08	5239 X	1772	-0-	-3467	-0-	48	1	1723	2	Y	1		15
1 9													
09	5070 X	2749	-0-	-2321	-0-	148	1	2601	2	Y	-0-		15
10	6324 X	1696	-0-	-4628	-0-	115	1	1581	2	Y	-0-		15
11	10819 X	10819	-0-	-0-	-0-	952	1	9867	2	Y	-0-		15
*12	8453 X	8453	-0-	-0-	-0-	544	1	7906	2	Y	3	8 1	10
3 9													
TOTAL GAS PROD:		59,270		TOTAL CONDENSATE PROD:						17			

LEWIS "B"		WELL #: 21		RRCID -> 256007		COMPL. DATE 08/06/2010		TOTAL DEPTH 13765		PERF. 12890 - 13530			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	30	1	1028	2	Y	-0-		-0-
02	947 N	947	-0-	-0-	-0-	14	1	933	2	Y	-0-		-0-
03	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	35	1	1623	2	Y	-0-		-0-
04	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	30	1	1469	2	Y	-0-		-0-
05	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	45	1	1568	2	Y	-0-		-0-
06	1410 N	1325	-0-	-85	-0-	28	1	1297	2	Y	-0-		-0-
07	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	51	1	1766	2	Y	-0-		-0-
08	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	49	1	1766	2	Y	-0-		-0-
09	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	79	1	1389	2	Y	-0-		-0-
10	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	112	1	1541	2	Y	-0-		-0-
11	877 N	877	-0-	-0-	-0-	77	1	800	2	Y	-0-		-0-
*12	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	72	1	1049	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		16,851		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 256027 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 8928 - 13450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	6679 X	6679	-0-	-0-	-0-	190	1	6488	2	Y	1				59
						1	9								
02	3080 X	1220	-0-	-1860	-0-	18	1	1202	2	Y	-0-				59
03	3410 X	2758	-0-	-652	-0-	57	1	2692	2	Y	8	35	1		32
						9	9								
04	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	111	1	5361	2	Y	1				33
						1	9								
05	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	155	1	5458	2	Y	8				41
						9	9								
06	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	113	1	5264	2	Y	9	24	1		26
						10	9								
07	6266 X	6266	-0-	-0-	-0-	177	1	6082	2	Y	6				32
						7	9								
08	8311 X	8311	-0-	-0-	-0-	226	1	8079	2	Y	5				37
						6	9								
09	6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	348	1	6089	2	Y	-0-				37
10	5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	387	1	5323	2	Y	3				40
						3	9								
11	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	332	1	3448	2	Y	-0-				40
12	3410 X	3182	-0-	-228	-0-	205	1	2975	2	Y	2	21	1		21
						2	9								

TOTAL GAS PROD: 60,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

LEWIS "B" WELL #: 24 RRCID -> 266182 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490

01	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	56	1	1925	2	Y	-0-				7
02	722 N	722	-0-	-0-	-0-	10	1	712	2	Y	-0-				7
03	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	27	1	1262	2	Y	6	4	1		9
						7	9								
04	1920 N	1248	-0-	-672	-0-	25	1	1223	2	Y	-0-				9
05	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	29	1	1021	2	Y	3				12
						3	9								
06	1260 N	1151	-0-	-109	-0-	24	1	1124	2	Y	3	7	1		8
						3	9								
07	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	59	1	2029	2	Y	3				11
						3	9								
08	1054 N	601	-0-	-453	-0-	16	1	584	2	Y	1				12
						1	9								
09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	21	1	360	2	Y	-0-				12
10	2077 N	1284	-0-	-793	-0-	87	1	1196	2	Y	1				13
						1	9								
11	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	195	1	2022	2	Y	-0-				13
*12	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	101	1	1468	2	Y	1	7	1		7
						1	9								

TOTAL GAS PROD: 15,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

LEWIS "B" WELL #: 23 RRCID -> 266197 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626

01	1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	38	1	1294	2	Y	-0-				1
02	2268 X	1367	-0-	-901	-0-	20	1	1347	2	Y	-0-				1
03	2108 X	1114	-0-	-994	-0-	23	1	1091	2	Y	-0-	1	1		-0-
04	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	41	1	2004	2	Y	-0-				-0-
05	1519 X	1381	-0-	-138	-0-	38	1	1343	2	Y	-0-				-0-
06	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	23	1	1073	2	Y	-0-				-0-
07	2108 N	1356	-0-	-752	-0-	38	1	1318	2	Y	-0-				-0-
08	3100 N	4907	-0-	1807	1807	134	1	4773	2	Y	-0-				-0-
09	3000 N	5479	-0-	2479	4286	296	1	5183	2	Y	-0-				-0-
10	3100 N	2442	-0-	-658	3628	166	1	2276	2	Y	-0-				-0-
11	3000 N	1231	-0-	-1769	1859	108	1	1123	2	Y	-0-				-0-
12	2511 X	145	-0-	-2366	-0-	9	1	136	2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 23,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.				945936							
JACOBY-HARRIS GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	071064	COMPL. DATE	06/05/2001	TOTAL DEPTH	13378	PERF.10972 - 13142
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 2	N	-0-	-0-	-0-
02		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 2	N	-0-	-0-	-0-
03		1023 N	584	-0-	-439	-0-	584 2	N	-0-	-0-	-0-
04		870 N	335	-0-	-535	-0-	335 2	N	-0-	-0-	-0-
05		775 N	684	-0-	-91	-0-	684 2	N	-0-	-0-	-0-
06		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 2	N	-0-	-0-	-0-
07		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 2	N	-0-	-0-	-0-
08		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 2	N	-0-	-0-	-0-
09		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 2	N	-0-	-0-	-0-
10		1054 N	778	-0-	-276	-0-	778 2	N	-0-	-0-	-0-
11		1020 N	676	-0-	-344	-0-	676 2	N	-0-	-0-	-0-
*12		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,204		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	074732	COMPL. DATE	02/18/2010	TOTAL DEPTH	13350	PERF.10959 - 11813
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965 2	N	-0-	-0-	-0-
02		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471 2	N	-0-	-0-	-0-
03		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176 2	N	-0-	-0-	-0-
04		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966 2	N	-0-	-0-	-0-
05		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974 2	N	-0-	-0-	-0-
06		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767 2	N	-0-	-0-	-0-
07		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008 2	N	-0-	-0-	-0-
08		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915 2	N	-0-	-0-	-0-
09		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230 2	N	-0-	-0-	-0-
10		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425 2	N	-0-	-0-	-0-
11		2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381 2	N	-0-	-0-	-0-
*12		2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507 2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		24,785		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #2		WELL #:		2	RRCID ->	075269	COMPL. DATE	09/08/2006	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11083 - 11502
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480 2	N	-0-	-0-	-0-
02		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310 2	N	-0-	-0-	-0-
03		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2	N	-0-	-0-	-0-
04		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 2	N	-0-	-0-	-0-
05		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 2	N	-0-	-0-	-0-
06		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 2	N	-0-	-0-	-0-
07		589 N	587	-0-	-2	-0-	587 2	N	-0-	-0-	-0-
08		971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 2	N	-0-	-0-	-0-
09		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 2	N	-0-	-0-	-0-
10		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 2	N	-0-	-0-	-0-
11		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 2	N	-0-	-0-	-0-
*12		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		12,334		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 STANLEY, DARRELL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 075590 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 12337

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2		N	-0-			-0-
02		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2		N	-0-			-0-
03		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2		N	-0-			-0-
04		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2		N	-0-			-0-
05		1209 N	1149	-0-	-60	-0-	1149	2		N	-0-			-0-
06		1170 N	887	-0-	-283	-0-	887	2		N	-0-			-0-
07		1209 N	900	-0-	-309	-0-	900	2		N	-0-			-0-
08		1147 N	824	-0-	-323	-0-	824	2		N	-0-			-0-
09		900 N	865	-0-	-35	-0-	865	2		N	-0-			-0-
10		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2		N	-0-			-0-
11		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2		N	-0-			-0-
12		899 N	816	-0-	-83	-0-	816	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 084331 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12398 - 12469

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

THOMPSON, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 100686 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8620 - 12512

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

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

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 106918 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 13620 PERF.11031 - 13273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-			-0-
02	364 N	302	-0-	-62	-0-	302	2		N	-0-			-0-
03	434 N	288	-0-	-146	-0-	288	2		N	-0-			-0-
04	360 N	161	-0-	-199	-0-	161	2		N	-0-			-0-
05	341 N	327	-0-	-14	-0-	327	2		N	-0-			-0-
06	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2		N	-0-			-0-
07	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2		N	-0-			-0-
08	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2		N	-0-			-0-
09	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2		N	-0-			-0-
10	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2		N	-0-			-0-
11	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2		N	-0-			-0-
*12	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 112196 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13277 - 13489

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

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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 142066 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11532 - 12107

01	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	2		N	-0-			-0-
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52	2		N	-0-			-0-
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-			-0-
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2		N	-0-			-0-
05	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2		N	-0-			-0-
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			-0-
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-			-0-
08	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2		N	-0-			-0-
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-			-0-
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			-0-
11	120 N	45	-0-	-75	-0-	45	2		N	-0-			-0-
*12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 REED GAS UNIT NO. II WELL #: 1 RRCID -> 148768 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12096 - 12412

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	231	-0-	-48	-0-	231	2		N	-0-			-0-
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-			-0-
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2		N	-0-			-0-
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-			-0-
05	341 N	312	-0-	-29	-0-	312	2		N	-0-			-0-
06	330 N	293	-0-	-37	-0-	293	2		N	-0-			-0-
07	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	2		N	-0-			-0-
08	310 N	288	-0-	-22	-0-	288	2		N	-0-			-0-
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			-0-
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-			-0-
11	270 N	252	-0-	-18	-0-	252	2		N	-0-			-0-
12	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,845			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 167188 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11129 - 12052

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

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 167802 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11109 - 12071

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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 176493 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 12317 PERF.11954 - 12106

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-				-0-
02		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-				-0-
03		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-				-0-
04		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-				-0-
05		899 N	569	-0-	-330	-0-	569	2			N	-0-				-0-
06		840 N	562	-0-	-278	-0-	562	2			N	-0-				-0-
07		899 N	488	-0-	-411	-0-	488	2			N	-0-				-0-
08		558 N	375	-0-	-183	-0-	375	2			N	-0-				-0-
09		570 N	367	-0-	-203	-0-	367	2			N	-0-				-0-
10		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-				-0-
11		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-				-0-
*12		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 8,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 180517 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 8839 - 12590

01	2387 X	2268	-0-	-119	-0-	2265	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	2169	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	2390	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	2190 N	1431	-0-	-759	-0-	1429	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2387 N	1384	-0-	-1003	-0-	1380	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	2310 N	1190	-0-	-1120	-0-	1186	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	3100 N	3796	-0-	696	696	3786	2	10	9	N	9	9	8			-0-
08	3100 N	3308	-0-	208	904	3299	2	9	9	N	8	8	8			-0-
09	2407 N	1503	-0-	-904	-0-	1501	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2387 X	1291	-0-	-1096	-0-	1289	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2310 X	1124	-0-	-1186	-0-	1121	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	2387 X	1138	-0-	-1249	-0-	1136	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 185304 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10555 - 12953

01	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					202
02	1820 N	1670	-0-	-150	-0-	1670	2			N	-0-					202
03	2015 N	1828	-0-	-187	-0-	1828	2			N	-0-					202
04	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					202
05	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					202
06	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					202
07	2015 N	1807	-0-	-208	-0-	1807	2			N	-0-					202
08	2015 N	1820	-0-	-195	-0-	1820	2			N	-0-					202
09	1770 N	1457	-0-	-313	-0-	1457	2			N	-0-					202
10	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					202
11	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					202
*12	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					202

TOTAL GAS PROD: 23,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
HALL, F. L.		WELL #:		3	RRCID ->	185688	COMPL. DATE	08/28/2004	TOTAL DEPTH	13375	PERF.	8756 - 13204	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5084 X	659	-0-	-4425	-0-	656 2	3 9	N	3	3 8		-0-
02		4284 X	382	-0-	-3902	-0-	379 2	3 9	N	3	3 8		-0-
03		4371 X	219	-0-	-4152	-0-	217 2	2 9	N	2	2 8		-0-
04		4230 X	-0-	-0-	-4230	-0-			N	-0-			-0-
05		4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-			N	2	2 8		-0-
06		1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	1961 2	2 9	N	2	2 8		-0-
07		446 X	446	-0-	-0-	-0-	446 2		N	-0-			-0-
08		217 X	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
09		1950 X	395	-0-	-1555	-0-	395 2		N	-0-			-0-
10		2015 X	418	-0-	-1597	-0-	417 2	1 9	N	1	1 8		-0-
11		1950 X	1454	-0-	-496	-0-	1454 2		N	-0-			-0-
12		434 X	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				5,936			TOTAL CONDENSATE PROD:				13		

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	186999	COMPL. DATE	12/30/2001	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	11165 - 13393	
01		1767 N	1469	-0-	-298	-0-	1469 2		N	-0-			-0-
02		1316 N	966	-0-	-350	-0-	966 2		N	-0-			-0-
03		1426 N	549	-0-	-877	-0-	549 2		N	-0-			-0-
04		1410 N	237	-0-	-1173	-0-	237 2		N	-0-			-0-
05		3100 N	4972	-0-	-1872	-0-	4972 2	1872	N	-0-			-0-
06		2414 N	542	-0-	-1872	-0-	542 2		N	-0-			-0-
07		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 2		N	-0-			-0-
08		1767 X	866	-0-	-901	-0-	866 2		N	-0-			-0-
09		1710 X	1574	-0-	-136	-0-	1574 2		N	-0-			-0-
10		3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3467 2		N	-0-			-0-
11		1989 X	1989	-0-	-0-	-0-	1989 2		N	-0-			-0-
12		1612 X	1589	-0-	-23	-0-	1589 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				18,966			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	187074	COMPL. DATE	11/15/2002	TOTAL DEPTH	13900	PERF.	8844 - 13357	
01		2914 X	2416	-0-	-498	-0-	2416 2		N	-0-			-0-
02		2632 X	2185	-0-	-447	-0-	2185 2		N	-0-			-0-
03		2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973 2		N	-0-			-0-
04		2850 X	2592	-0-	-258	-0-	2592 2		N	-0-			-0-
05		2945 X	2699	-0-	-246	-0-	2699 2		N	-0-			-0-
06		2880 X	2558	-0-	-322	-0-	2558 2		N	-0-			-0-
07		2976 X	2362	-0-	-614	-0-	2362 2		N	-0-			-0-
08		2976 X	2489	-0-	-487	-0-	2489 2		N	-0-			-0-
09		2610 X	2266	-0-	-344	-0-	2266 2		N	-0-			-0-
10		2697 X	2598	-0-	-99	-0-	2598 2		N	-0-			-0-
11		2550 X	2502	-0-	-48	-0-	2502 2		N	-0-			-0-
*12		2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2604 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				30,244			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
GIBSON		WELL #:		5	RRCID ->	187178	COMPL. DATE	02/16/2003	TOTAL DEPTH	13625	PERF.	8766 - 13521
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3100 X	2705	-0-	-395	-0-	2705 2	N	-0-			-0-
02		336 N	-0-	-0-	-336	-0-		N	-0-			-0-
03		2666 N	1415	-0-	-1251	-0-	1415 2	N	-0-			-0-
04		2610 N	2538	-0-	-72	-0-	2538 2	N	-0-			-0-
05		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 2	N	-0-			-0-
06		1380 N	1364	-0-	-16	-0-	1364 2	N	-0-			-0-
07		3014 N	3014	-0-	-0-	-0-	3014 2	N	-0-			-0-
08		2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	2857 2	N	-0-			-0-
09		2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	2741 2	N	-0-			-0-
10		3007 N	2981	-0-	-26	-0-	2981 2	N	-0-			-0-
11		2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	2920 2	N	-0-			-0-
*12		3073 N	3073	-0-	-0-	-0-	3073 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		26,620		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	187185	COMPL. DATE	11/24/2001	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11034 - 13284
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	4063 2	N	-0-			-0-
02		1704 X	1704	-0-	-0-	-0-	1704 2	N	-0-			-0-
03		4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	4938 2	N	-0-			-0-
04		4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	4006 2	N	-0-			-0-
05		4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	4351 2	N	-0-			-0-
06		4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4239 2	N	-0-			-0-
07		4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4112 2	N	-0-			-0-
08		4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	4692 2	N	-0-			-0-
09		4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4232 2	N	-0-			-0-
10		4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	4453 2	N	-0-			-0-
11		3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3338 2	N	-0-			-0-
*12		3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3918 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		48,046		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	187684	COMPL. DATE	12/16/2002	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	8983 - 14254
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2371 2	8 9 N	7	7 8		-0-
02		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1179 2	11 9 N	10	10 8		-0-
03		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1694 2	6 9 N	5	5 8		-0-
04		390 N	194	-0-	-196	-0-	194 2		-0-			-0-
05		2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2695 2	12 9 N	11	11 8		-0-
06		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1552 2	6 9 N	5	5 8		-0-
07		2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2513 2	8 9 N	7	7 8		-0-
08		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2015 2	6 9 N	5	5 8		-0-
09		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1912 2	3 9 N	3	3 8		-0-
10		3100 N	3417	-0-	317	-0-	3408 2	9 9 N	8	8 8		-0-
11		1979 N	1662	-0-	-317	-0-	1654 2	8 9 N	7	7 8		-0-
*12		3100 N	3151	-0-	51	-0-	3144 2	7 9 N	6	6 8		-0-
TOTAL GAS PROD:		24,415		TOTAL CONDENSATE PROD:		74						

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187700 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11515 - 12834

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
01		2356 N	2184	-0-	-172	-0-	2182 2	2 9	N	2	2 8		-0-
02		2268 N	2053	-0-	-215	-0-	2049 2	4 9	N	4	4 8		-0-
03		2387 N	2333	-0-	-54	-0-	2330 2	3 9	N	3	3 8		-0-
04		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2121 2	1 9	N	1	1 8		-0-
05		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2272 2	6 9	N	5	5 8		-0-
06		2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2293 2	6 9	N	5	5 8		-0-
07		2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2301 2	4 9	N	4	4 8		-0-
08		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2267 2	4 9	N	4	4 8		-0-
09		2310 N	2308	-0-	-2	-0-	2306 2	2 9	N	2	2 8		-0-
10		2294 N	2225	-0-	-69	-0-	2222 2	3 9	N	3	3 8		-0-
11		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2347 2	3 9	N	3	3 8		-0-
*12		2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2426 2	2 9	N	2	2 8		-0-
TOTAL GAS PROD: 27,156													
TOTAL CONDENSATE PROD: 38													

GIBSON WELL #: 4 RRCID -> 188083 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13742

01		1674 X	1141	-0-	-533	-0-	1141 2		N	-0-			42
02		1428 N	501	-0-	-927	-0-	501 2		N	-0-			42
03		2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442 2		N	-0-			42
04		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252 2		N	-0-			42
05		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2272 2	11 9	N	10			52
06		2370 N	2238	-0-	-132	-0-	2232 2	6 9	N	5			57
07		2325 N	1279	-0-	-1046	-0-	1278 2	1 9	N	1			58
08		2294 N	1969	-0-	-325	-0-	1969 2		N	-0-			58
09		2250 N	991	-0-	-1259	-0-	991 2		N	-0-			58
10		2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2677 2		N	-0-			58
11		1920 N	1689	-0-	-231	-0-	1689 2		N	-0-			58
*12		2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2597 2		N	-0-			58
TOTAL GAS PROD: 22,059													
TOTAL CONDENSATE PROD: 16													

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 188339 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11009 - 13463

01		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608 2		N	-0-			-0-
02		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483 2		N	-0-			-0-
03		1488 N	1172	-0-	-316	-0-	1172 2		N	-0-			-0-
04		1440 N	1010	-0-	-430	-0-	1010 2		N	-0-			-0-
05		1488 N	783	-0-	-705	-0-	783 2		N	-0-			-0-
06		1140 N	615	-0-	-525	-0-	615 2		N	-0-			-0-
07		3100 N	4351	-0-	1251	1251	4351 2		N	-0-			-0-
08		3100 N	3240	-0-	140	1391	3240 2		N	-0-			-0-
09		3000 N	2368	-0-	-632	759	2368 2		N	-0-			-0-
10		2740 X	1981	-0-	-759	-0-	1981 2		N	-0-			-0-
11		3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319 2		N	-0-			-0-
*12		2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2648 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 24,578													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 188788 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10731 - 13084

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		3410 X	3397	-0-	-13	-0-	3397	2	N	-0-			19
02		3080 X	2573	-0-	-507	-0-	2573	2	N	-0-			19
03		3410 X	3010	-0-	-400	-0-	3010	2	N	-0-			19
04		3300 X	3130	-0-	-170	-0-	3130	2	N	-0-			19
05		3410 X	3044	-0-	-366	-0-	3044	2	N	-0-			19
06		3300 X	2930	-0-	-370	-0-	2930	2	N	-0-			19
07		3224 X	3005	-0-	-219	-0-	3005	2	N	-0-			19
08		3224 X	2651	-0-	-573	-0-	2651	2	N	-0-			19
09		3120 X	2779	-0-	-341	-0-	2779	2	N	-0-			19
10		3038 X	2710	-0-	-328	-0-	2710	2	N	-0-			19
11		2940 X	2767	-0-	-173	-0-	2767	2	N	-0-			19
12		3007 X	2801	-0-	-206	-0-	2801	2	N	-0-			19
TOTAL GAS PROD:			34,797				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 189189 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 12780

01		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1641	2	2 9	N	2	2 8	-0-
02		1484 N	1116	-0-	-368	-0-	1112	2	4 9	N	4	4 8	-0-
03		1674 N	1555	-0-	-119	-0-	1552	2	3 9	N	3	3 8	-0-
04		1590 N	824	-0-	-766	-0-	823	2	1 9	N	1	1 8	-0-
05		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1933	2	2 9	N	2	2 8	-0-
06		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2		N	-0-		-0-
07		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2		N	-0-		-0-
08		1922 N	1749	-0-	-173	-0-	1749	2		N	-0-		-0-
09		1560 N	1126	-0-	-434	-0-	1125	2	1 9	N	1	1 8	-0-
10		1860 N	1062	-0-	-798	-0-	1061	2	1 9	N	1	1 8	-0-
11		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1804	2	1 9	N	1	1 8	-0-
*12		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1708	2	1 9	N	1	1 8	-0-
TOTAL GAS PROD:			17,951				TOTAL CONDENSATE PROD:			16			

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189208 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8734 - 14104

01		4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4306	2	14 9	N	13	13 8	-0-
02		3752 X	2872	-0-	-880	-0-	2836	2	36 9	N	33	33 8	-0-
03		5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	5248	2	23 9	N	21	21 8	-0-
04		4020 X	3333	-0-	-687	-0-	3327	2	6 9	N	5	5 8	-0-
05		4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	4636	2	30 9	N	27	27 8	-0-
06		4020 X	2721	-0-	-1299	-0-	2707	2	14 9	N	13	13 8	-0-
07		4154 X	2600	-0-	-1554	-0-	2589	2	11 9	N	10	10 8	-0-
08		4154 X	2470	-0-	-1684	-0-	2460	2	10 9	N	9	9 8	-0-
09		4020 X	2539	-0-	-1481	-0-	2531	2	8 9	N	7	7 8	-0-
10		4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	4467	2	17 9	N	15	15 8	-0-
11		3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3291	2	21 9	N	19	19 8	-0-
12		2635 X	2474	-0-	-161	-0-	2466	2	8 9	N	7	7 8	-0-
TOTAL GAS PROD:			41,062				TOTAL CONDENSATE PROD:			179			

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID -> 189450	COMPL. DATE 07/02/2014	TOTAL DEPTH 14220	PERF. 11495	- 13992				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	2003 2	1 9	N	1	1 8		-0-
02		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1735 2	3 9	N	3	3 8		-0-
03		1953 N	1842	-0-	-111	-0-	1841 2	1 9	N	1	1 8		-0-
04		1890 N	1536	-0-	-354	-0-	1536 2		N	-0-			-0-
05		1922 N	1483	-0-	-439	-0-	1482 2	1 9	N	1	1 8		-0-
06		1770 N	1240	-0-	-530	-0-	1239 2	1 9	N	1	1 8		-0-
07		1581 N	1186	-0-	-395	-0-	1185 2	1 9	N	1	1 8		-0-
08		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1491 2	1 9	N	1	1 8		-0-
09		1230 N	1179	-0-	-51	-0-	1179 2		N	-0-			-0-
10		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1353 2	1 9	N	1	1 8		-0-
11		1440 N	1297	-0-	-143	-0-	1296 2	1 9	N	1	1 8		-0-
*12		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1334 2	1 9	N	1	1 8		-0-
TOTAL GAS PROD:		17,686		TOTAL CONDENSATE PROD:		12							

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID -> 189704	COMPL. DATE 02/06/2009	TOTAL DEPTH 13170	PERF. 8570	- 12801				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	3287 2	10 9	N	9	9 8		-0-
02		2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	2559 2	18 9	N	16	16 8		-0-
03		4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4027 2	18 9	N	16	16 8		-0-
04		2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	2248 2	4 9	N	4	4 8		-0-
05		3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3336 2	20 9	N	18	18 8		-0-
06		4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	4131 2	23 9	N	21	21 8		-0-
07		3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3346 2	13 9	N	12	12 8		-0-
08		1178 X	1159	-0-	-19	-0-	1152 2	7 9	N	6	6 8		-0-
09		4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4304 2	10 9	N	9	9 8		-0-
10		1178 X	675	-0-	-503	-0-	671 2	4 9	N	4	4 8		-0-
11		2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2874 2	13 9	N	12	12 8		-0-
*12		3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3490 2	10 9	N	9	9 8		-0-
TOTAL GAS PROD:		35,575		TOTAL CONDENSATE PROD:		136							

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID -> 190765	COMPL. DATE 03/29/2005	TOTAL DEPTH 13150	PERF. 8992	- 12595				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1705 N	1616	-0-	-89	-0-	1616 2		N	-0-			152
02		2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473 2		N	-0-			152
03		2955 N	2955	-0-	-0-	-0-	2955 2		N	-0-			152
04		2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2718 2		N	-0-			152
05		2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	2795 2		N	-0-			152
06		2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	2792 2		N	-0-			152
07		2666 N	2627	-0-	-39	-0-	2627 2		N	-0-			152
08		2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2777 2		N	-0-			152
09		2580 N	2231	-0-	-349	-0-	2231 2		N	-0-			152
10		2635 N	2599	-0-	-36	-0-	2599 2		N	-0-			152
11		2580 N	2355	-0-	-225	-0-	2355 2		N	-0-			152
*12		2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2606 2		N	-0-			152
TOTAL GAS PROD:		30,544		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HALL, F. L.		WELL #: 4		RRCID -> 190768		COMPL. DATE 07/26/2002		TOTAL DEPTH 14054 PERF.10838 - 12684		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 4		RRCID -> 190801		COMPL. DATE 07/13/2002		TOTAL DEPTH 13760 PERF.11242 - 13661	
01	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751 2	N	-0-	-0-
02	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576 2	N	-0-	-0-
03	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712 2	N	-0-	-0-
04	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688 2	N	-0-	-0-
05	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512 2	N	-0-	-0-
06	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344 2	N	-0-	-0-
07	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530 2	N	-0-	-0-
08	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453 2	N	-0-	-0-
09	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 2	N	-0-	-0-
10	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207 2	N	-0-	-0-
11	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 2	N	-0-	-0-
*12	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 17,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 190811		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8347 - 13310	
01	2821 X	2276	-0-	-545	-0-	2243 2	33 9	N	30
02	2548 X	1089	-0-	-1459	-0-	1089 2		N	30
03	2821 X	2417	-0-	-404	-0-	2417 2		N	30
04	2730 X	2648	-0-	-82	-0-	2648 2		N	30
05	2821 X	1150	-0-	-1671	-0-	1150 2		N	30
06	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2533 2		N	30
07	2728 X	1485	-0-	-1243	-0-	1485 2		N	30
08	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600 2		N	30
09	2520 N	2475	-0-	-45	-0-	2475 2		N	30
10	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147 2		N	30
11	2520 N	2508	-0-	-12	-0-	2508 2		N	30
*12	3100 N	3637	-0-	537	537	3637 2		N	30

TOTAL GAS PROD: 26,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HALL, F. L. WELL #: 9 RRCID -> 190903 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 12326

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-			-0-
02		420 N	366	-0-	-54	-0-	366	2		N	-0-			-0-
03		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-			-0-
04		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-			-0-
05		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-			-0-
06		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2		N	-0-			-0-
07		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2		N	-0-			-0-
08		465 N	343	-0-	-122	-0-	343	2		N	-0-			-0-
09		450 N	334	-0-	-116	-0-	334	2		N	-0-			-0-
10		465 N	339	-0-	-126	-0-	339	2		N	-0-			-0-
11		330 N	326	-0-	-4	-0-	326	2		N	-0-			-0-
*12		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,393				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 190967 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 13633 PERF.11218 - 13524

01		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2		N	-0-			-0-
02		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2		N	-0-			-0-
03		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2		N	-0-			-0-
04		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2		N	-0-			-0-
05		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2		N	-0-			-0-
06		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2		N	-0-			-0-
07		884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2		N	-0-			-0-
08		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2		N	-0-			-0-
09		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2		N	-0-			-0-
10		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2		N	-0-			-0-
11		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2		N	-0-			-0-
*12		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,963				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 191285 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10835 - 12578

01		3875 X	3475	-0-	-400	-0-	3465	2	10	9	N	9	9	8	-0-
02		3500 X	2073	-0-	-1427	-0-	2058	2	15	9	N	14	14	8	-0-
03		4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	4001	2	24	9	N	22	22	8	-0-
04		3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	3984	2	8	9	N	7	7	8	-0-
05		3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3537	2	25	9	N	23	23	8	-0-
06		3900 X	3805	-0-	-95	-0-	3777	2	28	9	N	25	25	8	-0-
07		4123 X	3841	-0-	-282	-0-	3820	2	21	9	N	19	19	8	-0-
08		4123 X	3776	-0-	-347	-0-	3754	2	22	9	N	20	20	8	-0-
09		3990 X	2416	-0-	-1574	-0-	2409	2	7	9	N	6	6	8	-0-
10		3937 X	2834	-0-	-1103	-0-	2823	2	11	9	N	10	10	8	-0-
11		3810 X	3513	-0-	-297	-0-	3496	2	17	9	N	15	15	8	-0-
12		3844 X	3536	-0-	-308	-0-	3528	2	8	9	N	7	7	8	-0-
TOTAL GAS PROD:			40,848				TOTAL CONDENSATE PROD:			177					

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HALL, F. L. WELL #: 5 RRCID -> 191624 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 12643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	69	-0-	-55	-0-	69	2		N	-0-			-0-
02	84 N	72	-0-	-12	-0-	72	2		N	-0-			-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
05	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2		N	-0-			-0-
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2		N	-0-			-0-
07	93 N	49	-0-	-44	-0-	49	2		N	-0-			-0-
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
09	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-			-0-
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2		N	-0-			-0-
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,309		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 192734 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 12918

01	5208 X	4641	-0-	-567	-0-	4641	2		N	-0-			13
02	4704 X	4688	-0-	-16	-0-	4688	2		N	-0-			13
03	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	2		N	-0-			13
04	5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	5807	2		N	-0-			13
05	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	2		N	-0-			13
06	5340 X	3815	-0-	-1525	-0-	3815	2		N	-0-			13
07	6014 X	3694	-0-	-2320	-0-	3694	2		N	-0-			13
08	6014 X	2649	-0-	-3365	-0-	2649	2		N	-0-			13
09	5820 X	4153	-0-	-1667	-0-	4153	2		N	-0-			13
10	5270 X	4646	-0-	-624	-0-	4646	2		N	-0-			13
11	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2		N	-0-			13
*12	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2		N	-0-			13
TOTAL GAS PROD:		54,636		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 192735 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11572 - 12211

01	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2		N	-0-			115
02	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2		N	-0-			115
03	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2		N	-0-			115
04	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2709	2	85 9	N	77			192
05	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2732	2	14 9	N	13	189 1		16
06	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2		N	-0-			16
07	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2		N	-0-			16
08	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2		N	-0-			16
09	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2		N	-0-			16
10	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2		N	-0-			16
11	2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2		N	-0-			16
*12	2956 N	2956	-0-	-0-	-0-	2917	2	39 9	N	35			51
TOTAL GAS PROD:		32,263		TOTAL CONDENSATE PROD:		125							

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 192828 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11316 - 12668

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		3162 X	2585	-0-	-577	-0-	2585	2	N	-0-			-0-
02		2800 X	2350	-0-	-450	-0-	2350	2	N	-0-			-0-
03		3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2	N	-0-			-0-
04		3000 X	2977	-0-	-23	-0-	2977	2	N	-0-			-0-
05		3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2	N	-0-			-0-
06		3030 X	2917	-0-	-113	-0-	2917	2	N	-0-			-0-
07		3131 X	3001	-0-	-130	-0-	3001	2	N	-0-			-0-
08		3131 X	3054	-0-	-77	-0-	3054	2	N	-0-			-0-
09		3030 X	2679	-0-	-351	-0-	2679	2	N	-0-			-0-
10		3131 X	2806	-0-	-325	-0-	2806	2	N	-0-			-0-
11		2970 X	2625	-0-	-345	-0-	2625	2	N	-0-			-0-
12		3069 X	2562	-0-	-507	-0-	2562	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			33,820	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 192922 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 13422 PERF.11584 - 12228

01		3379 X	2889	-0-	-490	-0-	2889	2	N	-0-			108
02		3052 X	2469	-0-	-583	-0-	2469	2	N	-0-			108
03		3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2	N	-0-			108
04		3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2	N	-0-			108
05		3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2	N	-0-			108
06		3270 X	3087	-0-	-183	-0-	3087	2	N	-0-			108
07		3379 X	3094	-0-	-285	-0-	3094	2	N	-0-			108
08		3379 X	2999	-0-	-380	-0-	2999	2	N	-0-			108
09		3090 X	2860	-0-	-230	-0-	2860	2	N	-0-			108
10		3193 X	2941	-0-	-252	-0-	2941	2	N	-0-			108
11		3090 X	2768	-0-	-322	-0-	2768	2	N	-0-			108
12		3100 X	2765	-0-	-335	-0-	2765	2	N	-0-			108
TOTAL GAS PROD:			35,484	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 192923 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 13493 PERF.11102 - 13368

01		1550 N	1381	-0-	-169	-0-	1381	2	N	-0-			-0-
02		1400 N	1074	-0-	-326	-0-	1074	2	N	-0-			-0-
03		1426 N	1377	-0-	-49	-0-	1377	2	N	-0-			-0-
04		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2	N	-0-			-0-
05		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2	N	-0-			-0-
06		1320 N	1197	-0-	-123	-0-	1197	2	N	-0-			-0-
07		1550 N	1224	-0-	-326	-0-	1224	2	N	-0-			-0-
08		2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2	N	-0-			-0-
09		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2	N	-0-			-0-
10		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2	N	-0-			-0-
11		1500 N	1351	-0-	-149	-0-	1351	2	N	-0-			-0-
12		1550 N	1330	-0-	-220	-0-	1330	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,283	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 193057 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 13102														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		3193 X	2859	-0-	-334	-0-	2859	2		N	-0-			21
02		2744 X	2135	-0-	-609	-0-	2135	2		N	-0-			21
03		3038 X	2647	-0-	-391	-0-	2647	2		N	-0-			21
04		2940 X	2412	-0-	-528	-0-	2412	2		N	-0-			21
05		2914 X	2373	-0-	-541	-0-	2373	2		N	-0-			21
06		2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2		N	-0-			21
07		2635 X	2437	-0-	-198	-0-	2437	2		N	-0-			21
08		2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2		N	-0-			21
09		2790 X	2668	-0-	-122	-0-	2668	2		N	-0-			21
10		2883 X	2578	-0-	-305	-0-	2578	2		N	-0-			21
11		2790 X	2619	-0-	-171	-0-	2619	2		N	-0-			21
*12		2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2		N	-0-			21
TOTAL GAS PROD:			30,964			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HALL, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 193061 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 12442														
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 5 RRCID -> 193063 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 13810 PERF. 11286 - 13741														
01		2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2		N	-0-			-0-
02		2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2		N	-0-			-0-
03		2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2		N	-0-			-0-
04		2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2		N	-0-			-0-
05		2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2		N	-0-			-0-
06		2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2		N	-0-			-0-
07		2852 X	2370	-0-	-482	-0-	2370	2		N	-0-			-0-
08		2883 X	2599	-0-	-284	-0-	2599	2		N	-0-			-0-
09		2790 X	2365	-0-	-425	-0-	2365	2		N	-0-			-0-
10		2883 X	2214	-0-	-669	-0-	2214	2		N	-0-			-0-
11		2760 X	1773	-0-	-987	-0-	1773	2		N	-0-			-0-
12		2604 X	1010	-0-	-1594	-0-	1010	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			28,172			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193064 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 14028														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2		N	-0-			-0-
02		1148 N	1018	-0-	-130	-0-	1017	2	1	9	N	1	1 8	-0-
03		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2		N	-0-			-0-
04		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2		N	-0-			-0-
05		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1321	2	1	9	N	1	1 8	-0-
06		1230 N	1109	-0-	-121	-0-	1109	2		N	-0-			-0-
07		1271 N	1133	-0-	-138	-0-	1133	2		N	-0-			-0-
08		1271 N	1037	-0-	-234	-0-	1037	2		N	-0-			-0-
09		1110 N	949	-0-	-161	-0-	949	2		N	-0-			-0-
10		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2		N	-0-			-0-
11		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1320	2	1	9	N	1	1 8	-0-
*12		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,299				TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 193306 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11071 - 13244														
01		1798 N	1763	-0-	-35	-0-	1763	2		N	-0-			-0-
02		1680 N	1327	-0-	-353	-0-	1327	2		N	-0-			-0-
03		1767 N	1718	-0-	-49	-0-	1718	2		N	-0-			-0-
04		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2		N	-0-			-0-
05		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2		N	-0-			-0-
06		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2		N	-0-			-0-
07		1767 N	1587	-0-	-180	-0-	1587	2		N	-0-			-0-
08		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2		N	-0-			-0-
09		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2		N	-0-			-0-
10		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2		N	-0-			-0-
11		1800 N	1776	-0-	-24	-0-	1776	2		N	-0-			-0-
12		2015 N	1858	-0-	-157	-0-	1858	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,856				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 193473 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 12257														
01		558 N	243	-0-	-315	-0-	243	2		N	-0-			12
02		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2		N	-0-			12
03		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2		N	-0-			12
04		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2		N	-0-			12
05		651 N	411	-0-	-240	-0-	411	2		N	-0-			12
06		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2		N	-0-			12
07		465 N	427	-0-	-38	-0-	427	2		N	-0-			12
08		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-			12
09		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2		N	-0-			12
10		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-			12
11		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2		N	-0-			12
12		775 N	241	-0-	-534	-0-	241	2		N	-0-			12
TOTAL GAS PROD:		5,752				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE					
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193480 COMPL. DATE 04/17/2017										TOTAL DEPTH 13830	PERF. 9313 - 13685				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	-0-	3982	2		N	-0-			-0-
02		2520 X	1223	-0-	-1297	-0-	-0-	1223	2		N	-0-			-0-
03		2790 X	2206	-0-	-584	-0-	-0-	2206	2		N	-0-			-0-
04		2700 X	620	-0-	-2080	-0-	-0-	620	2		N	-0-			-0-
05		2790 X	2593	-0-	-197	-0-	-0-	2593	2		N	-0-			-0-
06		2700 X	1345	-0-	-1355	-0-	-0-	1345	2		N	-0-			-0-
07		2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	-0-	2725	2		N	-0-			-0-
08		3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	-0-	3761	2		N	-0-			-0-
09		5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	-0-	5629	2		N	-0-			-0-
10		3100 N	3499	-0-	399	-0-	399	3499	2		N	-0-			-0-
11		3801 X	3402	-0-	-399	-0-	-0-	3402	2		N	-0-			-0-
*12		3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	-0-	3242	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			34,227			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HALL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 193739 COMPL. DATE 03/02/2003										TOTAL DEPTH 12752	PERF. 8728 - 12462				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		335 N	335	-0-	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-			-0-
02		271 N	271	-0-	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			-0-
03		341 N	319	-0-	-22	-0-	-0-	319	2		N	-0-			-0-
04		330 N	325	-0-	-5	-0-	-0-	325	2		N	-0-			-0-
05		316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-			-0-
06		300 N	209	-0-	-91	-0-	-0-	209	2		N	-0-			-0-
07		341 N	117	-0-	-224	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-
08		310 N	100	-0-	-210	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
09		210 N	117	-0-	-93	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-
10		244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-			-0-
11		279 N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-
*12		297 N	297	-0-	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,929			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 193741 COMPL. DATE 12/01/2002										TOTAL DEPTH 13500	PERF. 8678 - 10744				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		310 N	271	-0-	-39	-0-	-0-	271	2		N	-0-			-0-
02		304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-			-0-
03		475 N	475	-0-	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-			-0-
04		428 N	428	-0-	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-			-0-
05		399 N	399	-0-	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-			-0-
06		450 N	408	-0-	-42	-0-	-0-	408	2		N	-0-			-0-
07		434 N	394	-0-	-40	-0-	-0-	394	2		N	-0-			-0-
08		412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-			-0-
09		420 N	347	-0-	-73	-0-	-0-	347	2		N	-0-			-0-
10		403 N	291	-0-	-112	-0-	-0-	291	2		N	-0-			-0-
11		390 N	266	-0-	-124	-0-	-0-	266	2		N	-0-			-0-
12		372 N	269	-0-	-103	-0-	-0-	269	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,264			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 194266 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 13542 PERF. 8692 - 13428

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2		N	-0-			-0-
02		1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2		N	-0-			-0-
03		1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2		N	-0-			-0-
04		2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2		N	-0-			-0-
05		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2		N	-0-			-0-
06		2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2		N	-0-			-0-
07		2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2		N	-0-			-0-
08		2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2		N	-0-			-0-
09		2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2		N	-0-			-0-
10		2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2		N	-0-			-0-
11		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2		N	-0-			-0-
*12		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			28,077			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

HALL, F. L. WELL #: 7 RRCID -> 194370 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 12560

01		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2		N	-0-			-0-
02		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2		N	-0-			-0-
03		713 N	265	-0-	-448	-0-	265	2		N	-0-			-0-
04		792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2		N	-0-			-0-
05		713 N	501	-0-	-212	-0-	501	2		N	-0-			-0-
06		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2		N	-0-			-0-
07		988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2		N	-0-			-0-
08		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2		N	-0-			-0-
09		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2		N	-0-			-0-
10		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2		N	-0-			-0-
11		3000 N	3864	-0-	864	-0-	864	2		N	-0-			-0-
*12		1394 N	530	-0-	-864	-0-	530	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,942			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 194759 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF. 11122 - 13468

01		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2		N	-0-			-0-
02		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2		N	-0-			-0-
03		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2		N	-0-			-0-
04		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2		N	-0-			-0-
05		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2		N	-0-			-0-
06		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2		N	-0-			-0-
07		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2		N	-0-			-0-
08		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2		N	-0-			-0-
09		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2		N	-0-			-0-
10		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2		N	-0-			-0-
11		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2		N	-0-			-0-
*12		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,818			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		3	RRCID -> 194794		COMPL. DATE 04/13/2003		TOTAL DEPTH 13210		PERF. 8831 - 12997	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3038 X	2822	-0-	-216	-0-	2822 2	N	-0-			137
02		2744 X	2109	-0-	-635	-0-	2109 2	N	-0-			137
03		3038 X	2414	-0-	-624	-0-	2414 2	N	-0-			137
04		2940 X	2472	-0-	-468	-0-	2472 2	N	-0-			137
05		3007 X	2331	-0-	-676	-0-	2331 2	N	-0-			137
06		2730 X	1891	-0-	-839	-0-	1874 2	N	15	138 1		14
07		2542 N	1549	-0-	-993	-0-	1549 2	N	-0-			14
08		2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	2888 2	N	-0-			14
09		3000 N	3551	-0-	551	551	3551 2	N	-0-			14
10		3100 N	3295	-0-	195	746	3295 2	N	-0-			14
11		3000 N	3109	-0-	109	855	3109 2	N	-0-			14
*12		4007 X	3152	-0-	-855	-0-	3152 2	N	-0-			14
TOTAL GAS PROD:		31,583		TOTAL CONDENSATE PROD:		15						

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID -> 194956		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 13400		PERF. 9028 - 13127	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2643 2	N	-0-			-0-
02		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048 2	N	-0-			-0-
03		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767 2	N	-0-			-0-
04		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388 2	N	-0-			-0-
05		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427 2	N	-0-			-0-
06		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285 2	N	-0-			-0-
07		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 2	N	-0-			-0-
08		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313 2	N	-0-			-0-
09		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 2	N	-0-			-0-
10		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 2	N	-0-			-0-
11		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329 2	N	-0-			-0-
*12		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,888		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID -> 195989		COMPL. DATE 06/18/2003		TOTAL DEPTH 13590		PERF.11106 - 13314	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2089 2	N	15			15
02		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278 2	N	-0-			15
03		2418 N	2139	-0-	-279	-0-	2139 2	N	-0-			15
04		2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2572 2	N	-0-			15
05		2480 N	1251	-0-	-1229	-0-	1251 2	N	-0-			15
06		2999 N	2999	-0-	-0-	-0-	2999 2	N	-0-			15
07		3100 N	3670	-0-	570	570	3670 2	N	-0-			15
08		3100 N	3522	-0-	422	992	3522 2	N	-0-			15
09		3000 N	2371	-0-	-629	363	2371 2	N	-0-			15
10		3038 X	2675	-0-	-363	-0-	2675 2	N	-0-			15
11		2400 X	2249	-0-	-151	-0-	2249 2	N	-0-			15
12		2480 X	1650	-0-	-830	-0-	1650 2	N	-0-			15
TOTAL GAS PROD:		29,482		TOTAL CONDENSATE PROD:		15						

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196114 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 12821 PERF. 8744 - 12649

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2		N	-0-			26
02		840 N	443	-0-	-397	-0-	443	2		N	-0-			26
03		899 N	296	-0-	-603	-0-	296	2		N	-0-			26
04		990 N	41	-0-	-949	-0-	41	2		N	-0-			26
05		496 N	43	-0-	-453	-0-	43	2		N	-0-			26
06		300 N	27	-0-	-273	-0-	27	2		N	-0-			26
07		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			26
08		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-			26
09		30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2		N	-0-			26
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			26
11		12 N	9	-0-	-3	-0-	9	2		N	-0-			26
*12		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			26
TOTAL GAS PROD:			2,047											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HALL, F. L. WELL #: 10 RRCID -> 196116 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 12294

01		875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2		N	-0-			-0-
02		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-			-0-
03		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-
04		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-
05		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			-0-
06		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-			-0-
07		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-			-0-
08		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-
09		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-			-0-
10		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-			-0-
11		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
*12		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,971											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 196124 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8721 - 12616

01		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2		N	-0-			57
02		895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2		N	-0-			57
03		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2		N	-0-			57
04		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2		N	-0-			57
05		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2		N	-0-			57
06		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2		N	-0-			57
07		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2		N	-0-			57
08		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2		N	-0-			57
09		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2		N	-0-			57
10		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2		N	-0-			57
11		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-			57
*12		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2		N	-0-			57
TOTAL GAS PROD:			14,119											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196129 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 12697												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
01		6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	6089 2	23 9	N	21	21 8	-0-
02		3472 X	2769	-0-	-703	-0-	2743 2	26 9	N	24	24 8	-0-
03		4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4223 2	32 9	N	29	29 8	-0-
04		4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	4376 2	11 9	N	10	10 8	-0-
05		4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	4344 2	42 9	N	38	38 8	-0-
06		3720 X	2848	-0-	-872	-0-	2822 2	26 9	N	24	24 8	-0-
07		3844 X	3492	-0-	-352	-0-	3468 2	24 9	N	22	22 8	-0-
08		3844 X	2775	-0-	-1069	-0-	2756 2	19 9	N	17	17 8	-0-
09		3720 X	3103	-0-	-617	-0-	3093 2	10 9	N	9	9 8	-0-
10		3844 X	2831	-0-	-1013	-0-	2818 2	13 9	N	12	12 8	-0-
11		3390 X	2219	-0-	-1171	-0-	2206 2	13 9	N	12	12 8	-0-
12		3503 X	2167	-0-	-1336	-0-	2160 2	7 9	N	6	6 8	-0-
TOTAL GAS PROD:			41,344	TOTAL CONDENSATE PROD:			224					

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196238 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 12918												
01		3782 X	2136	-0-	-1646	-0-	2134 2	2 9	N	2	2 8	-0-
02		2940 X	1467	-0-	-1473	-0-	1463 2	4 9	N	4	4 8	-0-
03		4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	4878 2	12 9	N	11	11 8	-0-
04		3060 X	2780	-0-	-280	-0-	2778 2	2 9	N	2	2 8	-0-
05		3162 X	3073	-0-	-89	-0-	3067 2	6 9	N	5	5 8	-0-
06		3840 X	3203	-0-	-637	-0-	3203 2		N	-0-	-0 8	-0-
07		3968 X	3368	-0-	-600	-0-	3368 2		N	-0-	-0 8	-0-
08		3968 X	3128	-0-	-840	-0-	3128 2		N	-0-	-0 8	-0-
09		3210 X	3202	-0-	-8	-0-	3196 2	6 9	N	5	5 8	-0-
10		3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3425 2	9 9	N	8	8 8	-0-
11		3270 X	939	-0-	-2331	-0-	931 2	8 9	N	7	7 8	-0-
12		3379 X	3214	-0-	-165	-0-	3208 2	6 9	N	5	5 8	-0-
TOTAL GAS PROD:			34,834	TOTAL CONDENSATE PROD:			49					

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 196322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 12490												
01		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		N	-0-	-0 8	-0-
02		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-	-0 8	-0-
03		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-	-0 8	-0-
04		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-	-0 8	-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0 8	-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0 8	-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0 8	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0 8	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0 8	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0 8	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0 8	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0 8	-0-
TOTAL GAS PROD:			79	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
GIBSON		WELL #:		11	RRCID ->	196570	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	12295	PERF.	8300 - 12093
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		2573 X	1562	-0-	-1011	-0-	1562 2	N	-0-		80	
02		1973 X	1973	-0-	-0-	-0-	1973 2	N	-0-		80	
03		1953 X	1427	-0-	-526	-0-	1427 2	N	-0-		80	
04		1890 X	1375	-0-	-515	-0-	1375 2	N	-0-		80	
05		2170 X	887	-0-	-1283	-0-	887 2	N	-0-		80	
06		2100 X	850	-0-	-1250	-0-	850 2	N	-0-		80	
07		2170 X	898	-0-	-1272	-0-	898 2	N	-0-		80	
08		1426 X	964	-0-	-462	-0-	964 2	N	-0-		80	
09		1380 X	1154	-0-	-226	-0-	1154 2	N	-0-		80	
10		3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3719 2	N	-0-		80	
11		930 X	649	-0-	-281	-0-	649 2	N	-0-		80	
12		1178 X	1107	-0-	-71	-0-	1107 2	N	-0-		80	
TOTAL GAS PROD:		16,565		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HALL, F. L.		WELL #:		12	RRCID ->	196572	COMPL. DATE	07/30/2003	TOTAL DEPTH	12519	PERF.	8678 - 12232
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2	N	-0-		-0-	
02		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452 2	N	-0-		-0-	
03		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442 2	N	-0-		-0-	
04		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2	N	-0-		-0-	
05		1860 N	246	-0-	-1614	-0-	246 2	N	-0-		-0-	
06		1410 N	590	-0-	-820	-0-	590 2	N	-0-		-0-	
07		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2	N	-0-		-0-	
08		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605 2	N	-0-		-0-	
09		600 N	389	-0-	-211	-0-	389 2	N	-0-		-0-	
10		713 N	149	-0-	-564	-0-	149 2	N	-0-		-0-	
11		1560 N	104	-0-	-1456	-0-	104 2	N	-0-		-0-	
12		403 N	59	-0-	-344	-0-	59 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		8,044		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	196611	COMPL. DATE	07/31/2003	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	8895 - 13030
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160 2	N	-0-		114	
02		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334 2	N	-0-		114	
03		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 2	N	-0-		114	
04		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294 2	N	-0-		114	
05		2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	2823 2	N	-0-		114	
06		2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2489 2	N	-0-		114	
07		2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	2754 2	N	-0-		114	
08		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 2	N	-0-		114	
09		3000 N	3092	-0-	92	92	3092 2	N	-0-		114	
10		3100 N	3407	-0-	307	399	3407 2	N	-0-		114	
11		3000 N	3312	-0-	312	711	3312 2	N	-0-		114	
*12		4931 X	4220	-0-	-711	-0-	4220 2	N	-0-		114	
TOTAL GAS PROD:		29,757		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 196623 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8792 - 12389

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		1178 N	781	-0-	-397	-0-		779	2	2	9	N	2	2 8	-0-	
02		1092 N	579	-0-	-513	-0-		575	2	4	9	N	4	4 8	-0-	
03		1085 N	661	-0-	-424	-0-		657	2	4	9	N	4	4 8	-0-	
04		750 N	579	-0-	-171	-0-		578	2	1	9	N	1	1 8	-0-	
05		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-		1499	2	8	9	N	7	7 8	-0-	
06		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-		2247	2			N	-0-		-0-	
07		2576 N	2576	-0-	-0-	-0-		2576	2			N	-0-		-0-	
08		2589 N	2589	-0-	-0-	-0-		2589	2			N	-0-		-0-	
09		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-		2317	2			N	-0-		-0-	
10		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-		1830	2			N	-0-		-0-	
11		1620 N	575	-0-	-1045	-0-		575	2			N	-0-		-0-	
12		1674 N	618	-0-	-1056	-0-		618	2			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			16,859													TOTAL CONDENSATE PROD: 18

HALL, F. L. WELL #: 15 RRCID -> 197094 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8728 - 12343

01		1829 N	1558	-0-	-271	-0-		1558	2			N	-0-		-0-	
02		1624 N	830	-0-	-794	-0-		830	2			N	-0-		-0-	
03		1643 N	408	-0-	-1235	-0-		408	2			N	-0-		-0-	
04		3000 N	3701	-0-	701	-0-	701	3701	2			N	-0-		-0-	
05		2072 N	1371	-0-	-701	-0-		1371	2			N	-0-		-0-	
06		476 N	476	-0-	-0-	-0-		476	2			N	-0-		-0-	
07		2263 X	390	-0-	-1873	-0-		390	2			N	-0-		-0-	
08		2263 X	362	-0-	-1901	-0-		362	2			N	-0-		-0-	
09		2190 X	158	-0-	-2032	-0-		158	2			N	-0-		-0-	
10		1364 X	165	-0-	-1199	-0-		165	2			N	-0-		-0-	
11		480 X	234	-0-	-246	-0-		234	2			N	-0-		-0-	
12		403 X	175	-0-	-228	-0-		175	2			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			9,828													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, F. L. WELL #: 11 RRCID -> 197122 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 12439

01		888 N	888	-0-	-0-	-0-		881	2	7	9	N	6	6 8	-0-	
02		588 N	398	-0-	-190	-0-		381	2	17	9	N	15	15 8	-0-	
03		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-		1302	2	13	9	N	12	12 8	-0-	
04		870 N	657	-0-	-213	-0-		654	2	3	9	N	3	3 8	-0-	
05		457 N	457	-0-	-0-	-0-		445	2	12	9	N	11	11 8	-0-	
06		1260 N	820	-0-	-440	-0-		810	2	10	9	N	9	9 8	-0-	
07		849 N	849	-0-	-0-	-0-		840	2	9	9	N	8	8 8	-0-	
08		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-		1628	2	18	9	N	16	16 8	-0-	
09		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-		1904	2	12	9	N	11	11 8	-0-	
10		903 N	903	-0-	-0-	-0-		895	2	8	9	N	7	7 8	-0-	
11		1590 N	451	-0-	-1139	-0-		443	2	8	9	N	7	7 8	-0-	
12		1984 N	413	-0-	-1571	-0-		410	2	3	9	N	3	3 8	-0-	
TOTAL GAS PROD:			10,713													TOTAL CONDENSATE PROD: 108

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 197161 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13922 PERF.11259 - 13779

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
01		7295 X	7295	-0-	-0-	-0-	7295 2			N	-0-		-0-
02		2856 X	2623	-0-	-233	-0-	2623 2			N	-0-		-0-
03		3162 X	2697	-0-	-465	-0-	2697 2			N	-0-		-0-
04		5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	5213 2			N	-0-		-0-
05		3162 X	2196	-0-	-966	-0-	2196 2			N	-0-		-0-
06		3060 X	2179	-0-	-881	-0-	2179 2			N	-0-		-0-
07		3162 X	2312	-0-	-850	-0-	2312 2			N	-0-		-0-
08		3162 X	2138	-0-	-1024	-0-	2138 2			N	-0-		-0-
09		3060 X	2352	-0-	-708	-0-	2352 2			N	-0-		-0-
10		3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3720 2			N	-0-		-0-
11		4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	4028 2			N	-0-		-0-
*12		6908 X	6908	-0-	-0-	-0-	6908 2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			43,661	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197226 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8698 - 12655

01		1798 N	1161	-0-	-637	-0-	1161 2			N	-0-		-0-
02		1428 N	196	-0-	-1232	-0-	196 2			N	-0-		-0-
03		1705 N	1282	-0-	-423	-0-	1282 2			N	-0-		-0-
04		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323 2			N	-0-		-0-
05		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237 2			N	-0-		-0-
06		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049 2			N	-0-		-0-
07		2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2711 2			N	-0-		-0-
08		2955 N	2955	-0-	-0-	-0-	2955 2			N	-0-		-0-
09		2936 N	2936	-0-	-0-	-0-	2936 2			N	-0-		-0-
10		3100 N	3232	-0-	132	132	3232 2			N	-0-		-0-
11		3000 N	3201	-0-	201	333	3201 2			N	-0-		-0-
*12		2766 N	2433	-0-	-333	-0-	2433 2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			24,716	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 197697 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12533 PERF. 8702 - 12361

01		2976 X	2631	-0-	-345	-0-	2631 2			N	-0-		-0-
02		2660 X	1889	-0-	-771	-0-	1889 2			N	-0-		-0-
03		2978 N	2978	-0-	-0-	-0-	2978 2			N	-0-		-0-
04		2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	2866 2			N	-0-		-0-
05		2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	2832 2			N	-0-		-0-
06		2880 N	2672	-0-	-208	-0-	2672 2			N	-0-		-0-
07		2976 N	2757	-0-	-219	-0-	2757 2			N	-0-		-0-
08		2821 N	2779	-0-	-42	-0-	2779 2			N	-0-		-0-
09		2670 N	2445	-0-	-225	-0-	2445 2			N	-0-		-0-
10		2759 N	2584	-0-	-175	-0-	2584 2			N	-0-		-0-
11		2700 N	2525	-0-	-175	-0-	2525 2			N	-0-		-0-
12		2542 N	2480	-0-	-62	-0-	2480 2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			31,438	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 197717 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF. 9277 - 12860

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		558 X	412	-0-	-146	-0-		412	2		N	-0-			75
02		476 N	291	-0-	-185	-0-		291	2		N	-0-			75
03		465 N	319	-0-	-146	-0-		319	2		N	-0-			75
04		390 N	220	-0-	-170	-0-		220	2		N	-0-			75
05		310 N	176	-0-	-134	-0-		176	2		N	-0-			75
06		300 N	214	-0-	-86	-0-		214	2		N	-0-			75
07		318 N	318	-0-	-0-	-0-		318	2		N	-0-			75
08		350 N	350	-0-	-0-	-0-		350	2		N	-0-			75
09		314 N	314	-0-	-0-	-0-		314	2		N	-0-			75
10		337 N	337	-0-	-0-	-0-		337	2		N	-0-			75
11		330 N	305	-0-	-25	-0-		305	2		N	-0-			75
12		310 N	290	-0-	-20	-0-		290	2		N	-0-			75
TOTAL GAS PROD:			3,546												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 198051 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 13362 PERF. 8505 - 13219

01		775 N	663	-0-	-112	-0-		663	2		N	-0-			-0-
02		644 N	502	-0-	-142	-0-		502	2		N	-0-			-0-
03		682 N	449	-0-	-233	-0-		449	2		N	-0-			-0-
04		678 N	678	-0-	-0-	-0-		678	2		N	-0-			-0-
05		558 N	524	-0-	-34	-0-		524	2		N	-0-			-0-
06		523 N	523	-0-	-0-	-0-		523	2		N	-0-			-0-
07		713 N	490	-0-	-223	-0-		490	2		N	-0-			-0-
08		532 N	532	-0-	-0-	-0-		532	2		N	-0-			-0-
09		510 N	488	-0-	-22	-0-		488	2		N	-0-			-0-
10		505 N	505	-0-	-0-	-0-		505	2		N	-0-			-0-
11		510 N	509	-0-	-1	-0-		509	2		N	-0-			-0-
*12		526 N	526	-0-	-0-	-0-		526	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,389												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 198118 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 12648

01		2511 X	2104	-0-	-407	-0-		2104	2		N	-0-			59
02		2380 X	2067	-0-	-313	-0-		2067	2		N	-0-			59
03		2635 X	2212	-0-	-423	-0-		2212	2		N	-0-			59
04		2550 X	1988	-0-	-562	-0-		1927	2	61	9	N	55		114
05		2511 X	1969	-0-	-542	-0-		1922	2	47	9	N	43		157
06		2220 X	1723	-0-	-497	-0-		1705	2	18	9	N	16	158	1
07		2294 X	1851	-0-	-443	-0-		1851	2			N	-0-		15
08		2201 X	2041	-0-	-160	-0-		1995	2	46	9	N	42		57
09		2373 X	2373	-0-	-0-	-0-		2356	2	17	9	N	15		72
10		2152 X	2152	-0-	-0-	-0-		2152	2			N	-0-		72
11		1980 X	1627	-0-	-353	-0-		1627	2			N	-0-		72
12		2449 X	1709	-0-	-740	-0-		1709	2			N	-0-		72
TOTAL GAS PROD:			23,816												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	171		

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 198642 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 13568

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 2		N	-0-			-0-
02		476 N	243	-0-	-233	-0-	243 2		N	-0-			-0-
03		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2		N	-0-			-0-
04		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2		N	-0-			-0-
05		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2		N	-0-			-0-
06		480 N	386	-0-	-94	-0-	386 2		N	-0-			-0-
07		527 N	295	-0-	-232	-0-	295 2		N	-0-			-0-
08		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2		N	-0-			-0-
09		390 N	276	-0-	-114	-0-	276 2		N	-0-			-0-
10		310 N	266	-0-	-44	-0-	266 2		N	-0-			-0-
11		510 N	256	-0-	-254	-0-	256 2		N	-0-			-0-
*12		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,537	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 2 RRCID -> 198798 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12580 PERF. 11164 - 12483

01		2077 N	483	-0-	-1594	-0-	483 2		N	-0-			14
02		784 N	642	-0-	-142	-0-	642 2		N	-0-			14
03		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 2		N	-0-			14
04		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2		N	-0-			14
05		713 N	400	-0-	-313	-0-	400 2		N	-0-			14
06		690 N	664	-0-	-26	-0-	664 2		N	-0-			14
07		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 2		N	-0-			14
08		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 2		N	-0-			14
09		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 2		N	-0-			14
10		1426 N	1371	-0-	-55	-0-	1371 2		N	-0-			14
11		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 2		N	-0-			14
*12		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 2		N	-0-			14
TOTAL GAS PROD:			10,788	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 198800 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 12839

01		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059 2		N	-0-			60
02		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676 2		N	-0-			60
03		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183 2		N	-0-			60
04		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038 2		N	-0-			60
05		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722 2		N	-0-			60
06		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571 2		N	-0-			60
07		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257 2		N	-0-			60
08		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587 2		N	-0-			60
09		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486 2		N	-0-			60
10		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124 2		N	-0-			60
11		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955 2		N	-0-			60
*12		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744 2		N	-0-			60
TOTAL GAS PROD:			22,402	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198838 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8612 - 12474														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-		-0-
02		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-		-0-
03		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-		-0-
04		90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-		-0-
05		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-		-0-
06		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-		-0-
07		553 N	553	-0-	-0-	-0-	551	2	2	9	N	2	2 8	-0-
08		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-		-0-
09		120 N	31	-0-	-89	-0-	31	2			N	-0-		-0-
10		558 N	52	-0-	-506	-0-	52	2			N	-0-		-0-
11		60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-		-0-
*12		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,242			TOTAL CONDENSATE PROD:			2					

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 199053 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 13198														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1023 N	675	-0-	-348	-0-	672	2	3	9	N	3	3 8	-0-
02		1148 N	847	-0-	-301	-0-	837	2	10	9	N	9	9 8	-0-
03		359 N	359	-0-	-0-	-0-	356	2	3	9	N	3	3 8	-0-
04		660 N	389	-0-	-271	-0-	386	2	3	9	N	3	3 8	-0-
05		2981 N	2981	-0-	-0-	-0-	2956	2	25	9	N	23	23 8	-0-
06		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1202	2	10	9	N	9	9 8	-0-
07		403 N	258	-0-	-145	-0-	256	2	2	9	N	2	2 8	-0-
08		2759 N	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-		-0-
09		1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-		-0-
10		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,721			TOTAL CONDENSATE PROD:			52					

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199054 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13396 PERF.10846 - 13189														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-		-0-
02		2100 N	2016	-0-	-84	-0-	2016	2			N	-0-		-0-
03		2325 N	2078	-0-	-247	-0-	2078	2			N	-0-		-0-
04		2250 N	2205	-0-	-45	-0-	2205	2			N	-0-		-0-
05		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-		-0-
06		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-		-0-
07		2294 N	2287	-0-	-7	-0-	2287	2			N	-0-		-0-
08		2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-		-0-
09		2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-		-0-
10		2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-		-0-
11		2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-		-0-
12		2325 N	2220	-0-	-105	-0-	2220	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			28,173			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199476 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8562 - 12319

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
02		672 N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					-0-
03		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06		240 N	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-					-0-
07		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
08		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
09		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
10		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
11		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
12		837 N	520	-0-	-317	-0-	520	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			4,826														
												TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199623 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 14101

01		3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3058	2	13	9	N	12	12	8			-0-
02		1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	1415	2	32	9	N	29	29	8			-0-
03		2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2916	2	17	9	N	15	15	8			-0-
04		2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2830	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05		2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2842	2	23	9	N	21	21	8			-0-
06		2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	2790	2	19	9	N	17	17	8			-0-
07		2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	2846	2	15	9	N	14	14	8			-0-
08		2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	2728	2	13	9	N	12	12	8			-0-
09		2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2515	2	8	9	N	7	7	8			-0-
10		2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	2775	2	13	9	N	12	12	8			-0-
11		2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2637	2	21	9	N	19	19	8			-0-
*12		2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2660	2	10	9	N	9	9	8			-0-
TOTAL GAS PROD:			32,202														
												TOTAL CONDENSATE PROD:			172		

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 199625 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 12654

01		5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	2			N	-0-					92
02		3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-					92
03		5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	2			N	-0-					92
04		5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	2			N	-0-					92
05		2418 X	1992	-0-	-426	-0-	1992	2			N	-0-					92
06		2340 X	1663	-0-	-677	-0-	1663	2			N	-0-					92
07		2418 X	1671	-0-	-747	-0-	1671	2			N	-0-					92
08		2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					92
09		5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	5445	2			N	-0-					92
10		3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			N	-0-					92
11		2340 X	1359	-0-	-981	-0-	1359	2			N	-0-					92
*12		3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			N	-0-					92
TOTAL GAS PROD:			42,251														
												TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 199719 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13758 PERF.11248 - 13576

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
01		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761 2		N	-0-			-0-
02		969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 2		N	-0-			-0-
03		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468 2		N	-0-			-0-
04		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 2		N	-0-			-0-
05		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329 2		N	-0-			-0-
06		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168 2		N	-0-			-0-
07		936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 2		N	-0-			-0-
08		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 2		N	-0-			-0-
09		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 2		N	-0-			-0-
10		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686 2		N	-0-			-0-
11		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491 2		N	-0-			-0-
*12		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,112	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 199720 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 13552

01		2697 X	1503	-0-	-1194	-0-	1503 2		N	-0-			110
02		2436 X	1331	-0-	-1105	-0-	1331 2		N	-0-			110
03		2418 X	1085	-0-	-1333	-0-	1085 2		N	-0-			110
04		2280 X	1701	-0-	-579	-0-	1701 2		N	-0-			110
05		1488 N	983	-0-	-505	-0-	983 2		N	-0-			110
06		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890 2		N	-0-			110
07		1767 N	1657	-0-	-110	-0-	1657 2		N	-0-			110
08		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821 2		N	-0-			110
09		1890 N	1575	-0-	-315	-0-	1575 2		N	-0-			110
10		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690 2		N	-0-			110
11		1770 N	1596	-0-	-174	-0-	1596 2		N	-0-			110
12		1643 N	1506	-0-	-137	-0-	1506 2		N	-0-			110
TOTAL GAS PROD:			18,338	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199721 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 13910 PERF.11341 - 13736

01		4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	4113 2	3 9	N	3	3 8		-0-
02		3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3612 2	10 9	N	9	9 8		-0-
03		4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	4352 2	4 9	N	4	4 8		-0-
04		4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	4187 2	1 9	N	1	1 8		-0-
05		4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	4015 2	6 9	N	5	5 8		-0-
06		3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3906 2	4 9	N	4	4 8		-0-
07		3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3978 2	4 9	N	4	4 8		-0-
08		4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	4190 2	3 9	N	3	3 8		-0-
09		4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	4185 2	2 9	N	2	2 8		-0-
10		3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3769 2	3 9	N	3	3 8		-0-
11		3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3076 2	4 9	N	4	4 8		-0-
*12		4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4120 2	3 9	N	3	3 8		-0-
TOTAL GAS PROD:			47,550	TOTAL CONDENSATE PROD:			45						

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200033 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 1119 - 12460													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	AMT	CODE	
01		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2090	2	3 9	N	3	3 8	-0-
02		1848 N	1038	-0-	-810	-0-	1035	2	3 9	N	3	3 8	-0-
03		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2098	2	7 9	N	6	6 8	-0-
04		1980 N	255	-0-	-1725	-0-	255	2		N	-0-		-0-
05		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2257	2	7 9	N	6	6 8	-0-
06		1980 N	883	-0-	-1097	-0-	883	2		N	-0-		-0-
07		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2		N	-0-		-0-
08		2046 N	1633	-0-	-413	-0-	1633	2		N	-0-		-0-
09		870 N	462	-0-	-408	-0-	462	2		N	-0-		-0-
10		2046 N	1458	-0-	-588	-0-	1458	2		N	-0-		-0-
11		1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-				N	-0-		-0-
12		465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			14,443			TOTAL CONDENSATE PROD:			18				

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200039 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 12829													
01		2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	2481	2	6 9	N	5	5 8	-0-
02		2100 X	680	-0-	-1420	-0-	667	2	13 9	N	12	12 8	-0-
03		2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	2654	2	7 9	N	6	6 8	-0-
04		2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	2417	2	2 9	N	2	2 8	-0-
05		2325 X	2267	-0-	-58	-0-	2259	2	8 9	N	7	7 8	-0-
06		2250 X	2127	-0-	-123	-0-	2120	2	7 9	N	6	6 8	-0-
07		2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	2319	2	6 9	N	5	5 8	-0-
08		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2313	2	6 9	N	5	5 8	-0-
09		2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2414	2	2 9	N	2	2 8	-0-
10		2325 N	2231	-0-	-94	-0-	2227	2	4 9	N	4	4 8	-0-
11		2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2633	2	10 9	N	9	9 8	-0-
12		2325 N	2288	-0-	-37	-0-	2285	2	3 9	N	3	3 8	-0-
TOTAL GAS PROD:			26,863			TOTAL CONDENSATE PROD:			66				

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 200274 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 11186 - 13586													
01		3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2		N	-0-		-0-
02		3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2		N	-0-		-0-
03		3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2		N	-0-		-0-
04		3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2		N	-0-		-0-
05		2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2		N	-0-		-0-
06		2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2		N	-0-		-0-
07		3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2		N	-0-		-0-
08		3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2		N	-0-		-0-
09		2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2		N	-0-		-0-
10		1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2		N	-0-		-0-
11		810 X	495	-0-	-315	-0-	495	2		N	-0-		-0-
*12		1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			31,849			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 200619 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 14103

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE			
01		682 N	623	-0-	-59	-0-	-0-	623	2			N	-0-				-0-			
02		615 N	615	-0-	-0-	-0-	-0-	613	2	2	9	N	2	2	8		-0-			
03		651 N	642	-0-	-9	-0-	-0-	641	2	1	9	N	1	1	8		-0-			
04		622 N	622	-0-	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-				-0-			
05		682 N	639	-0-	-43	-0-	-0-	638	2	1	9	N	1	1	8		-0-			
06		630 N	614	-0-	-16	-0-	-0-	613	2	1	9	N	1	1	8		-0-			
07		651 N	646	-0-	-5	-0-	-0-	645	2	1	9	N	1	1	8		-0-			
08		651 N	650	-0-	-1	-0-	-0-	649	2	1	9	N	1	1	8		-0-			
09		658 N	658	-0-	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-				-0-			
10		651 N	629	-0-	-22	-0-	-0-	629	2			N	-0-				-0-			
11		630 N	614	-0-	-16	-0-	-0-	613	2	1	9	N	1	1	8		-0-			
12		682 N	616	-0-	-66	-0-	-0-	616	2			N	-0-				-0-			
TOTAL GAS PROD:			7,568														TOTAL CONDENSATE PROD:			8

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200639 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 12614

01		4712 X	1637	-0-	-3075	-0-	-0-	1636	2	1	9	N	1	1	8		-0-			
02		4256 X	2271	-0-	-1985	-0-	-0-	2268	2	3	9	N	3	3	8		-0-			
03		4185 X	1174	-0-	-3011	-0-	-0-	1173	2	1	9	N	1	1	8		-0-			
04		2820 X	990	-0-	-1830	-0-	-0-	989	2	1	9	N	1	1	8		-0-			
05		2511 X	1086	-0-	-1425	-0-	-0-	1085	2	1	9	N	1	1	8		-0-			
06		4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	-0-	4534	2	41	9	N	37	37	8		-0-			
07		3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	-0-	3578	2	24	9	N	22	22	8		-0-			
08		1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	-0-	1980	2	13	9	N	12	12	8		-0-			
09		4560 X	999	-0-	-3561	-0-	-0-	995	2	4	9	N	4	4	8		-0-			
10		5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	-0-	5829	2	118	9	N	107	107	8		-0-			
11		4560 X	3820	-0-	-740	-0-	-0-	3789	2	31	9	N	28	28	8		-0-			
12		3596 X	3031	-0-	-565	-0-	-0-	3020	2	11	9	N	10	10	8		-0-			
TOTAL GAS PROD:			31,125														TOTAL CONDENSATE PROD:			227

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200861 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13160 PERF. 11518 - 12941

01		5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	-0-	5087	2			N	-0-				-0-			
02		3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	-0-	3307	2			N	-0-				-0-			
03		5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	-0-	5228	2			N	-0-				-0-			
04		4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	-0-	4491	2			N	-0-				-0-			
05		4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	-0-	4326	2			N	-0-				-0-			
06		4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	-0-	4165	2			N	-0-				-0-			
07		3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	-0-	3814	2			N	-0-				-0-			
08		4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	-0-	4328	2			N	-0-				-0-			
09		3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	-0-	3871	2			N	-0-				-0-			
10		4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	-0-	4552	2			N	-0-				-0-			
11		4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	-0-	4267	2			N	-0-				-0-			
*12		4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	-0-	4665	2			N	-0-				-0-			
TOTAL GAS PROD:			52,101														TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200870 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8944 - 12462

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	2808 2	8 9	N	7	7 8		-0-
02		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2229 2	17 9	N	15	15 8		-0-
03		2914 N	2914	-0-	-0-	-0-	2902 2	12 9	N	11	11 8		-0-
04		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2119 2	3 9	N	3	3 8		-0-
05		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1425 2	8 9	N	7	7 8		-0-
06		1320 N	960	-0-	-360	-0-	954 2	6 9	N	5	5 8		-0-
07		1364 N	1252	-0-	-112	-0-	1246 2	6 9	N	5	5 8		-0-
08		1364 N	895	-0-	-469	-0-	892 2	3 9	N	3	3 8		-0-
09		960 N	913	-0-	-47	-0-	911 2	2 9	N	2	2 8		-0-
10		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1623 2	4 9	N	4	4 8		-0-
11		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1172 2	6 9	N	5	5 8		-0-
*12		983 N	983	-0-	-0-	-0-	981 2	2 9	N	2	2 8		-0-
TOTAL GAS PROD:			19,339				TOTAL CONDENSATE PROD:			69			

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200973 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 13368 PERF. 8695 - 13254

01		4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	4293 2		N	-0-			-0-
02		2576 X	2108	-0-	-468	-0-	2108 2		N	-0-			-0-
03		2852 X	2149	-0-	-703	-0-	2149 2		N	-0-			-0-
04		2760 X	2736	-0-	-24	-0-	2736 2		N	-0-			-0-
05		3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3668 2		N	-0-			-0-
06		2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991 2		N	-0-			-0-
07		2821 X	2452	-0-	-369	-0-	2452 2		N	-0-			-0-
08		3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278 2		N	-0-			-0-
09		3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075 2		N	-0-			-0-
10		3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308 2		N	-0-			-0-
11		3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3291 2		N	-0-			-0-
*12		2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2987 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			36,336				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 201236 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8808 - 12624

01		3534 X	3004	-0-	-530	-0-	3001 2	3 9	N	3	3 8		-0-
02		3192 X	2714	-0-	-478	-0-	2705 2	9 9	N	8	8 8		-0-
03		3286 X	3265	-0-	-21	-0-	3256 2	9 9	N	8	8 8		-0-
04		3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3355 2	3 9	N	3	3 8		-0-
05		3069 X	2844	-0-	-225	-0-	2835 2	9 9	N	8	8 8		-0-
06		3150 X	2994	-0-	-156	-0-	2917 2	77 9	N	70	70 8		-0-
07		3472 X	3319	-0-	-153	-0-	3274 2	45 9	N	41	41 8		-0-
08		3472 X	2838	-0-	-634	-0-	2792 2	46 9	N	42	42 8		-0-
09		3360 X	2668	-0-	-692	-0-	2645 2	23 9	N	21	21 8		-0-
10		3317 X	2914	-0-	-403	-0-	2874 2	40 9	N	36	36 8		-0-
11		3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3437 2	20 9	N	18	18 8		-0-
12		3317 X	2539	-0-	-778	-0-	2532 2	7 9	N	6	6 8		-0-
TOTAL GAS PROD:			35,914				TOTAL CONDENSATE PROD:			264			

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 201564 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 14272 PERF.11136 - 14150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3460	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	1991	2	10	9	N	9	9	8			-0-
03	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2964	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3541	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3585	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3307	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3371	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3382	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3195	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3305	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3338	2	8	9	N	7	7	8			-0-
*12	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3386	2	4	9	N	4	4	8			-0-
TOTAL GAS PROD:		38,894		TOTAL CONDENSATE PROD:		62										

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201723 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12048 - 12730

01	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2441	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1727	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1848	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	2829	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2605	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2445	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2536	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2515	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1530 N	1110	-0-	-420	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
10	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2619	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	2939	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*12	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2565	2	1	9	N	1	1	8			-0-
TOTAL GAS PROD:		28,197		TOTAL CONDENSATE PROD:		18										

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 201727 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 12864

01	2232 N	1847	-0-	-385	-0-	1847	2			N	-0-					34
02	1876 N	1708	-0-	-168	-0-	1708	2			N	-0-					34
03	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					34
04	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					34
05	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					34
06	1920 N	1540	-0-	-380	-0-	1540	2			N	-0-					34
07	2170 N	1566	-0-	-604	-0-	1566	2			N	-0-					34
08	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					34
09	1530 N	583	-0-	-947	-0-	583	2			N	-0-					34
10	1581 N	807	-0-	-774	-0-	807	2			N	-0-					34
11	2100 N	497	-0-	-1603	-0-	497	2			N	-0-					34
*12	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					34
TOTAL GAS PROD:		19,019		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 202104 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 13493 PERF. 8743 - 10020

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2115	2	4	9	N	4	4	8			-0-		
02		2100 N	1757	-0-	-343	-0-	1747	2	10	9	N	9	9	8			-0-		
03		2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	2827	2	14	9	N	13	13	8			-0-		
04		2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2525	2	4	9	N	4	4	8			-0-		
05		2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2331	2	14	9	N	13	13	8			-0-		
06		2760 N	1827	-0-	-933	-0-	1827	2			N	-0-					-0-		
07		2604 N	1762	-0-	-842	-0-	1762	2			N	-0-					-0-		
08		2356 N	1225	-0-	-1131	-0-	1225	2			N	-0-					-0-		
09		1830 N	676	-0-	-1154	-0-	676	2			N	-0-					-0-		
10		1767 N	1531	-0-	-236	-0-	1531	2			N	-0-					-0-		
11		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1437	2	19	9	N	17	17	8			-0-		
*12		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1257	2	8	9	N	7	7	8			-0-		
TOTAL GAS PROD:			21,333															TOTAL CONDENSATE PROD:	67

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202122 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 14190 PERF. 11522 - 14030

01		3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3514	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
02		2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2976	2	4	9	N	4	4	8			-0-		
03		3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3604	2	2	9	N	2	2	8			-0-		
04		3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3310	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
05		3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3278	2	2	9	N	2	2	8			-0-		
06		1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	1914	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
07		2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2853	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
08		2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2936	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
09		2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2797	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
10		2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2852	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
11		2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2745	2	2	9	N	2	2	8			-0-		
*12		2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2804	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
TOTAL GAS PROD:			35,601															TOTAL CONDENSATE PROD:	18

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202259 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 12758 PERF. 11210 - 12566

01		3100 N	3811	-0-	711	1738	3811	2			N	-0-					20		
02		2800 N	3626	-0-	826	2564	3626	2			N	-0-					20		
03		5708 X	3144	-0-	-2564	-0-	3107	2	37	9	N	34					54		
04		3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3009	2	17	9	N	15					69		
05		4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	4885	2	105	9	N	95					164		
06		4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4075	2	11	9	N	10	155	1			19		
07		4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	4018	2	14	9	N	13					32		
08		3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			N	-0-					32		
09		3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			N	-0-					32		
10		2356 X	1631	-0-	-725	-0-	1631	2			N	-0-					32		
11		2280 X	376	-0-	-1904	-0-	376	2			N	-0-					32		
12		2356 X	312	-0-	-2044	-0-	312	2			N	-0-					32		
TOTAL GAS PROD:			35,872															TOTAL CONDENSATE PROD:	167

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 202262 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 12390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	837 N	667	-0-	-170	-0-	667	2			N	-0-				-0-
02	784 N	704	-0-	-80	-0-	704	2			N	-0-				-0-
03	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-				-0-
04	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-				-0-
05	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-				-0-
06	840 N	762	-0-	-78	-0-	762	2			N	-0-				-0-
07	868 N	806	-0-	-62	-0-	806	2			N	-0-				-0-
08	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-				-0-
09	750 N	705	-0-	-45	-0-	705	2			N	-0-				-0-
10	806 N	765	-0-	-41	-0-	765	2			N	-0-				-0-
11	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-				-0-
*12	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		9,330													
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-				

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202637 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 12038 - 12657

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3069 X	2862	-0-	-207	-0-	2862	2			N	-0-				84
02	2688 X	1918	-0-	-770	-0-	1918	2			N	-0-				84
03	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			N	-0-				84
04	2910 X	2775	-0-	-135	-0-	2775	2			N	-0-				84
05	3007 X	2709	-0-	-298	-0-	2658	2	51	9	N	46				130
06	3000 X	2837	-0-	-163	-0-	2837	2			N	-0-				130
07	3100 X	2471	-0-	-629	-0-	2471	2			N	-0-	85	1		45
08	3100 X	2355	-0-	-745	-0-	2355	2			N	-0-				45
09	2850 X	2534	-0-	-316	-0-	2534	2			N	-0-				45
10	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-				45
11	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2976	2	10	9	N	9				54
*12	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2897	2	44	9	N	40				94
TOTAL GAS PROD:		32,437													
TOTAL CONDENSATE PROD:											95				

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202638 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 12944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2977	2	1	9	N	1	1	8		-0-
02	2604 X	742	-0-	-1862	-0-	741	2	1	9	N	1	1	8		-0-
03	2883 X	1001	-0-	-1882	-0-	1001	2			N	-0-				-0-
04	2790 X	701	-0-	-2089	-0-	701	2			N	-0-				-0-
05	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	5243	2	2	9	N	2	2	8		-0-
06	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3257	2	1	9	N	1	1	8		-0-
07	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2806	2	1	9	N	1	1	8		-0-
08	2883 X	1094	-0-	-1789	-0-	1094	2			N	-0-				-0-
09	2790 X	2343	-0-	-447	-0-	2343	2			N	-0-				-0-
10	2883 X	1762	-0-	-1121	-0-	1762	2			N	-0-				-0-
11	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	4108	2	2	9	N	2	2	8		-0-
*12	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3301	2	1	9	N	1	1	8		-0-
TOTAL GAS PROD:		29,343													
TOTAL CONDENSATE PROD:											9				

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 202965 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10967 - 13197

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	5516 2		N	-0-			-0-
02		4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4096 2		N	-0-			-0-
03		5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	5351 2		N	-0-			-0-
04		4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	4785 2		N	-0-			-0-
05		4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	4661 2		N	-0-			-0-
06		4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4124 2		N	-0-			-0-
07		3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3904 2		N	-0-			-0-
08		4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080 2		N	-0-			-0-
09		4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4037 2		N	-0-			-0-
10		4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	4408 2		N	-0-			-0-
11		4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	4218 2		N	-0-			-0-
*12		4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4535 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			53,715			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 202972 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 12978

01		5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	5037 2		N	-0-			-0-
02		3360 X	1471	-0-	-1889	-0-	1471 2		N	-0-			-0-
03		3720 X	2767	-0-	-953	-0-	2767 2		N	-0-			-0-
04		4110 X	3265	-0-	-845	-0-	3265 2		N	-0-			-0-
05		4247 X	2086	-0-	-2161	-0-	2086 2		N	-0-			-0-
06		4110 X	2169	-0-	-1941	-0-	2169 2		N	-0-			-0-
07		3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3679 2		N	-0-			-0-
08		3379 X	3268	-0-	-111	-0-	3268 2		N	-0-			-0-
09		3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292 2		N	-0-			-0-
10		3689 X	2488	-0-	-1201	-0-	2488 2		N	-0-			-0-
11		3570 X	1673	-0-	-1897	-0-	1673 2		N	-0-			-0-
12		3689 X	1574	-0-	-2115	-0-	1574 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			32,769			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 203912 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8246 - 13624

01		5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	5363 2		N	-0-			-0-
02		4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	4625 2		N	-0-			-0-
03		6321 X	6321	-0-	-0-	-0-	6321 2		N	-0-			-0-
04		6081 X	6081	-0-	-0-	-0-	6081 2		N	-0-			-0-
05		6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	6058 2		N	-0-			-0-
06		5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	5395 2		N	-0-			-0-
07		5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	5311 2		N	-0-			-0-
08		4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	4431 2		N	-0-			-0-
09		4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4183 2		N	-0-			-0-
10		4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	4781 2		N	-0-			-0-
11		2460 X	1944	-0-	-516	-0-	1944 2		N	-0-			-0-
*12		2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	2862 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			57,355			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	203913	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	13700	PERF. 8436 - 13501
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4147 2	N	-0-		56
02		3416 X	2092	-0-	-1324	-0-	2092 2	N	-0-		56
03		3782 X	3684	-0-	-98	-0-	3684 2	N	-0-		56
04		3660 X	3390	-0-	-270	-0-	3390 2	N	-0-		56
05		3782 X	3308	-0-	-474	-0-	3308 2	N	-0-		56
06		3660 X	3227	-0-	-433	-0-	3227 2	N	-0-		56
07		3689 X	2673	-0-	-1016	-0-	2673 2	N	-0-		56
08		3689 X	756	-0-	-2933	-0-	756 2	N	-0-		56
09		3390 X	125	-0-	-3265	-0-	125 2	N	-0-		56
10		3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-		N	-0-		56
11		3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-		N	-0-		56
12		2666 X	2604	-0-	-62	-0-	2604 2	N	-0-		56
TOTAL GAS PROD:			26,006		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID ->	203914	COMPL. DATE	01/01/2007	TOTAL DEPTH	14478	PERF. 8750 - 14370
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 2	N	-0-		50
02		840 N	592	-0-	-248	-0-	592 2	N	-0-		50
03		930 N	904	-0-	-26	-0-	904 2	N	-0-		50
04		870 N	868	-0-	-2	-0-	868 2	N	-0-		50
05		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 2	N	-0-		50
06		870 N	846	-0-	-24	-0-	846 2	N	-0-		50
07		899 N	869	-0-	-30	-0-	869 2	N	-0-		50
08		899 N	887	-0-	-12	-0-	887 2	N	-0-		50
09		840 N	733	-0-	-107	-0-	733 2	N	-0-		50
10		875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 2	N	-0-		50
11		870 N	831	-0-	-39	-0-	831 2	N	-0-		50
*12		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 2	N	-0-		50
TOTAL GAS PROD:			10,211		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		2	RRCID ->	203916	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	13026	PERF.11468 - 12862
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		6045 X	4018	-0-	-2027	-0-	4018 2	N	-0-		-0-
02		4676 X	2159	-0-	-2517	-0-	2159 2	N	-0-		-0-
03		5022 X	4861	-0-	-161	-0-	4861 2	N	-0-		-0-
04		4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	4698 2	N	-0-		-0-
05		4712 X	3265	-0-	-1447	-0-	3265 2	N	-0-		-0-
06		4710 X	4008	-0-	-702	-0-	4008 2	N	-0-		-0-
07		4867 X	3268	-0-	-1599	-0-	3268 2	N	-0-		-0-
08		4867 X	3011	-0-	-1856	-0-	3011 2	N	-0-		-0-
09		4710 X	2759	-0-	-1951	-0-	2759 2	N	-0-		-0-
10		4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4263 2	N	-0-		-0-
11		4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	4132 2	N	-0-		-0-
*12		3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3882 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			44,324		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 204030 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 12979

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924 2		N	-0-			-0-
02		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310 2		N	-0-			-0-
03		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666 2		N	-0-			-0-
04		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511 2		N	-0-			-0-
05		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658 2		N	-0-			-0-
06		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737 2		N	-0-			-0-
07		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555 2		N	-0-			-0-
08		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603 2		N	-0-			-0-
09		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186 2		N	-0-			-0-
10		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427 2		N	-0-			-0-
11		2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415 2		N	-0-			-0-
*12		2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2548 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 204216 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 13244

01		9672 X	3661	-0-	-6011	-0-	3661 2		N	-0-			-0-
02		8736 X	2091	-0-	-6645	-0-	2091 2		N	-0-			-0-
03		7149 X	7149	-0-	-0-	-0-	7149 2		N	-0-			-0-
04		10639 X	10639	-0-	-0-	-0-	10639 2		N	-0-			-0-
05		10933 X	10933	-0-	-0-	-0-	10933 2		N	-0-			-0-
06		10336 X	10336	-0-	-0-	-0-	10336 2		N	-0-			-0-
07		10558 X	10558	-0-	-0-	-0-	10558 2		N	-0-			-0-
08		10453 X	10453	-0-	-0-	-0-	10453 2		N	-0-			-0-
09		9610 X	9610	-0-	-0-	-0-	9610 2		N	-0-			-0-
10		9672 X	6556	-0-	-3116	-0-	6556 2		N	-0-			-0-
11		9360 X	6263	-0-	-3097	-0-	6263 2		N	-0-			-0-
12		9672 X	6179	-0-	-3493	-0-	6179 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 94,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 204829 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 14564 PERF. 8981 - 14522

01		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2		N	-0-			18
02		588 N	489	-0-	-99	-0-	489 2		N	-0-			18
03		682 N	673	-0-	-9	-0-	673 2		N	-0-			18
04		630 N	615	-0-	-15	-0-	615 2		N	-0-			18
05		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 2		N	-0-			18
06		660 N	617	-0-	-43	-0-	617 2		N	-0-			18
07		651 N	637	-0-	-14	-0-	637 2		N	-0-			18
08		651 N	630	-0-	-21	-0-	630 2		N	-0-			18
09		630 N	550	-0-	-80	-0-	550 2		N	-0-			18
10		651 N	581	-0-	-70	-0-	581 2		N	-0-			18
11		600 N	560	-0-	-40	-0-	560 2		N	-0-			18
*12		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2		N	-0-			18

TOTAL GAS PROD: 7,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 205504 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11196 - 13648

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		964 N	964	-0-	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-		
02		470 N	470	-0-	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-		
03		657 N	657	-0-	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-		
04		648 N	648	-0-	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-		
05		346 N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-		
06		300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-		
07		356 N	356	-0-	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-		
08		260 N	260	-0-	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-		
09		221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-		
10		263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-		
11		203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-		
*12		214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			4,902																TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 205505 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8754 - 13441

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		3100 N	3039	-0-	-61	-0-	409	3022	2	17	9	N	15	15	8			-0-		
02		1320 N	911	-0-	-409	-0-	-0-	897	2	14	9	N	13	13	8			-0-		
03		1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	-0-	1758	2	23	9	N	21	21	8			-0-		
04		2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	-0-	2125	2	9	9	N	8	8	8			-0-		
05		1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	-0-	1866	2	21	9	N	19	19	8			-0-		
06		2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	-0-	2393	2	13	9	N	12	12	8			-0-		
07		2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	-0-	2731	2	8	9	N	7	7	8			-0-		
08		2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	-0-	2745	2	9	9	N	8	8	8			-0-		
09		2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	-0-	2712	2	4	9	N	4	4	8			-0-		
10		2977 N	2977	-0-	-0-	-0-	-0-	2968	2	9	9	N	8	8	8			-0-		
11		2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	-0-	2835	2	3	9	N	3	3	8			-0-		
*12		2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	-0-	2937	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
TOTAL GAS PROD:			29,120																TOTAL CONDENSATE PROD:	119

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 205573 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11037 - 13379

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-		
02		1092 N	611	-0-	-481	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-		
03		1829 N	1816	-0-	-13	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-		
04		1800 N	1177	-0-	-623	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-		
05		732 N	732	-0-	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-		
06		1770 N	476	-0-	-1294	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-		
07		1209 N	928	-0-	-281	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-		
08		941 N	941	-0-	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-		
09		954 N	954	-0-	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-		
10		930 N	916	-0-	-14	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-		
11		916 N	916	-0-	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-		
12		992 N	433	-0-	-559	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			11,749																TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 206179 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11420 - 12774

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	-0-	1901	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
02		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	-0-	1141	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
03		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	-0-	2006	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
04		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	-0-	1941	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
05		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	-0-	2086	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
06		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	-0-	2146	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
07		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	-0-	2326	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
08		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	-0-	2347	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
09		2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	-0-	2337	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
10		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	-0-	2045	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
11		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	-0-	2277	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
*12		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	-0-	2239	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
TOTAL GAS PROD:			24,815											TOTAL CONDENSATE PROD:	23		

GIBSON WELL #: 12 RRCID -> 206363 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13518 PERF.10959 - 12245

01		3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-			23	
02		2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-			23	
03		3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	-0-	3503	2			N	-0-			23	
04		3000 X	2531	-0-	-469	-0-	-0-	2531	2			N	-0-			23	
05		3100 X	2700	-0-	-400	-0-	-0-	2700	2			N	-0-			23	
06		3060 X	3011	-0-	-49	-0-	-0-	3011	2			N	-0-			23	
07		3162 X	3049	-0-	-113	-0-	-0-	3049	2			N	-0-			23	
08		3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-			23	
09		3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	-0-	3086	2			N	-0-			23	
10		3100 X	2831	-0-	-269	-0-	-0-	2831	2			N	-0-			23	
11		3060 X	2385	-0-	-675	-0-	-0-	2385	2			N	-0-			23	
12		3162 X	2680	-0-	-482	-0-	-0-	2680	2			N	-0-			23	
TOTAL GAS PROD:			34,724											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 207370 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11868 - 13838

01		3534 X	3447	-0-	-87	-0-	-0-	3447	2			N	-0-			-0-	
02		4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	-0-	4456	2			N	-0-			-0-	
03		8587 X	8587	-0-	-0-	-0-	-0-	8587	2			N	-0-			-0-	
04		6663 X	6663	-0-	-0-	-0-	-0-	6663	2			N	-0-			-0-	
05		5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	-0-	5080	2			N	-0-			-0-	
06		4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	-0-	4521	2			N	-0-			-0-	
07		4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	-0-	4075	2			N	-0-			-0-	
08		3875 X	3841	-0-	-34	-0-	-0-	3841	2			N	-0-			-0-	
09		3750 X	2550	-0-	-1200	-0-	-0-	2550	2			N	-0-			-0-	
10		3875 X	2150	-0-	-1725	-0-	-0-	2150	2			N	-0-			-0-	
11		3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	-0-	3796	2			N	-0-			-0-	
12		3875 X	2322	-0-	-1553	-0-	-0-	2322	2			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			51,488											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 207383 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12923 PERF. 8934 - 12690

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		3317 X	2967	-0-	-350	-0-	2965	2	2	9	N	2	2	8			-0-		
02		2912 X	2050	-0-	-862	-0-	2047	2	3	9	N	3	3	8			-0-		
03		3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3605	2	7	9	N	6	6	8			-0-		
04		3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3335	2	2	9	N	2	2	8			-0-		
05		3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3373	2	6	9	N	5	5	8			-0-		
06		3210 X	2995	-0-	-215	-0-	2989	2	6	9	N	5	5	8			-0-		
07		3317 X	3276	-0-	-41	-0-	3272	2	4	9	N	4	4	8			-0-		
08		3317 X	2986	-0-	-331	-0-	2982	2	4	9	N	4	4	8			-0-		
09		3210 X	2585	-0-	-625	-0-	2583	2	2	9	N	2	2	8			-0-		
10		3317 X	2983	-0-	-334	-0-	2980	2	3	9	N	3	3	8			-0-		
11		3180 X	2643	-0-	-537	-0-	2639	2	4	9	N	4	4	8			-0-		
12		3286 X	2867	-0-	-419	-0-	2864	2	3	9	N	3	3	8			-0-		
TOTAL GAS PROD:			35,680																
												TOTAL CONDENSATE PROD:			43				

REED GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 207461 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11202 - 12536

01		3286 X	2747	-0-	-539	-0-	2747	2			N	-0-					-0-		
02		2884 X	2026	-0-	-858	-0-	2026	2			N	-0-					-0-		
03		3100 X	2670	-0-	-430	-0-	2670	2			N	-0-					-0-		
04		2970 X	2560	-0-	-410	-0-	2560	2			N	-0-					-0-		
05		2759 X	2471	-0-	-288	-0-	2471	2			N	-0-					-0-		
06		2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					-0-		
07		2666 X	2494	-0-	-172	-0-	2494	2			N	-0-					-0-		
08		2666 X	2494	-0-	-172	-0-	2494	2			N	-0-					-0-		
09		2670 X	2121	-0-	-549	-0-	2121	2			N	-0-					-0-		
10		2759 X	2466	-0-	-293	-0-	2466	2			N	-0-					-0-		
11		2670 X	2243	-0-	-427	-0-	2243	2			N	-0-					-0-		
12		2480 X	2126	-0-	-354	-0-	2126	2			N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			29,088																
												TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 207467 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11992 - 13720

01		3720 X	2576	-0-	-1144	-0-	2576	2			N	-0-					-0-		
02		3360 X	2023	-0-	-1337	-0-	2023	2			N	-0-					-0-		
03		3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-					-0-		
04		3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			N	-0-					-0-		
05		4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			N	-0-					-0-		
06		5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	2			N	-0-					-0-		
07		5303 X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	2			N	-0-					-0-		
08		4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	2			N	-0-					-0-		
09		3600 X	2842	-0-	-758	-0-	2842	2			N	-0-					-0-		
10		3720 X	3368	-0-	-352	-0-	3368	2			N	-0-					-0-		
11		3600 X	2837	-0-	-763	-0-	2837	2			N	-0-					-0-		
12		3720 X	2385	-0-	-1335	-0-	2385	2			N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			42,300																
												TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
GIBSON		WELL #: 15		RRCID -> 207490		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 13362							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	2			N	-0-				142
02	4900 X	4366	-0-	-534	-0-	4366	2			N	-0-				142
03	6181 X	6181	-0-	-0-	-0-	6181	2			N	-0-				142
04	5550 X	5366	-0-	-184	-0-	5366	2			N	-0-				142
05	5735 X	5168	-0-	-567	-0-	5168	2			N	-0-				142
06	5730 X	5267	-0-	-463	-0-	5267	2			N	-0-				142
07	5921 X	5103	-0-	-818	-0-	5103	2			N	-0-				142
08	5921 X	5135	-0-	-786	-0-	5135	2			N	-0-				142
09	5370 X	4938	-0-	-432	-0-	4938	2			N	-0-				142
10	5456 X	5115	-0-	-341	-0-	5115	2			N	-0-				142
11	5280 X	3869	-0-	-1411	-0-	3869	2			N	-0-				142
12	5146 X	5089	-0-	-57	-0-	5089	2			N	-0-				142
TOTAL GAS PROD:		61,094		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 208407		COMPL. DATE 02/07/2005		TOTAL DEPTH 13960 PERF.12275 - 13814							
01	4898 X	3635	-0-	-1263	-0-	3635	2			N	-0-				-0-
02	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	5215	2			N	-0-				-0-
03	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	2			N	-0-				-0-
04	4740 X	4270	-0-	-470	-0-	4270	2			N	-0-				-0-
05	4898 X	4683	-0-	-215	-0-	4683	2			N	-0-				-0-
06	4740 X	3607	-0-	-1133	-0-	3607	2			N	-0-				-0-
07	6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	2			N	-0-				-0-
08	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	5810	2			N	-0-				-0-
09	4530 X	3555	-0-	-975	-0-	3555	2			N	-0-				-0-
10	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	5522	2			N	-0-				-0-
11	4740 X	2457	-0-	-2283	-0-	2457	2			N	-0-				-0-
12	4898 X	1630	-0-	-3268	-0-	1630	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		52,721		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 208409		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 13634 PERF.11090 - 13508							
01	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	2			N	-0-				-0-
02	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			N	-0-				-0-
03	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2			N	-0-				-0-
04	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-				-0-
05	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2			N	-0-				-0-
06	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2			N	-0-				-0-
07	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			N	-0-				-0-
08	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2			N	-0-				-0-
09	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			N	-0-				-0-
10	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2			N	-0-				-0-
11	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2			N	-0-				-0-
*12	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		48,717		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 209003 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 13059

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-
02		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-			-0-
05		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
07		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			47											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HALL, F.L. WELL #: 17 RRCID -> 209288 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 11396 - 12525

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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 209306 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8814 - 12547

01	3255 X	2988	-0-	-267	-0-	2982	2	6	9	N	5	5	8		-0-
02	2940 X	1361	-0-	-1579	-0-	1349	2	12	9	N	11	11	8		-0-
03	3255 X	2697	-0-	-558	-0-	2685	2	12	9	N	11	11	8		-0-
04	3030 X	2592	-0-	-438	-0-	2589	2	3	9	N	3	3	8		-0-
05	2976 X	2338	-0-	-638	-0-	2329	2	9	9	N	8	8	8		-0-
06	2880 X	1459	-0-	-1421	-0-	1459	2			N	-0-				-0-
07	2697 X	1340	-0-	-1357	-0-	1340	2			N	-0-				-0-
08	2697 X	1532	-0-	-1165	-0-	1532	2			N	-0-				-0-
09	2580 X	1185	-0-	-1395	-0-	1185	2			N	-0-				-0-
10	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-				-0-
11	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2422	2	11	9	N	10	10	8		-0-
*12	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2627	2	6	9	N	5	5	8		-0-
TOTAL GAS PROD:			24,961											TOTAL CONDENSATE PROD:	53

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209594 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 13626

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2	N	-0-			-0-
02		1540 N	1373	-0-	-167	-0-	1373	2	N	-0-			-0-
03		2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2	N	-0-			-0-
04		1710 N	1709	-0-	-1	-0-	1709	2	N	-0-			-0-
05		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2	N	-0-			-0-
06		2070 N	1587	-0-	-483	-0-	1587	2	N	-0-			-0-
07		1767 N	1544	-0-	-223	-0-	1544	2	N	-0-			-0-
08		1736 N	1517	-0-	-219	-0-	1517	2	N	-0-			-0-
09		1590 N	1440	-0-	-150	-0-	1440	2	N	-0-			-0-
10		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2	N	-0-			-0-
11		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2	N	-0-			-0-
*12		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 209626 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 12680

01		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2	N	-0-			23
02		1232 N	726	-0-	-506	-0-	726	2	N	-0-			23
03		1364 N	966	-0-	-398	-0-	966	2	N	-0-			23
04		1320 N	945	-0-	-375	-0-	945	2	N	-0-			23
05		806 N	564	-0-	-242	-0-	564	2	N	-0-			23
06		930 N	882	-0-	-48	-0-	882	2	N	-0-			23
07		992 N	725	-0-	-267	-0-	725	2	N	-0-			23
08		558 N	262	-0-	-296	-0-	262	2	N	-0-			23
09		870 N	669	-0-	-201	-0-	669	2	N	-0-			23
10		713 N	476	-0-	-237	-0-	476	2	N	-0-			23
11		240 N	74	-0-	-166	-0-	74	2	N	-0-			23
12		682 N	66	-0-	-616	-0-	66	2	N	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 7,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 209631 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 12836 PERF. 8970 - 12908

01		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2	N	-0-			-0-
02		896 N	-0-	-0-	-896	-0-			N	-0-			-0-
03		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2	N	-0-			-0-
04		960 N	-0-	-0-	-960	-0-			N	-0-			-0-
05		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2	N	-0-			-0-
06		960 N	761	-0-	-199	-0-	761	2	N	-0-			-0-
07		912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2	N	-0-			-0-
08		527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			-0-
09		750 N	429	-0-	-321	-0-	429	2	N	-0-			-0-
10		899 N	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-			-0-
11		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2	N	-0-			-0-
12		434 N	265	-0-	-169	-0-	265	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
GIBSON		WELL #:		16	RRCID ->	209828	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	13485	PERF.	8430 - 13313
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3044 X	3044	-0-	-0-	3044	2	N	-0-			91
02		2856 X	1682	-0-	-1174	1682	2	N	-0-			91
03		3162 X	2732	-0-	-430	2732	2	N	-0-			91
04		3060 X	2579	-0-	-481	2579	2	N	-0-			91
05		3038 X	2787	-0-	-251	2787	2	N	-0-			91
06		2940 X	2753	-0-	-187	2753	2	N	-0-			91
07		2728 X	1148	-0-	-1580	1148	2	N	-0-			91
08		2790 X	93	-0-	-2697	93	2	N	-0-			91
09		2760 X	1651	-0-	-1109	1651	2	N	-0-			91
10		2852 X	1738	-0-	-1114	1738	2	N	-0-			91
11		2760 X	1714	-0-	-1046	1714	2	N	-0-			91
*12		1770 X	1770	-0-	-0-	1770	2	N	-0-			91
TOTAL GAS PROD:		23,691		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	209926	COMPL. DATE	12/10/2009	TOTAL DEPTH	13850	PERF.	8322 - 13690
01		2927 X	2927	-0-	-0-	2927	2	N	-0-			-0-
02		2944 X	2944	-0-	-0-	2944	2	N	-0-			-0-
03		2446 X	2446	-0-	-0-	2446	2	N	-0-			-0-
04		2197 X	2197	-0-	-0-	2197	2	N	-0-			-0-
05		1519 X	1130	-0-	-389	1130	2	N	-0-			-0-
06		1470 X	1002	-0-	-468	1002	2	N	-0-			-0-
07		1519 X	769	-0-	-750	769	2	N	-0-			-0-
08		3904 X	3904	-0-	-0-	3904	2	N	-0-			-0-
09		2667 X	2667	-0-	-0-	2667	2	N	-0-			-0-
10		1377 X	1377	-0-	-0-	1377	2	N	-0-			-0-
11		1470 X	1146	-0-	-324	1146	2	N	-0-			-0-
12		1519 X	456	-0-	-1063	456	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,965		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	210227	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	12860	PERF.	11355 - 12702
01		3544 X	3544	-0-	-0-	3542	2	2 9 N	2	2 8		-0-
02		2604 X	2338	-0-	-266	2332	2	6 9 N	5	5 8		-0-
03		3751 X	3520	-0-	-231	3518	2	2 9 N	2	2 8		-0-
04		3630 X	3203	-0-	-427	3202	2	1 9 N	1	1 8		-0-
05		3751 X	3287	-0-	-464	3284	2	3 9 N	3	3 8		-0-
06		3420 X	2548	-0-	-872	2546	2	2 9 N	2	2 8		-0-
07		3534 X	3497	-0-	-37	3495	2	2 9 N	2	2 8		-0-
08		3534 X	3327	-0-	-207	3325	2	2 9 N	2	2 8		-0-
09		3210 X	3187	-0-	-23	3186	2	1 9 N	1	1 8		-0-
10		3503 X	1548	-0-	-1955	1547	2	1 9 N	1	1 8		-0-
11		3390 X	1169	-0-	-2221	1168	2	1 9 N	1	1 8		-0-
*12		4537 X	4537	-0-	-0-	4535	2	2 9 N	2	2 8		-0-
TOTAL GAS PROD:		35,705		TOTAL CONDENSATE PROD:		24						

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 210230 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11406 - 13866

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322 2		N	-0-			-0-
02	1848 N	1710	-0-	-138	-0-	1710 2		N	-0-			-0-
03	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475 2		N	-0-			-0-
04	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247 2		N	-0-			-0-
05	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219 2		N	-0-			-0-
06	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282 2		N	-0-			-0-
07	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144 2		N	-0-			-0-
08	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316 2		N	-0-			-0-
09	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079 2		N	-0-			-0-
10	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184 2		N	-0-			-0-
11	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110 2		N	-0-			-0-
*12	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		26,252			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 210909 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 13569

01	2201 N	1702	-0-	-499	-0-	1702 2		N	-0-			-0-
02	2436 X	1780	-0-	-656	-0-	1780 2		N	-0-			-0-
03	2697 X	2199	-0-	-498	-0-	2199 2		N	-0-			-0-
04	2610 X	2320	-0-	-290	-0-	2320 2		N	-0-			-0-
05	2542 X	1710	-0-	-832	-0-	1710 2		N	-0-			-0-
06	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2924 2		N	-0-			-0-
07	2387 X	1805	-0-	-582	-0-	1805 2		N	-0-			-0-
08	2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	2825 2		N	-0-			-0-
09	3000 N	3066	-0-	66	66	3066 2		N	-0-			-0-
10	3100 N	4051	-0-	951	1017	4051 2		N	-0-			-0-
11	3000 N	3758	-0-	758	1775	3758 2		N	-0-			-0-
*12	3953 X	2178	-0-	-1775	-0-	2178 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		30,318			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 210914 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11552 - 12976

01	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2		N	-0-			-0-
02	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 2		N	-0-			-0-
03	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2		N	-0-			-0-
04	630 N	450	-0-	-180	-0-	450 2		N	-0-			-0-
05	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 2		N	-0-			-0-
06	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 2		N	-0-			-0-
07	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2		N	-0-			-0-
08	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2		N	-0-			-0-
09	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2		N	-0-			-0-
10	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 2		N	-0-			-0-
11	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 2		N	-0-			-0-
*12	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,133			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HALL, F. L. WELL #: 22 RRCID -> 210934 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 12429

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		558 N	480	-0-	-78	-0-	474	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02		954 N	954	-0-	-0-	-0-	934	2	20	9	N	18	18	8			-0-
03		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1392	2	13	9	N	12	12	8			-0-
04		482 N	482	-0-	-0-	-0-	479	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05		1054 N	217	-0-	-837	-0-	210	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1427	2	19	9	N	17	17	8			-0-
07		730 N	730	-0-	-0-	-0-	720	2	10	9	N	9	9	8			-0-
08		334 N	334	-0-	-0-	-0-	324	2	10	9	N	9	9	8			-0-
09		1440 N	283	-0-	-1157	-0-	279	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10		744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	2	2	8			-0-
11		330 N	216	-0-	-114	-0-	205	2	11	9	N	10	10	8			-0-
*12		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1221	2	9	9	N	8	8	8			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,777			TOTAL CONDENSATE PROD:			103								

TUMLINSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 211426 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF. 12191 - 12590

01		5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
02		3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
03		3472 X	1701	-0-	-1771	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
04		6179 X	6179	-0-	-0-	-0-	6179	2			N	-0-					-0-
05		3472 X	2269	-0-	-1203	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
06		3360 X	792	-0-	-2568	-0-	792	2			N	-0-					-0-
07		3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
08		4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
09		5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
10		4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
11		4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
*12		3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			46,562			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 211540 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF. 11360 - 13780

01		4092 X	3748	-0-	-344	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
02		3696 X	2297	-0-	-1399	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
03		3813 X	3292	-0-	-521	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
04		4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
05		4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
06		4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
07		4681 X	3662	-0-	-1019	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
08		4681 X	3752	-0-	-929	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
09		5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
10		4309 X	3893	-0-	-416	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
11		4110 X	3179	-0-	-931	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
12		4681 X	3483	-0-	-1198	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			45,674			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BATTLE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211766 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10746 - 13392

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		434 N	390	-0-	-44	-0-	390	2			N	-0-					-0-		
02		364 N	302	-0-	-62	-0-	302	2			N	-0-					-0-		
03		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-		
04		390 N	312	-0-	-78	-0-	312	2			N	-0-					-0-		
05		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-		
06		420 N	288	-0-	-132	-0-	288	2			N	-0-					-0-		
07		310 N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					-0-		
08		403 N	162	-0-	-241	-0-	162	2			N	-0-					-0-		
09		300 N	206	-0-	-94	-0-	206	2			N	-0-					-0-		
10		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-		
11		150 N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					-0-		
12		217 N	76	-0-	-141	-0-	76	2			N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			3,338															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 211786 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8884 - 12706

01		2666 N	1870	-0-	-796	-0-	1869	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
02		1820 N	1477	-0-	-343	-0-	1475	2	2	9	N	2	2	8			-0-		
03		1829 N	1388	-0-	-441	-0-	1387	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
04		1800 N	1642	-0-	-158	-0-	1641	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
05		2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2297	2	2	9	N	2	2	8			-0-		
06		1350 N	1302	-0-	-48	-0-	1300	2	2	9	N	2	2	8			-0-		
07		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2131	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
08		2294 N	1522	-0-	-772	-0-	1521	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
09		1290 N	1269	-0-	-21	-0-	1268	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
10		2139 N	1835	-0-	-304	-0-	1834	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
11		1470 N	1311	-0-	-159	-0-	1310	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
*12		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1365	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
TOTAL GAS PROD:			19,413															TOTAL CONDENSATE PROD:	15

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 211792 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 12699

01		3565 X	477	-0-	-3088	-0-	476	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
02		3220 X	848	-0-	-2372	-0-	842	2	6	9	N	5	5	8			-0-		
03		3565 X	2405	-0-	-1160	-0-	2391	2	14	9	N	13	13	8			-0-		
04		3450 X	2938	-0-	-512	-0-	2934	2	4	9	N	4	4	8			-0-		
05		2139 X	1674	-0-	-465	-0-	1666	2	8	9	N	7	7	8			-0-		
06		2340 X	1533	-0-	-807	-0-	1524	2	9	9	N	8	8	8			-0-		
07		3038 X	2451	-0-	-587	-0-	2442	2	9	9	N	8	8	8			-0-		
08		3038 X	312	-0-	-2726	-0-	311	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
09		2940 X	1368	-0-	-1572	-0-	1365	2	3	9	N	3	3	8			-0-		
10		2449 X	1588	-0-	-861	-0-	1585	2	3	9	N	3	3	8			-0-		
11		2370 X	1457	-0-	-913	-0-	1450	2	7	9	N	6	6	8			-0-		
12		2449 X	806	-0-	-1643	-0-	804	2	2	9	N	2	2	8			-0-		
TOTAL GAS PROD:			17,857															TOTAL CONDENSATE PROD:	61

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 212355 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 13780 PERF.11260 - 13594

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2	N	-0-			-0-
02		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2	N	-0-			-0-
03		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2	N	-0-			-0-
04		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2	N	-0-			-0-
05		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2	N	-0-			-0-
06		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2	N	-0-			-0-
07		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2	N	-0-			-0-
08		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2	N	-0-			-0-
09		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2	N	-0-			-0-
10		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2	N	-0-			-0-
11		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2	N	-0-			-0-
*12		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212678 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 12463

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1819	2	6 9 N	5	5 8		-0-
02		1064 N	284	-0-	-780	-0-	282	2	2 9 N	2	2 8		-0-
03		1178 N	57	-0-	-1121	-0-	57	2	N	-0-			-0-
04		1140 N	1131	-0-	-9	-0-	1129	2	2 9 N	2	2 8		-0-
05		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1498	2	10 9 N	9	9 8		-0-
06		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1532	2	10 9 N	9	9 8		-0-
07		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1739	2	7 9 N	6	6 8		-0-
08		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1850	2	10 9 N	9	9 8		-0-
09		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1907	2	6 9 N	5	5 8		-0-
10		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2200	2	10 9 N	9	9 8		-0-
11		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2135	2	18 9 N	16	16 8		-0-
*12		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2389	2	8 9 N	7	7 8		-0-

TOTAL GAS PROD: 18,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212721 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11459 - 13867

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		8587 X	7423	-0-	-1164	-0-	7423	2	N	-0-			3
02		7560 X	4852	-0-	-2708	-0-	4852	2	N	-0-			3
03		7998 X	7464	-0-	-534	-0-	7464	2	N	-0-			3
04		7620 X	7489	-0-	-131	-0-	7489	2	N	-0-			3
05		7564 X	7439	-0-	-125	-0-	7439	2	N	-0-			3
06		7230 X	7201	-0-	-29	-0-	7201	2	N	-0-			3
07		7750 X	7166	-0-	-584	-0-	7166	2	N	-0-			3
08		7750 X	6940	-0-	-810	-0-	6940	2	N	-0-			3
09		7500 X	6607	-0-	-893	-0-	6607	2	N	-0-			3
10		7440 X	6955	-0-	-485	-0-	6955	2	N	-0-			3
11		7200 X	6439	-0-	-761	-0-	6439	2	N	-0-			3
12		7161 X	6733	-0-	-428	-0-	6733	2	N	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 82,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE										
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936										
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212722 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11581 - 14233										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341 2	N	-0-	-0-
02		1232 N	1190	-0-	-42	-0-	1189 2	1 9 N	1	1 8
03		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1592 2	1 9 N	1	1 8
04		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521 2	N	-0-	-0-
05		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1612 2	1 9 N	1	1 8
06		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1532 2	1 9 N	1	1 8
07		1581 N	1477	-0-	-104	-0-	1476 2	1 9 N	1	1 8
08		1612 N	1505	-0-	-107	-0-	1505 2	N	-0-	-0-
09		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592 2	N	-0-	-0-
10		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513 2	N	-0-	-0-
11		1470 N	1440	-0-	-30	-0-	1439 2	1 9 N	1	1 8
12		1643 N	1327	-0-	-316	-0-	1327 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		17,645		TOTAL CONDENSATE PROD:		6				

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 212911 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13255 PERF.10809 - 13076										
01		3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317 2	N	-0-	-0-
02		2856 X	1795	-0-	-1061	-0-	1795 2	N	-0-	-0-
03		3162 X	2933	-0-	-229	-0-	2933 2	N	-0-	-0-
04		3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449 2	N	-0-	-0-
05		3162 X	1568	-0-	-1594	-0-	1568 2	N	-0-	-0-
06		3060 X	1735	-0-	-1325	-0-	1735 2	N	-0-	-0-
07		3162 X	2810	-0-	-352	-0-	2810 2	N	-0-	-0-
08		3162 X	2938	-0-	-224	-0-	2938 2	N	-0-	-0-
09		3060 X	2958	-0-	-102	-0-	2958 2	N	-0-	-0-
10		2821 X	2585	-0-	-236	-0-	2585 2	N	-0-	-0-
11		2850 X	2724	-0-	-126	-0-	2724 2	N	-0-	-0-
12		3069 X	2375	-0-	-694	-0-	2375 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		31,187		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GIBSON WELL #: 7 RRCID -> 213235 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 12401										
01		2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	2355 2	N	-0-	23
02		2800 N	3339	-0-	539	539	3339 2	N	-0-	23
03		4575 X	4036	-0-	-539	-0-	4036 2	N	-0-	23
04		5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	5081 2	N	-0-	23
05		5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	5087 2	N	-0-	23
06		4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4232 2	N	-0-	23
07		2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2600 2	N	-0-	23
08		2573 X	1948	-0-	-625	-0-	1948 2	N	-0-	23
09		2490 X	1700	-0-	-790	-0-	1700 2	N	-0-	23
10		2573 X	1745	-0-	-828	-0-	1745 2	N	-0-	23
11		2490 X	476	-0-	-2014	-0-	476 2	N	-0-	23
12		2573 X	1557	-0-	-1016	-0-	1557 2	N	-0-	23
TOTAL GAS PROD:		34,156		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 214628 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 12642

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		527 N	453	-0-	-74	-0-	452	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
02		340 N	340	-0-	-0-	-0-	338	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
03		450 N	450	-0-	-0-	-0-	448	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
04		452 N	452	-0-	-0-	-0-	451	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
05		418 N	418	-0-	-0-	-0-	416	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
06		450 N	400	-0-	-50	-0-	398	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
07		465 N	384	-0-	-81	-0-	383	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
08		419 N	419	-0-	-0-	-0-	418	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
09		390 N	329	-0-	-61	-0-	328	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
10		415 N	415	-0-	-0-	-0-	414	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
11		420 N	371	-0-	-49	-0-	370	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
*12		407 N	407	-0-	-0-	-0-	406	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,838												TOTAL CONDENSATE PROD:	16

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 214887 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10992 - 13344

01		2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-			-0-	
02		1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-			-0-	
03		2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-			-0-	
04		2070 X	1602	-0-	-468	-0-	1602	2			N	-0-			-0-	
05		2139 X	1231	-0-	-908	-0-	1231	2			N	-0-			-0-	
06		2760 X	1366	-0-	-1394	-0-	1366	2			N	-0-			-0-	
07		2852 X	2249	-0-	-603	-0-	2249	2			N	-0-			-0-	
08		2852 X	2742	-0-	-110	-0-	2742	2			N	-0-			-0-	
09		1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-			-0-	
10		2263 X	612	-0-	-1651	-0-	612	2			N	-0-			-0-	
11		2640 X	691	-0-	-1949	-0-	691	2			N	-0-			-0-	
12		2728 X	788	-0-	-1940	-0-	788	2			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			19,865												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 215522 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 13378

01		4402 X	1286	-0-	-3116	-0-	1286	2			N	-0-			120	
02		3920 X	24	-0-	-3896	-0-	24	2			N	-0-			120	
03		4123 X	2224	-0-	-1899	-0-	2224	2			N	-0-			120	
04		5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	2			N	-0-			120	
05		4061 X	3806	-0-	-255	-0-	3806	2			N	-0-			120	
06		4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			N	-0-			120	
07		4774 X	4054	-0-	-720	-0-	4054	2			N	-0-			120	
08		4774 X	1821	-0-	-2953	-0-	1821	2			N	-0-			120	
09		4620 X	3520	-0-	-1100	-0-	3520	2			N	-0-			120	
10		4154 X	3925	-0-	-229	-0-	3925	2			N	-0-			120	
11		4020 X	3177	-0-	-843	-0-	3177	2			N	-0-			120	
*12		4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2			N	-0-			120	
TOTAL GAS PROD:			37,166												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 10 RRCID -> 215540 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11340 - 13686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-				58
02	2016 N	1307	-0-	-709	-0-	-0-	1307	2			N	-0-				58
03	2046 N	206	-0-	-1840	-0-	-0-	206	2			N	-0-				58
04	2160 N	755	-0-	-1405	-0-	-0-	755	2			N	-0-				58
05	3100 N	3280	-0-	180	180	-0-	3280	2			N	-0-				58
06	1953 N	1773	-0-	-180	-0-	-0-	1773	2			N	-0-				58
07	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-				58
08	2418 X	2088	-0-	-330	-0-	-0-	2088	2			N	-0-				58
09	2340 X	2070	-0-	-270	-0-	-0-	2070	2			N	-0-				58
10	2418 X	2027	-0-	-391	-0-	-0-	2027	2			N	-0-				58
11	2220 X	2174	-0-	-46	-0-	-0-	2174	2			N	-0-				58
12	2294 X	2103	-0-	-191	-0-	-0-	2103	2			N	-0-				58
TOTAL GAS PROD:		22,291														
																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 215755 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13930 PERF.11901 - 13735

01	3193 X	2877	-0-	-316	-0-	-0-	2877	2			N	-0-				-0-
02	2884 X	2797	-0-	-87	-0-	-0-	2797	2			N	-0-				-0-
03	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-				-0-
04	3090 X	2865	-0-	-225	-0-	-0-	2865	2			N	-0-				-0-
05	3100 X	2552	-0-	-548	-0-	-0-	2552	2			N	-0-				-0-
06	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-				-0-
07	3193 X	2687	-0-	-506	-0-	-0-	2687	2			N	-0-				-0-
08	3193 X	2019	-0-	-1174	-0-	-0-	2019	2			N	-0-				-0-
09	3090 X	1222	-0-	-1868	-0-	-0-	1222	2			N	-0-				-0-
10	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-				-0-
11	3090 X	2590	-0-	-500	-0-	-0-	2590	2			N	-0-				-0-
12	2697 X	2338	-0-	-359	-0-	-0-	2338	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		33,109														
																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 215757 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.11323 - 13790

01	589 N	376	-0-	-213	-0-	-0-	376	2			N	-0-				-0-
02	504 N	367	-0-	-137	-0-	-0-	367	2			N	-0-				-0-
03	558 N	454	-0-	-104	-0-	-0-	454	2			N	-0-				-0-
04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-				-0-
05	490 N	490	-0-	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-				-0-
06	450 N	364	-0-	-86	-0-	-0-	364	2			N	-0-				-0-
07	558 N	210	-0-	-348	-0-	-0-	210	2			N	-0-				-0-
08	496 N	150	-0-	-346	-0-	-0-	150	2			N	-0-				-0-
09	360 N	332	-0-	-28	-0-	-0-	332	2			N	-0-				-0-
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-				-0-
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-				-0-
*12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,200														
																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 215759 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11365 - 13803

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2046 N	1881	-0-	-165	-0-	1881	2		N	-0-			-0-
02		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	4004	-0-	904	904	4004	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	3745	-0-	745	1649	3745	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	3277	-0-	177	1826	3277	2		N	-0-			-0-
06		4489 X	2663	-0-	-1826	-0-	2663	2		N	-0-			-0-
07		2480 X	2051	-0-	-429	-0-	2051	2		N	-0-			-0-
08		3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2		N	-0-			-0-
09		4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	2		N	-0-			-0-
10		4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	2		N	-0-			-0-
11		3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2		N	-0-			-0-
*12		4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			40,224											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 215791 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 13607 PERF.11099 - 12188

01		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2		N	-0-			-0-
02		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2		N	-0-			-0-
03		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2		N	-0-			-0-
04		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2		N	-0-			-0-
05		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2		N	-0-			-0-
06		2070 N	2026	-0-	-44	-0-	2026	2		N	-0-			-0-
07		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2		N	-0-			-0-
08		2139 N	2108	-0-	-31	-0-	2108	2		N	-0-			-0-
09		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2		N	-0-			-0-
10		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2		N	-0-			-0-
11		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2		N	-0-			-0-
*12		2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			26,243											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 216530 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8218 - 13314

01		4898 X	4671	-0-	-227	-0-	4671	2		N	-0-			-0-
02		4256 X	3634	-0-	-622	-0-	3634	2		N	-0-			-0-
03		4712 X	4214	-0-	-498	-0-	4214	2		N	-0-			-0-
04		4530 X	3754	-0-	-776	-0-	3754	2		N	-0-			-0-
05		4681 X	3813	-0-	-868	-0-	3813	2		N	-0-			-0-
06		4530 X	3386	-0-	-1144	-0-	3386	2		N	-0-			-0-
07		4216 X	3414	-0-	-802	-0-	3414	2		N	-0-			-0-
08		4216 X	3911	-0-	-305	-0-	3911	2		N	-0-			-0-
09		3750 X	2965	-0-	-785	-0-	2965	2		N	-0-			-0-
10		3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2		N	-0-			-0-
11		4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2		N	-0-			-0-
*12		4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			45,746											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 216750 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 13682 PERF.11202 - 13424

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3441 X	2163	-0-	-1278	-0-	2163 2		N	-0-			-0-
02		3108 X	1879	-0-	-1229	-0-	1879 2		N	-0-			-0-
03		3348 X	2310	-0-	-1038	-0-	2310 2		N	-0-			-0-
04		2760 X	2203	-0-	-557	-0-	2203 2		N	-0-			-0-
05		2294 X	2121	-0-	-173	-0-	2121 2		N	-0-			-0-
06		2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873 2		N	-0-			-0-
07		3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405 2		N	-0-			-0-
08		3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3914 2		N	-0-			-0-
09		4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	4133 2		N	-0-			-0-
10		4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4071 2		N	-0-			-0-
11		3330 X	2965	-0-	-365	-0-	2965 2		N	-0-			-0-
12		3441 X	2423	-0-	-1018	-0-	2423 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216932 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 13805 PERF.11848 - 13658

01		5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	5894 2		N	-0-			-0-
02		4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	4400 2		N	-0-			-0-
03		6334 X	6334	-0-	-0-	-0-	6334 2		N	-0-			-0-
04		4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	4252 2		N	-0-			-0-
05		5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	5851 2		N	-0-			-0-
06		4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	4036 2		N	-0-			-0-
07		5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	5313 2		N	-0-			-0-
08		6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	6262 2		N	-0-			-0-
09		3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3556 2		N	-0-			-0-
10		6153 X	6153	-0-	-0-	-0-	6153 2		N	-0-			-0-
11		6683 X	6683	-0-	-0-	-0-	6683 2		N	-0-			-0-
*12		6302 X	6302	-0-	-0-	-0-	6302 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON WELL #: 9 RRCID -> 217402 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13827 PERF.10962 - 13709

01		3100 X	500	-0-	-2600	-0-	500 2		N	-0-			-0-
02		2212 X	766	-0-	-1446	-0-	766 2		N	-0-			-0-
03		2449 X	2224	-0-	-225	-0-	2224 2		N	-0-			-0-
04		3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3886 2		N	-0-			-0-
05		3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3655 2		N	-0-			-0-
06		2160 X	1574	-0-	-586	-0-	1574 2		N	-0-			-0-
07		4030 X	1412	-0-	-2618	-0-	1412 2		N	-0-			-0-
08		5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	5055 2		N	-0-			-0-
09		3900 X	1206	-0-	-2694	-0-	1206 2		N	-0-			-0-
10		4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	4560 2		N	-0-			-0-
11		4590 X	2127	-0-	-2463	-0-	2127 2		N	-0-			-0-
12		4743 X	810	-0-	-3933	-0-	810 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 217633 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 13632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-			-0-	
02	700 N	689	-0-	-11	-0-	-0-	689	2			N	-0-			-0-	
03	899 N	894	-0-	-5	-0-	-0-	894	2			N	-0-			-0-	
04	870 N	754	-0-	-116	-0-	-0-	754	2			N	-0-			-0-	
05	776 N	776	-0-	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-			-0-	
06	870 N	607	-0-	-263	-0-	-0-	607	2			N	-0-			-0-	
07	775 N	588	-0-	-187	-0-	-0-	588	2			N	-0-			-0-	
08	775 N	538	-0-	-237	-0-	-0-	538	2			N	-0-			-0-	
09	600 N	500	-0-	-100	-0-	-0-	500	2			N	-0-			-0-	
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-			-0-	
11	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-			-0-	
*12	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		11,500														
			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 7 RRCID -> 217881 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF. 11213 - 13751

01	1395 X	1109	-0-	-286	-0-	-0-	1109	2			N	-0-			-0-	
02	1120 X	732	-0-	-388	-0-	-0-	732	2			N	-0-			-0-	
03	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-			-0-	
04	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-			-0-	
05	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-			-0-	
06	1350 N	1175	-0-	-175	-0-	-0-	1175	2			N	-0-			-0-	
07	1240 N	1233	-0-	-7	-0-	-0-	1233	2			N	-0-			-0-	
08	1178 N	1139	-0-	-39	-0-	-0-	1139	2			N	-0-			-0-	
09	1170 N	940	-0-	-230	-0-	-0-	940	2			N	-0-			-0-	
10	1240 N	899	-0-	-341	-0-	-0-	899	2			N	-0-			-0-	
11	1110 N	851	-0-	-259	-0-	-0-	851	2			N	-0-			-0-	
12	961 N	853	-0-	-108	-0-	-0-	853	2			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		12,705														
			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 217990 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8400 - 13592

01	762 N	762	-0-	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-			-0-	
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			-0-	
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-			-0-	
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-			-0-	
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-			-0-	
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-			-0-	
07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-			-0-	
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-			-0-	
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			-0-	
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-	
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-	
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,883														
			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 218091 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8959 - 12334

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		1674 N	1659	-0-	-15	-0-	1658	2	1 9	N	1	1 8	-0-
02		1512 N	1278	-0-	-234	-0-	1276	2	2 9	N	2	2 8	-0-
03		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1519	2	1 9	N	1	1 8	-0-
04		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2	1 9	N	-0-	-0-	-0-
05		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1556	2	1 9	N	1	1 8	-0-
06		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1494	2	1 9	N	1	1 8	-0-
07		1674 N	1545	-0-	-129	-0-	1544	2	1 9	N	1	1 8	-0-
08		1550 N	1417	-0-	-133	-0-	1416	2	1 9	N	1	1 8	-0-
09		1500 N	1155	-0-	-345	-0-	1155	2		N	-0-	-0-	-0-
10		1550 N	1187	-0-	-363	-0-	1187	2		N	-0-	-0-	-0-
11		1380 N	524	-0-	-856	-0-	524	2		N	-0-	-0-	-0-
*12		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2		N	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 16,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 218106 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11610 - 14009

01		4371 X	3702	-0-	-669	-0-	3700	2	2 9	N	2	2 8	-0-
02		3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3441	2	4 9	N	4	4 8	-0-
03		3100 X	2673	-0-	-427	-0-	2671	2	2 9	N	2	2 8	-0-
04		3570 X	1889	-0-	-1681	-0-	1889	2		N	-0-	-0-	-0-
05		3813 X	3357	-0-	-456	-0-	3354	2	3 9	N	3	3 8	-0-
06		3690 X	3236	-0-	-454	-0-	3233	2	3 9	N	3	3 8	-0-
07		4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	4478	2	3 9	N	3	3 8	-0-
08		3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3985	2	2 9	N	2	2 8	-0-
09		3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3543	2	1 9	N	1	1 8	-0-
10		4495 X	2504	-0-	-1991	-0-	2498	2	6 9	N	5	5 8	-0-
11		4350 X	2545	-0-	-1805	-0-	2543	2	2 9	N	2	2 8	-0-
12		4495 X	2396	-0-	-2099	-0-	2395	2	1 9	N	1	1 8	-0-

TOTAL GAS PROD: 37,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 218264 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11717 - 14158

01		2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2		N	-0-	-0-	-0-
02		1932 N	1454	-0-	-478	-0-	1454	2		N	-0-	-0-	-0-
03		2573 N	1831	-0-	-742	-0-	1831	2		N	-0-	-0-	-0-
04		2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2		N	-0-	-0-	-0-
05		2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2		N	-0-	-0-	-0-
06		2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2		N	-0-	-0-	-0-
07		2511 N	2438	-0-	-73	-0-	2438	2		N	-0-	-0-	-0-
08		2511 N	2413	-0-	-98	-0-	2413	2		N	-0-	-0-	-0-
09		2400 N	2292	-0-	-108	-0-	2292	2		N	-0-	-0-	-0-
10		2449 N	2337	-0-	-112	-0-	2337	2		N	-0-	-0-	-0-
11		2340 N	2210	-0-	-130	-0-	2210	2		N	-0-	-0-	-0-
12		2356 N	2235	-0-	-121	-0-	2235	2		N	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 27,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 218265 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11127 - 13531

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		620 N	446	-0-	-174	-0-	446 2		N	-0-			-0-
02		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 2		N	-0-			-0-
03		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		N	-0-			-0-
04		420 N	378	-0-	-42	-0-	378 2		N	-0-			-0-
05		620 N	382	-0-	-238	-0-	382 2		N	-0-			-0-
06		480 N	241	-0-	-239	-0-	241 2		N	-0-			-0-
07		403 N	193	-0-	-210	-0-	193 2		N	-0-			-0-
08		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2		N	-0-			-0-
09		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 2		N	-0-			-0-
10		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 2		N	-0-			-0-
11		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 2		N	-0-			-0-
*12		3100 N	3638	-0-	538	538	3638 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,588	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 218269 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 14009 PERF.12117 - 13858

01		4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	4700 2		N	-0-			85
02		3976 X	3006	-0-	-970	-0-	3006 2		N	-0-			85
03		4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	4898 2		N	-0-			85
04		4650 X	4207	-0-	-443	-0-	4207 2		N	-0-			85
05		4805 X	733	-0-	-4072	-0-	733 2		N	-0-			85
06		4740 X	9	-0-	-4731	-0-	9 2		N	-0-			85
07		5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	5685 2		N	-0-			85
08		4898 X	2969	-0-	-1929	-0-	2969 2		N	-0-			85
09		4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	4641 2		N	-0-			85
10		5673 X	4655	-0-	-1018	-0-	4655 2		N	-0-			85
11		5490 X	4404	-0-	-1086	-0-	4404 2		N	-0-			85
12		5673 X	3169	-0-	-2504	-0-	3169 2		N	-0-			85
TOTAL GAS PROD:			43,076	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 218289 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8272 - 13666

01		4123 X	3647	-0-	-476	-0-	3647 2		N	-0-			-0-
02		3752 X	579	-0-	-3173	-0-	579 2		N	-0-			-0-
03		5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	5810 2		N	-0-			-0-
04		4020 X	3553	-0-	-467	-0-	3553 2		N	-0-			-0-
05		4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	4899 2		N	-0-			-0-
06		6150 X	6150	-0-	-0-	-0-	6150 2		N	-0-			-0-
07		8857 X	8857	-0-	-0-	-0-	8857 2		N	-0-			-0-
08		8187 X	8187	-0-	-0-	-0-	8187 2		N	-0-			-0-
09		8371 X	8371	-0-	-0-	-0-	8371 2		N	-0-			-0-
10		4154 X	678	-0-	-3476	-0-	678 2		N	-0-			-0-
11		4020 X	3177	-0-	-843	-0-	3177 2		N	-0-			-0-
12		4154 X	3635	-0-	-519	-0-	3635 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			57,543	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 219515 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11081 - 12402

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1333 N	1290	-0-	-43	-0-	1290	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	4373	-0-	1573	1573	4373	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	2708	-0-	-392	1181	2708	2		N	-0-			-0-
04		2698 N	1517	-0-	-1181	-0-	1517	2		N	-0-			-0-
05		1333 X	872	-0-	-461	-0-	872	2		N	-0-			-0-
06		1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2		N	-0-			-0-
07		1333 X	1073	-0-	-260	-0-	1073	2		N	-0-			-0-
08		1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2		N	-0-			-0-
09		1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2		N	-0-			-0-
10		1333 X	1235	-0-	-98	-0-	1235	2		N	-0-			-0-
11		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2		N	-0-			-0-
12		1333 N	599	-0-	-734	-0-	599	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,281											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 219547 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 13570

01		4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2		N	-0-			-0-
02		3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2		N	-0-			-0-
03		4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2		N	-0-			-0-
04		4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	2		N	-0-			-0-
05		4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	2		N	-0-			-0-
06		3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2		N	-0-			-0-
07		3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2		N	-0-			-0-
08		3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2		N	-0-			-0-
09		3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2		N	-0-			-0-
10		4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2		N	-0-			-0-
11		3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2		N	-0-			-0-
*12		4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			47,367											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 219550 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.12090 - 13809

01		5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	2		N	-0-			-0-
02		4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2		N	-0-			-0-
03		6231 X	4572	-0-	-1659	-0-	4572	2		N	-0-			-0-
04		6030 X	4260	-0-	-1770	-0-	4260	2		N	-0-			-0-
05		6231 X	6158	-0-	-73	-0-	6158	2		N	-0-			-0-
06		5190 X	3742	-0-	-1448	-0-	3742	2		N	-0-			-0-
07		4805 X	3409	-0-	-1396	-0-	3409	2		N	-0-			-0-
08		6169 X	3318	-0-	-2851	-0-	3318	2		N	-0-			-0-
09		5970 X	2954	-0-	-3016	-0-	2954	2		N	-0-			-0-
10		6169 X	4138	-0-	-2031	-0-	4138	2		N	-0-			-0-
11		4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2		N	-0-			-0-
*12		3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			50,085											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 219821 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8266 - 13604

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		651 N	221	-0-	-430	-0-	-0-	221	2		N	-0-			-0-
02		825 N	825	-0-	-0-	-0-	-0-	825	2		N	-0-			-0-
03		272 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-			-0-
04		210 N	109	-0-	-101	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
05		899 N	140	-0-	-759	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
06		270 N	105	-0-	-165	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
07		124 N	113	-0-	-11	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-
08		155 N	130	-0-	-25	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
09		801 N	801	-0-	-0-	-0-	-0-	801	2		N	-0-			-0-
10		199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-			-0-
11		183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-
12		837 N	196	-0-	-641	-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,294												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 219822 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 14460 PERF.11528 - 13710

01		3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	-0-	3041	2		N	-0-			150
02		2800 N	3450	-0-	650	-0-	650	3450	2		N	-0-			150
03		3587 X	2937	-0-	-650	-0-	-0-	2937	2		N	-0-			150
04		3000 X	2371	-0-	-629	-0-	-0-	2371	2		N	-0-			150
05		3100 X	1878	-0-	-1222	-0-	-0-	1878	2		N	-0-			150
06		3000 X	1479	-0-	-1521	-0-	-0-	1479	2		N	-0-			150
07		3100 X	905	-0-	-2195	-0-	-0-	905	2		N	-0-			150
08		3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	-0-	3139	2		N	-0-			150
09		2370 X	1366	-0-	-1004	-0-	-0-	1366	2		N	-0-			150
10		1891 X	1728	-0-	-163	-0-	-0-	1728	2		N	-0-			150
11		3000 X	2205	-0-	-795	-0-	-0-	2205	2		N	-0-			150
12		3100 X	1677	-0-	-1423	-0-	-0-	1677	2		N	-0-			150
TOTAL GAS PROD:			26,176												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 220632 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13926 PERF.11372 - 13759

01		3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	-0-	3845	2		N	-0-			-0-
02		2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	-0-	2874	2		N	-0-			-0-
03		3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	-0-	3682	2		N	-0-			-0-
04		3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	-0-	3845	2		N	-0-			-0-
05		3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	-0-	3051	2		N	-0-			-0-
06		3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	-0-	3995	2		N	-0-			-0-
07		2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	-0-	2989	2		N	-0-			-0-
08		1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	-0-	1940	2		N	-0-			-0-
09		3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	-0-	3098	2		N	-0-			-0-
10		3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	-0-	3393	2		N	-0-			-0-
11		3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	-0-	3089	2		N	-0-			-0-
*12		3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	-0-	3163	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			38,964												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 220648 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11629 - 14178

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2976 X	2029	-0-	-947	-0-	-0-	2029	2		N	-0-			-0-
02		2632 X	1877	-0-	-755	-0-	-0-	1877	2		N	-0-			-0-
03		2914 X	2834	-0-	-80	-0-	-0-	2834	2		N	-0-			-0-
04		3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	-0-	3081	2		N	-0-			-0-
05		2077 X	2010	-0-	-67	-0-	-0-	2010	2		N	-0-			-0-
06		3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	-0-	3066	2		N	-0-			-0-
07		3193 X	3077	-0-	-116	-0-	-0-	3077	2		N	-0-			-0-
08		3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	-0-	3259	2		N	-0-			-0-
09		3090 X	3067	-0-	-23	-0-	-0-	3067	2		N	-0-			-0-
10		3162 X	1886	-0-	-1276	-0-	-0-	1886	2		N	-0-			-0-
11		3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	-0-	3503	2		N	-0-			-0-
12		3255 X	2728	-0-	-527	-0-	-0-	2728	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			32,417												
				TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

MANNING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220925 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 13879 PERF.11224 - 13684

01		2449 N	2150	-0-	-299	-0-	-0-	2150	2		N	-0-			-0-
02		2100 N	1995	-0-	-105	-0-	-0-	1995	2		N	-0-			-0-
03		2325 N	1164	-0-	-1161	-0-	-0-	1164	2		N	-0-			-0-
04		2070 N	1256	-0-	-814	-0-	-0-	1256	2		N	-0-			-0-
05		2201 N	1256	-0-	-945	-0-	-0-	1256	2		N	-0-			-0-
06		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	-0-	1532	2		N	-0-			-0-
07		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	-0-	1329	2		N	-0-			-0-
08		1271 N	1216	-0-	-55	-0-	-0-	1216	2		N	-0-			-0-
09		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	-0-	1759	2		N	-0-			-0-
10		1333 N	1299	-0-	-34	-0-	-0-	1299	2		N	-0-			-0-
11		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	-0-	1327	2		N	-0-			-0-
*12		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	-0-	2244	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,527												
				TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 221047 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.11301 - 13742

01		3689 X	3013	-0-	-676	-0-	-0-	3013	2		N	-0-			-0-
02		3304 X	2440	-0-	-864	-0-	-0-	2440	2		N	-0-			-0-
03		3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	-0-	3845	2		N	-0-			-0-
04		3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	-0-	3674	2		N	-0-			-0-
05		3317 X	2837	-0-	-480	-0-	-0-	2837	2		N	-0-			-0-
06		3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	-0-	3618	2		N	-0-			-0-
07		3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	-0-	3703	2		N	-0-			-0-
08		3689 X	3301	-0-	-388	-0-	-0-	3301	2		N	-0-			-0-
09		3570 X	3123	-0-	-447	-0-	-0-	3123	2		N	-0-			-0-
10		3689 X	3268	-0-	-421	-0-	-0-	3268	2		N	-0-			-0-
11		3570 X	3142	-0-	-428	-0-	-0-	3142	2		N	-0-			-0-
12		3689 X	3273	-0-	-416	-0-	-0-	3273	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			39,237												
				TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 221703 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11311 - 13720

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3255 X	2258	-0-	-997	-0-	-0-	2258	2				N	-0-			-0-
02		2884 X	2565	-0-	-319	-0-	-0-	2565	2				N	-0-			-0-
03		3069 X	1930	-0-	-1139	-0-	-0-	1930	2				N	-0-			-0-
04		3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	-0-	3314	2				N	-0-			-0-
05		2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	-0-	2869	2				N	-0-			-0-
06		2760 X	1588	-0-	-1172	-0-	-0-	1588	2				N	-0-			-0-
07		3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	-0-	3510	2				N	-0-			-0-
08		3255 X	3000	-0-	-255	-0-	-0-	3000	2				N	-0-			-0-
09		3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	-0-	3181	2				N	-0-			-0-
10		3255 X	3089	-0-	-166	-0-	-0-	3089	2				N	-0-			-0-
11		3150 X	1966	-0-	-1184	-0-	-0-	1966	2				N	-0-			-0-
12		3255 X	1516	-0-	-1739	-0-	-0-	1516	2				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			30,786														
														TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 221707 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11492 - 13834

01		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	-0-	2153	2				N	-0-			-0-
02		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	-0-	1498	2				N	-0-			-0-
03		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	-0-	1979	2				N	-0-			-0-
04		2070 N	1902	-0-	-168	-0-	-0-	1902	2				N	-0-			-0-
05		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	-0-	1763	2				N	-0-			-0-
06		1920 N	1606	-0-	-314	-0-	-0-	1606	2				N	-0-			-0-
07		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	-0-	2167	2				N	-0-			-0-
08		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	-0-	1960	2				N	-0-			-0-
09		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	-0-	1895	2				N	-0-			-0-
10		2170 N	1731	-0-	-439	-0-	-0-	1731	2				N	-0-			-0-
11		1890 N	1512	-0-	-378	-0-	-0-	1512	2				N	-0-			-0-
12		1953 N	1666	-0-	-287	-0-	-0-	1666	2				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			21,832														
														TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

LOFTIN CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221712 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10554 - 11898

01		2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	-0-	2598	2				N	-0-			-0-
02		2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	-0-	2415	2				N	-0-			-0-
03		3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	-0-	3422	2				N	-0-			-0-
04		2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	-0-	2437	2				N	-0-			-0-
05		2046 X	1199	-0-	-847	-0-	-0-	1199	2				N	-0-			-0-
06		2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	-0-	2605	2				N	-0-			-0-
07		2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	-0-	2211	2				N	-0-			-0-
08		3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	-0-	3960	2				N	-0-			-0-
09		2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	-0-	2174	2				N	-0-			-0-
10		3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	-0-	3058	2				N	-0-			-0-
11		2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	-0-	2820	2				N	-0-			-0-
*12		3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	-0-	3186	2				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			32,085														
														TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222630 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 13580

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		310 N	222	-0-	-88	-0-	222 2	N	-0-			-0-
02		308 N	220	-0-	-88	-0-	220 2	N	-0-			-0-
03		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2	N	-0-			-0-
04		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2	N	-0-			-0-
05		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2	N	-0-			-0-
06		330 N	253	-0-	-77	-0-	253 2	N	-0-			-0-
07		310 N	80	-0-	-230	-0-	80 2	N	-0-			-0-
08		310 N	221	-0-	-89	-0-	221 2	N	-0-			-0-
09		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2	N	-0-			-0-
10		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2	N	-0-			-0-
11		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2	N	-0-			-0-
*12		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,156	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222681 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF. 11152 - 12270

01		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337 2	N	-0-			-0-
02		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933 2	N	-0-			-0-
03		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136 2	N	-0-			-0-
04		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080 2	N	-0-			-0-
05		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247 2	N	-0-			-0-
06		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271 2	N	-0-			-0-
07		2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369 2	N	-0-			-0-
08		3100 N	3115	-0-	15	15	3115 2	N	-0-			-0-
09		2320 N	2305	-0-	-15	-0-	2305 2	N	-0-			-0-
10		2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557 2	N	-0-			-0-
11		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105 2	N	-0-			-0-
*12		2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2706 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			28,161	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 222986 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 13674

01		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 2	N	-0-			-0-
02		588 N	547	-0-	-41	-0-	547 2	N	-0-			-0-
03		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 2	N	-0-			-0-
04		814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 2	N	-0-			-0-
05		620 N	542	-0-	-78	-0-	542 2	N	-0-			-0-
06		630 N	462	-0-	-168	-0-	462 2	N	-0-			-0-
07		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 2	N	-0-			-0-
08		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 2	N	-0-			-0-
09		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 2	N	-0-			-0-
10		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 2	N	-0-			-0-
11		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 2	N	-0-			-0-
*12		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,268	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223245 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 13637 PERF.10938 - 13458

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		502 N	502	-0-	-0-	-0-		502 2		N	-0-			-0-
02		420 N	284	-0-	-136	-0-		284 2		N	-0-			-0-
03		569 N	569	-0-	-0-	-0-		569 2		N	-0-			-0-
04		538 N	538	-0-	-0-	-0-		538 2		N	-0-			-0-
05		535 N	535	-0-	-0-	-0-		535 2		N	-0-			-0-
06		480 N	371	-0-	-109	-0-		371 2		N	-0-			-0-
07		496 N	442	-0-	-54	-0-		442 2		N	-0-			-0-
08		496 N	485	-0-	-11	-0-		485 2		N	-0-			-0-
09		482 N	482	-0-	-0-	-0-		482 2		N	-0-			-0-
10		490 N	490	-0-	-0-	-0-		490 2		N	-0-			-0-
11		480 N	411	-0-	-69	-0-		411 2		N	-0-			-0-
12		496 N	342	-0-	-154	-0-		342 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,451											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 224359 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13752 PERF.11208 - 13660

01		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-		1243 2		N	-0-			-0-
02		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-		1325 2		N	-0-			-0-
03		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-		1108 2		N	-0-			-0-
04		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-		1067 2		N	-0-			-0-
05		930 N	885	-0-	-45	-0-		885 2		N	-0-			-0-
06		900 N	652	-0-	-248	-0-		652 2		N	-0-			-0-
07		930 N	669	-0-	-261	-0-		669 2		N	-0-			-0-
08		899 N	654	-0-	-245	-0-		654 2		N	-0-			-0-
09		660 N	660	-0-	-0-	-0-		660 2		N	-0-			-0-
10		705 N	705	-0-	-0-	-0-		705 2		N	-0-			-0-
11		731 N	731	-0-	-0-	-0-		731 2		N	-0-			-0-
*12		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-		1010 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,709											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225335 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11070 - 11294

01		33 N	33	-0-	-0-	-0-		33 2		N	-0-			-0-
02		43 N	43	-0-	-0-	-0-		43 2		N	-0-			-0-
03		47 N	47	-0-	-0-	-0-		47 2		N	-0-			-0-
04		37 N	37	-0-	-0-	-0-		37 2		N	-0-			-0-
05		62 N	30	-0-	-32	-0-		30 2		N	-0-			-0-
06		60 N	23	-0-	-37	-0-		23 2		N	-0-			-0-
07		38 N	38	-0-	-0-	-0-		38 2		N	-0-			-0-
08		31 N	20	-0-	-11	-0-		20 2		N	-0-			-0-
09		39 N	39	-0-	-0-	-0-		39 2		N	-0-			-0-
10		31 N	28	-0-	-3	-0-		28 2		N	-0-			-0-
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-		30 2		N	-0-			-0-
*12		55 N	55	-0-	-0-	-0-		55 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			423											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 STANLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225594 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 13740

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	-0-	3101	2		N	-0-			-0-	
02		2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	-0-	2759	2		N	-0-			-0-	
03		3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	-0-	3241	2		N	-0-			-0-	
04		2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	-0-	2763	2		N	-0-			-0-	
05		3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	-0-	3824	2		N	-0-			-0-	
06		3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	-0-	3658	2		N	-0-			-0-	
07		3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	-0-	3357	2		N	-0-			-0-	
08		3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	-0-	3075	2		N	-0-			-0-	
09		2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	-0-	2920	2		N	-0-			-0-	
10		2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	-0-	2505	2		N	-0-			-0-	
11		2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	-0-	2941	2		N	-0-			-0-	
*12		3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	-0-	3727	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			37,871												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

GIBSON WELL #: 14 RRCID -> 225648 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 12522

01		1550 X	1546	-0-	-4	-0-	-0-	1546	2		N	-0-			-0-	
02		1428 N	1408	-0-	-20	-0-	-0-	1408	2		N	-0-			-0-	
03		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	-0-	1993	2		N	-0-			-0-	
04		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	-0-	1847	2		N	-0-			-0-	
05		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	-0-	1920	2		N	-0-			-0-	
06		1920 N	1770	-0-	-150	-0-	-0-	1770	2		N	-0-			-0-	
07		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	-0-	1962	2		N	-0-			-0-	
08		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	-0-	2031	2		N	-0-			-0-	
09		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	-0-	2058	2		N	-0-			-0-	
10		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	-0-	2158	2		N	-0-			-0-	
11		2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	-0-	2323	2		N	-0-			-0-	
*12		2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	-0-	2384	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			23,400												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 225713 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8516 - 12611

01		2418 X	1756	-0-	-662	-0-	-0-	1755	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02		2184 X	2013	-0-	-171	-0-	-0-	2010	2	3	9	N	3	3	8	-0-
03		2418 X	1946	-0-	-472	-0-	-0-	1943	2	3	9	N	3	3	8	-0-
04		2340 X	1939	-0-	-401	-0-	-0-	1938	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05		2418 X	2336	-0-	-82	-0-	-0-	2333	2	3	9	N	3	3	8	-0-
06		5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	-0-	5854	2			N	-0-		-0-	
07		7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	-0-	7182	2			N	-0-		-0-	
08		3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	-0-	3393	2			N	-0-		-0-	
09		2340 X	1053	-0-	-1287	-0-	-0-	1050	2	3	9	N	3	3	8	-0-
10		2418 X	825	-0-	-1593	-0-	-0-	822	2	3	9	N	3	3	8	-0-
11		2340 X	943	-0-	-1397	-0-	-0-	935	2	8	9	N	7	7	8	-0-
12		2418 X	1075	-0-	-1343	-0-	-0-	1071	2	4	9	N	4	4	8	-0-
TOTAL GAS PROD:			30,315												TOTAL CONDENSATE PROD:	28

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225714 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 13598												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		4278 X	3428	-0-	-850	-0-		3428 2		N	-0-	-0-
02		3864 X	2531	-0-	-1333	-0-		2531 2		N	-0-	-0-
03		4433 X	3505	-0-	-928	-0-		3505 2		N	-0-	-0-
04		4290 X	2877	-0-	-1413	-0-		2877 2		N	-0-	-0-
05		4433 X	2834	-0-	-1599	-0-		2834 2		N	-0-	-0-
06		3390 X	2792	-0-	-598	-0-		2792 2		N	-0-	-0-
07		4064 X	4064	-0-	-0-	-0-		4064 2		N	-0-	-0-
08		4065 X	4065	-0-	-0-	-0-		4065 2		N	-0-	-0-
09		3981 X	3981	-0-	-0-	-0-		3981 2		N	-0-	-0-
10		4061 X	3741	-0-	-320	-0-		3741 2		N	-0-	-0-
11		3930 X	3755	-0-	-175	-0-		3755 2		N	-0-	-0-
12		4123 X	4094	-0-	-29	-0-		4094 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			41,667				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226053 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 14161												
01		2387 N	2375	-0-	-12	-0-		2375 2		N	-0-	129
02		2156 N	1664	-0-	-492	-0-		1664 2		N	-0-	129
03		2387 N	2123	-0-	-264	-0-		2123 2		N	-0-	129
04		2668 N	2668	-0-	-0-	-0-		2668 2		N	-0-	129
05		3100 N	4695	-0-	1595	1595		4695 2		N	-0-	129
06		3000 N	3865	-0-	865	2460		3865 2		N	-0-	129
07		3100 N	4037	-0-	937	3397		4037 2		N	-0-	129
08		7028 X	3631	-0-	-3397	-0-		3631 2		N	-0-	129
09		2654 X	2654	-0-	-0-	-0-		2654 2		N	-0-	129
10		2387 X	1982	-0-	-405	-0-		1982 2		N	-0-	129
11		2310 X	2259	-0-	-51	-0-		2259 2		N	-0-	129
12		2387 X	1850	-0-	-537	-0-		1850 2		N	-0-	129
TOTAL GAS PROD:			33,803				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 226513 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF.11180 - 13497												
01		2879 X	2879	-0-	-0-	-0-		2879 2		N	-0-	-0-
02		2268 X	1892	-0-	-376	-0-		1892 2		N	-0-	-0-
03		2511 X	1092	-0-	-1419	-0-		1092 2		N	-0-	-0-
04		2881 X	2881	-0-	-0-	-0-		2881 2		N	-0-	-0-
05		3038 X	3038	-0-	-0-	-0-		3038 2		N	-0-	-0-
06		3000 N	3361	-0-	361	361		3361 2		N	-0-	-0-
07		2748 N	2387	-0-	-361	-0-		2387 2		N	-0-	-0-
08		2511 N	2031	-0-	-480	-0-		2031 2		N	-0-	-0-
09		2430 X	1413	-0-	-1017	-0-		1413 2		N	-0-	-0-
10		2511 X	988	-0-	-1523	-0-		988 2		N	-0-	-0-
11		2430 X	790	-0-	-1640	-0-		790 2		N	-0-	-0-
12		2387 X	2107	-0-	-280	-0-		2107 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			24,859				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227141 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13705 PERF.11032 - 12118

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		992 X	586	-0-	-406	-0-	586 2			N	-0-			-0-	
02		896 X	658	-0-	-238	-0-	658 2			N	-0-			-0-	
03		1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	1708 2			N	-0-			-0-	
04		1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	1334 2			N	-0-			-0-	
05		2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2448 2			N	-0-			-0-	
06		3000 N	4228	-0-	1228	1228	4228 2			N	-0-			-0-	
07		3100 N	3944	-0-	844	2072	3944 2			N	-0-			-0-	
08		2601 N	529	-0-	-2072	-0-	529 2			N	-0-			-0-	
09		960 X	525	-0-	-435	-0-	525 2			N	-0-			-0-	
10		992 X	909	-0-	-83	-0-	909 2			N	-0-			-0-	
11		960 X	656	-0-	-304	-0-	656 2			N	-0-			-0-	
12		992 X	374	-0-	-618	-0-	374 2			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			17,899											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227160 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 14132 PERF.11668 - 14061

01		7672 X	7672	-0-	-0-	-0-	7672 2			N	-0-			-0-	
02		5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	5538 2			N	-0-			-0-	
03		5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	5384 2			N	-0-			-0-	
04		4140 X	3683	-0-	-457	-0-	3683 2			N	-0-			-0-	
05		4278 X	4170	-0-	-108	-0-	4170 2			N	-0-			-0-	
06		4140 X	3528	-0-	-612	-0-	3528 2			N	-0-			-0-	
07		5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	5101 2			N	-0-			-0-	
08		9803 X	9803	-0-	-0-	-0-	9803 2			N	-0-			-0-	
09		6036 X	6036	-0-	-0-	-0-	6036 2			N	-0-			-0-	
10		4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	4949 2			N	-0-			-0-	
11		4140 X	3317	-0-	-823	-0-	3317 2			N	-0-			-0-	
*12		4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	4601 2			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			63,782											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227170 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF.12595 - 14448

01		6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	6303 2			N	-0-			-0-	
02		6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	6354 2			N	-0-			-0-	
03		4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	4981 2			N	-0-			-0-	
05		6338 X	6338	-0-	-0-	-0-	6338 2			N	-0-			-0-	
06		4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	4602 2			N	-0-			-0-	
07		4526 X	4500	-0-	-26	-0-	4500 2			N	-0-			-0-	
08		4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	4586 2			N	-0-			-0-	
09		4380 X	3918	-0-	-462	-0-	3918 2			N	-0-			-0-	
10		4526 X	3838	-0-	-688	-0-	3838 2			N	-0-			-0-	
11		4380 X	3278	-0-	-1102	-0-	3278 2			N	-0-			-0-	
12		4526 X	3335	-0-	-1191	-0-	3335 2			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			52,033											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 228150 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8635 - 12542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
02	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
03	713 N	313	-0-	-400	-0-	313	2			N	-0-					-0-
04	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
05	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
06	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
07	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
08	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
09	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
10	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
11	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
*12	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 228165 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF. 14250 - 15152

01	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
02	1176 N	1085	-0-	-91	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
03	1240 N	915	-0-	-325	-0-	915	2			N	-0-					-0-
04	1200 N	889	-0-	-311	-0-	889	2			N	-0-					-0-
05	1209 N	901	-0-	-308	-0-	901	2			N	-0-					-0-
06	900 N	842	-0-	-58	-0-	842	2			N	-0-					-0-
07	930 N	856	-0-	-74	-0-	856	2			N	-0-					-0-
08	899 N	857	-0-	-42	-0-	857	2			N	-0-					-0-
09	840 N	805	-0-	-35	-0-	805	2			N	-0-					-0-
10	868 N	814	-0-	-54	-0-	814	2			N	-0-					-0-
11	840 N	499	-0-	-341	-0-	499	2			N	-0-					-0-
*12	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 228217 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 12590

01	4216 X	3712	-0-	-504	-0-	3705	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3709	2	19	9	N	17	17	8			-0-
03	3782 X	3653	-0-	-129	-0-	3640	2	13	9	N	12	12	8			-0-
04	3630 X	3539	-0-	-91	-0-	3535	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	4123 X	3696	-0-	-427	-0-	3693	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	3990 X	3289	-0-	-701	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
07	4123 X	3623	-0-	-500	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
08	3689 X	3000	-0-	-689	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
09	3570 X	2269	-0-	-1301	-0-	2267	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3689 X	1442	-0-	-2247	-0-	1440	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	3510 X	2439	-0-	-1071	-0-	2435	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	3627 X	2286	-0-	-1341	-0-	2284	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228883 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 14137

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-				-0-	
02		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-				-0-	
03		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-				-0-	
04		1350 N	1308	-0-	-42	-0-	1308	2			N	-0-				-0-	
05		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-				-0-	
06		1350 N	1340	-0-	-10	-0-	1340	2			N	-0-				-0-	
07		1364 N	1352	-0-	-12	-0-	1352	2			N	-0-				-0-	
08		1395 N	1390	-0-	-5	-0-	1390	2			N	-0-				-0-	
09		1350 N	1348	-0-	-2	-0-	1348	2			N	-0-				-0-	
10		1364 N	1337	-0-	-27	-0-	1337	2			N	-0-				-0-	
11		1350 N	1188	-0-	-162	-0-	1188	2			N	-0-				-0-	
12		1395 N	1213	-0-	-182	-0-	1213	2			N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			15,832														
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SHORTER, N.E. WELL #: 3 RRCID -> 229198 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 12828

01		2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-				20	
02		1820 N	1334	-0-	-486	-0-	1334	2			N	-0-				20	
03		2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-				20	
04		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-				20	
05		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-				20	
06		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-				20	
07		2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-				20	
08		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-				20	
09		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-				20	
10		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-				20	
11		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2030	2	85	9	N	77				97	
12		2015 N	1999	-0-	-16	-0-	1999	2			N	-0-				97	
TOTAL GAS PROD:			26,309														
											TOTAL CONDENSATE PROD:		77				

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229209 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14214 - 14421

01		2449 X	1682	-0-	-767	-0-	1682	2			N	-0-				-0-	
02		1932 N	1723	-0-	-209	-0-	1723	2			N	-0-				-0-	
03		1891 N	1755	-0-	-136	-0-	1755	2			N	-0-				-0-	
04		2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-				-0-	
05		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-				-0-	
06		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-				-0-	
07		2542 N	2350	-0-	-192	-0-	2350	2			N	-0-				-0-	
08		2356 N	2255	-0-	-101	-0-	2255	2			N	-0-				-0-	
09		2130 N	2102	-0-	-28	-0-	2102	2			N	-0-				-0-	
10		2356 N	1986	-0-	-370	-0-	1986	2			N	-0-				-0-	
11		2190 N	1882	-0-	-308	-0-	1882	2			N	-0-				-0-	
12		2170 N	2002	-0-	-168	-0-	2002	2			N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			24,682														
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		10	RRCID ->	229210	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	13050	PERF. 11514 - 12657	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	4127 2		N	-0-		49
02		3836 X	3171	-0-	-665	-0-	3171 2		N	-0-		49
03		4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4302 2		N	-0-		49
04		4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	4334 2		N	-0-		49
05		4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	4302 2	19 9	N	17		66
06		4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	4151 2	37 9	N	34		100
07		4247 X	4207	-0-	-40	-0-	4207 2		N	-0-		100
08		4247 X	4184	-0-	-63	-0-	4184 2		N	-0-		100
09		4110 X	3849	-0-	-261	-0-	3849 2		N	-0-		100
10		4247 X	4050	-0-	-197	-0-	4050 2		N	-0-		100
11		4110 X	3849	-0-	-261	-0-	3849 2		N	-0-		100
12		4216 X	3988	-0-	-228	-0-	3988 2		N	-0-		100
TOTAL GAS PROD:		48,570		TOTAL CONDENSATE PROD:		51						

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #:		13	RRCID ->	229215	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	13090	PERF. 8615 - 12511	
01		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2		N	-0-		-0-
02		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2		N	-0-		-0-
03		1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		540 N	69	-0-	-471	-0-	69 2		N	-0-		-0-
05		341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-		-0-
09		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535 2		N	-0-		-0-
10		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653 2		N	-0-		-0-
11		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978 2		N	-0-		-0-
12		1581 N	872	-0-	-709	-0-	872 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,176		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1		WELL #:		13	RRCID ->	229220	COMPL. DATE	03/03/2007	TOTAL DEPTH	13413	PERF. 8290 - 13212	
01		5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	5026 2		N	-0-		-0-
02		4116 X	3490	-0-	-626	-0-	3490 2		N	-0-		-0-
03		4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	4946 2		N	-0-		-0-
04		4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	4942 2		N	-0-		-0-
05		5022 X	3781	-0-	-1241	-0-	3781 2		N	-0-		-0-
06		4860 X	4641	-0-	-219	-0-	4641 2		N	-0-		-0-
07		5115 X	3782	-0-	-1333	-0-	3782 2		N	-0-		-0-
08		5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	5122 2		N	-0-		-0-
09		4950 X	3702	-0-	-1248	-0-	3702 2		N	-0-		-0-
10		4805 X	4584	-0-	-221	-0-	4584 2		N	-0-		-0-
11		4950 X	4836	-0-	-114	-0-	4836 2		N	-0-		-0-
*12		5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	5223 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		54,075		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	229518	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL DEPTH	13990	PERF.	8518 - 13754
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		8060 X	6717	-0-	-1343	-0-	6717 2		N	-0-		-0-
02		7280 X	5534	-0-	-1746	-0-	5534 2		N	-0-		-0-
03		9582 X	9582	-0-	-0-	-0-	9582 2		N	-0-		-0-
04		8475 X	8475	-0-	-0-	-0-	8475 2		N	-0-		-0-
05		8951 X	8951	-0-	-0-	-0-	8951 2		N	-0-		-0-
06		7800 X	6176	-0-	-1624	-0-	6176 2		N	-0-		-0-
07		9401 X	9401	-0-	-0-	-0-	9401 2		N	-0-		-0-
08		8060 X	6089	-0-	-1971	-0-	6089 2		N	-0-		-0-
09		9495 X	9495	-0-	-0-	-0-	9495 2		N	-0-		-0-
10		8060 X	7704	-0-	-356	-0-	7704 2		N	-0-		-0-
11		7800 X	7162	-0-	-638	-0-	7162 2		N	-0-		-0-
12		8060 X	7355	-0-	-705	-0-	7355 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			92,641									
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED GAS UNIT II		WELL #:		7	RRCID ->	229527	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	13913	PERF.	8528 - 12603
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4991 X	1595	-0-	-3396	-0-	1595 2		N	-0-		-0-
02		3612 X	-0-	-0-	-3612	-0-			N	-0-		-0-
03		4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-			N	-0-		-0-
04		4830 X	-0-	-0-	-4830	-0-			N	-0-		-0-
05		10003 X	10003	-0-	-0-	-0-	10003 2		N	-0-		-0-
06		1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	1640 2		N	-0-		-0-
07		1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2		N	-0-		-0-
08		4991 X	577	-0-	-4414	-0-	577 2		N	-0-		-0-
09		4830 X	517	-0-	-4313	-0-	517 2		N	-0-		-0-
10		4991 X	427	-0-	-4564	-0-	427 2		N	-0-		-0-
11		6350 X	6350	-0-	-0-	-0-	6350 2		N	-0-		-0-
*12		7533 X	7533	-0-	-0-	-0-	7533 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			29,793									
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON		WELL #:		13	RRCID ->	229540	COMPL. DATE	06/09/2007	TOTAL DEPTH	13460	PERF.	8292 - 13316
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1922 X	1252	-0-	-670	-0-	1252 2		N	-0-		-0-
02		1652 N	840	-0-	-812	-0-	840 2		N	-0-		-0-
03		1395 N	1001	-0-	-394	-0-	1001 2		N	-0-		-0-
04		1200 N	1088	-0-	-112	-0-	1088 2		N	-0-		-0-
05		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 2		N	-0-		-0-
06		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 2		N	-0-		-0-
07		1116 N	1010	-0-	-106	-0-	1010 2		N	-0-		-0-
08		1085 N	1012	-0-	-73	-0-	1012 2		N	-0-		-0-
09		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 2		N	-0-		-0-
10		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 2		N	-0-		-0-
11		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 2		N	-0-		-0-
12		1116 N	885	-0-	-231	-0-	885 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			12,448									
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229676 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11332 - 13808

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	-0-	2893	2		N	-0-			-0-	
02		3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	-0-	3220	2		N	-0-			-0-	
03		4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	-0-	4884	2		N	-0-			-0-	
04		4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	-0-	4984	2		N	-0-			-0-	
05		4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	-0-	4743	2		N	-0-			-0-	
06		4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	-0-	4450	2		N	-0-			-0-	
07		3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	-0-	3529	2		N	-0-			-0-	
08		4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	-0-	4274	2		N	-0-			-0-	
09		3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	-0-	3139	2		N	-0-			-0-	
10		4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	-0-	4203	2		N	-0-			-0-	
11		3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	-0-	3261	2		N	-0-			-0-	
*12		3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	-0-	3545	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			47,125					TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

GIBSON WELL #: 18 RRCID -> 229680 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10973 - 13385

01		4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	-0-	4305	2		N	-0-			-0-	
02		4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	-0-	4306	2		N	-0-			-0-	
03		5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	-0-	5873	2		N	-0-			-0-	
04		4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	-0-	4965	2		N	-0-			-0-	
05		4247 X	4194	-0-	-53	-0-	-0-	4194	2		N	-0-			-0-	
06		4110 X	3314	-0-	-796	-0-	-0-	3314	2		N	-0-			-0-	
07		4247 X	2840	-0-	-1407	-0-	-0-	2840	2		N	-0-			-0-	
08		4247 X	2717	-0-	-1530	-0-	-0-	2717	2		N	-0-			-0-	
09		4110 X	3007	-0-	-1103	-0-	-0-	3007	2		N	-0-			-0-	
10		4185 X	2152	-0-	-2033	-0-	-0-	2152	2		N	-0-			-0-	
11		3300 X	2715	-0-	-585	-0-	-0-	2715	2		N	-0-			-0-	
*12		3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	-0-	3489	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			43,877					TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229835 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8538 - 13523

01		3410 X	1594	-0-	-1816	-0-	-0-	1592	2	2	9	N	2	2	8	-0-
02		3080 X	1064	-0-	-2016	-0-	-0-	1058	2	6	9	N	5	5	8	-0-
03		3286 X	1489	-0-	-1797	-0-	-0-	1483	2	6	9	N	5	5	8	-0-
04		1560 X	1404	-0-	-156	-0-	-0-	1402	2	2	9	N	2	2	8	-0-
05		1581 X	1351	-0-	-230	-0-	-0-	1347	2	4	9	N	4	4	8	-0-
06		1530 X	969	-0-	-561	-0-	-0-	969	2		N	-0-			-0-	
07		1488 X	309	-0-	-1179	-0-	-0-	309	2		N	-0-			-0-	
08		1488 X	896	-0-	-592	-0-	-0-	896	2		N	-0-			-0-	
09		1410 X	587	-0-	-823	-0-	-0-	587	2		N	-0-			-0-	
10		1364 X	494	-0-	-870	-0-	-0-	494	2		N	-0-			-0-	
11		960 X	877	-0-	-83	-0-	-0-	877	2		N	-0-			-0-	
*12		1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	-0-	1226	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			12,260					TOTAL CONDENSATE PROD:				18				

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 229840 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 13570

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2	N	-0-		128
02		2436 N	1978	-0-	-458	-0-	1978	2	N	-0-		128
03		2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2	N	-0-		128
04		2610 N	1456	-0-	-1154	-0-	1456	2	N	-0-		128
05		3100 N	3130	-0-	30	30	3130	2	N	-0-		128
06		3000 N	3165	-0-	165	195	3165	2	N	-0-		128
07		3100 N	3166	-0-	66	261	3166	2	N	-0-		128
08		3231 X	2970	-0-	-261	-0-	2970	2	N	-0-		128
09		2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2	N	-0-		128
10		2697 X	2185	-0-	-512	-0-	2185	2	N	-0-		128
11		2610 X	1578	-0-	-1032	-0-	1578	2	N	-0-		128
12		2697 X	2372	-0-	-325	-0-	2372	2	N	-0-		128
TOTAL GAS PROD:			30,838									
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-		

FOLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229866 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 12554 - 14607

01		2728 X	894	-0-	-1834	-0-	894	2	N	-0-		-0-
02		3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2	N	-0-		-0-
03		2232 X	2042	-0-	-190	-0-	2042	2	N	-0-		-0-
04		4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2	N	-0-		-0-
05		3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2	N	-0-		-0-
06		3300 X	2376	-0-	-924	-0-	2376	2	N	-0-		-0-
07		4092 X	2206	-0-	-1886	-0-	2206	2	N	-0-		-0-
08		4092 X	2980	-0-	-1112	-0-	2980	2	N	-0-		-0-
09		3960 X	1927	-0-	-2033	-0-	1927	2	N	-0-		-0-
10		5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	5528	2	N	-0-		-0-
11		4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2	N	-0-		-0-
*12		3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			37,028									
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-		

REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229893 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 12074

01		7533 X	7432	-0-	-101	-0-	7432	2	N	-0-		-0-
02		7000 X	5411	-0-	-1589	-0-	5411	2	N	-0-		-0-
03		7750 X	6848	-0-	-902	-0-	6848	2	N	-0-		-0-
04		7500 X	7172	-0-	-328	-0-	7172	2	N	-0-		-0-
05		7750 X	6507	-0-	-1243	-0-	6507	2	N	-0-		-0-
06		7200 X	7076	-0-	-124	-0-	7076	2	N	-0-		-0-
07		7409 X	5955	-0-	-1454	-0-	5955	2	N	-0-		-0-
08		7409 X	5984	-0-	-1425	-0-	5984	2	N	-0-		-0-
09		7170 X	5075	-0-	-2095	-0-	5075	2	N	-0-		-0-
10		7316 X	6590	-0-	-726	-0-	6590	2	N	-0-		-0-
11		7080 X	6176	-0-	-904	-0-	6176	2	N	-0-		-0-
12		5983 X	5388	-0-	-595	-0-	5388	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			75,614									
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-		

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6H RRCID -> 229924 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13900 - 15902

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2	N	-0-			-0-
02		700 N	373	-0-	-327	-0-	373	2	N	-0-			-0-
03		744 N	60	-0-	-684	-0-	60	2	N	-0-			-0-
04		900 N	45	-0-	-855	-0-	45	2	N	-0-			-0-
05		403 N	83	-0-	-320	-0-	83	2	N	-0-			-0-
06		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-			-0-
07		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-			-0-
08		93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2	N	-0-			-0-
09		150 N	123	-0-	-27	-0-	123	2	N	-0-			-0-
10		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-			-0-
11		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-			-0-
12		124 N	23	-0-	-101	-0-	23	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,202	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 229950 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 13890 PERF.11212 - 13712

01		7068 X	6377	-0-	-691	-0-	6377	2	N	-0-			43
02		6384 X	5203	-0-	-1181	-0-	5203	2	N	-0-			43
03		7192 X	6843	-0-	-349	-0-	6843	2	N	-0-			43
04		6960 X	6214	-0-	-746	-0-	6214	2	N	-0-			43
05		7192 X	6103	-0-	-1089	-0-	6103	2	N	-0-			43
06		6630 X	6414	-0-	-216	-0-	6414	2	N	-0-			43
07		6851 X	6506	-0-	-345	-0-	6506	2	N	-0-			43
08		6851 X	6215	-0-	-636	-0-	6215	2	N	-0-			43
09		6420 X	5776	-0-	-644	-0-	5776	2	N	-0-			43
10		6634 X	5666	-0-	-968	-0-	5666	2	N	-0-			43
11		6420 X	5570	-0-	-850	-0-	5570	2	N	-0-			43
12		6510 X	5433	-0-	-1077	-0-	5433	2	N	-0-			43
TOTAL GAS PROD:			72,320	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 229959 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11332 - 13811

01		2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2	N	-0-			83
02		2492 X	2315	-0-	-177	-0-	2315	2	N	-0-			83
03		2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2	N	-0-			83
04		2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2	N	-0-			83
05		2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2	N	-0-			83
06		2670 N	2608	-0-	-62	-0-	2608	2	N	-0-			83
07		2759 N	2754	-0-	-5	-0-	2754	2	N	-0-			83
08		2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2	N	-0-			83
09		2610 N	2492	-0-	-118	-0-	2492	2	N	-0-			83
10		2759 N	2595	-0-	-164	-0-	2595	2	N	-0-			83
11		2610 N	2505	-0-	-105	-0-	2505	2	N	-0-			83
*12		2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2	N	-0-			83
TOTAL GAS PROD:			31,676	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 230026 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 8780 - 13196

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1426 N	1136	-0-	-290	-0-	-0-	1136	2		N	-0-			-0-
02		812 N	637	-0-	-175	-0-	-0-	637	2		N	-0-			-0-
03		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	-0-	1468	2		N	-0-			-0-
04		1110 N	960	-0-	-150	-0-	-0-	960	2		N	-0-			-0-
05		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	-0-	1497	2		N	-0-			-0-
06		1410 N	840	-0-	-570	-0-	-0-	840	2		N	-0-			-0-
07		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	-0-	1111	2		N	-0-			-0-
08		1488 N	558	-0-	-930	-0-	-0-	558	2		N	-0-			-0-
09		840 N	491	-0-	-349	-0-	-0-	491	2		N	-0-			-0-
10		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	-0-	1301	2		N	-0-			-0-
11		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	-0-	1408	2		N	-0-			-0-
*12		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	-0-	1405	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,812												
TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-												

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230101 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 13079

01		521 N	521	-0-	-0-	-0-	-0-	521	2		N	-0-			48
02		476 N	358	-0-	-118	-0-	-0-	358	2		N	-0-			48
03		527 N	521	-0-	-6	-0-	-0-	521	2		N	-0-			48
04		510 N	510	-0-	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-			48
05		509 N	509	-0-	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-			48
06		653 N	653	-0-	-0-	-0-	-0-	653	2		N	-0-			48
07		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	-0-	1491	2		N	-0-			48
08		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	-0-	1223	2		N	-0-			48
09		660 N	279	-0-	-381	-0-	-0-	279	2		N	-0-			48
10		1147 N	438	-0-	-709	-0-	-0-	438	2		N	-0-			48
11		1110 N	482	-0-	-628	-0-	-0-	482	2		N	-0-			48
*12		484 N	484	-0-	-0-	-0-	-0-	484	2		N	-0-			48
TOTAL GAS PROD:			7,469												
TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-												

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230298 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 13648

01		8525 X	705	-0-	-7820	-0-	-0-	705	2		N	-0-			-0-
02		7728 X	1208	-0-	-6520	-0-	-0-	1208	2		N	-0-			-0-
03		8556 X	1069	-0-	-7487	-0-	-0-	1069	2		N	-0-			-0-
04		8280 X	904	-0-	-7376	-0-	-0-	904	2		N	-0-			-0-
05		7006 X	754	-0-	-6252	-0-	-0-	754	2		N	-0-			-0-
06		1290 X	659	-0-	-631	-0-	-0-	659	2		N	-0-			-0-
07		1333 X	603	-0-	-730	-0-	-0-	603	2		N	-0-			-0-
08		1054 X	518	-0-	-536	-0-	-0-	518	2		N	-0-			-0-
09		900 X	225	-0-	-675	-0-	-0-	225	2		N	-0-			-0-
10		744 X	87	-0-	-657	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
11		660 X	156	-0-	-504	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
12		589 X	441	-0-	-148	-0-	-0-	441	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,329												
TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-												

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230318 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8645 - 12974

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1333 N	877	-0-	-456	-0-	-0-	877	2		N	-0-			20
02		2800 N	3143	-0-	343	-0-	343	3143	2		N	-0-			20
03		3100 N	6554	-0-	3454	-0-	3797	6554	2		N	-0-			20
04		3000 N	2485	-0-	-515	-0-	3282	2485	2		N	-0-			20
05		4354 X	1072	-0-	-3282	-0-	-0-	1072	2		N	-0-			20
06		1290 X	1033	-0-	-257	-0-	-0-	1033	2		N	-0-			20
07		1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	-0-	1881	2		N	-0-			20
08		2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	-0-	2220	2		N	-0-			20
09		1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	-0-	1990	2		N	-0-			20
10		2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	-0-	2230	2		N	-0-			20
11		1290 X	1176	-0-	-114	-0-	-0-	1176	2		N	-0-			20
*12		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	-0-	1921	2		N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 26,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 230320 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 11588 - 14256

01		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	-0-	1749	2		N	-0-			162
02		2800 N	3596	-0-	796	-0-	796	3596	2		N	-0-			162
03		2642 N	1846	-0-	-796	-0-	-0-	1846	2		N	-0-			162
04		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	-0-	1764	2		N	-0-			162
05		2263 X	1419	-0-	-844	-0-	-0-	1419	2		N	-0-			162
06		2190 X	1699	-0-	-491	-0-	-0-	1699	2		N	-0-			162
07		2263 X	1483	-0-	-780	-0-	-0-	1483	2		N	-0-			162
08		1860 X	1494	-0-	-366	-0-	-0-	1494	2		N	-0-			162
09		1770 X	1485	-0-	-285	-0-	-0-	1485	2		N	-0-			162
10		1767 X	1518	-0-	-249	-0-	-0-	1518	2		N	-0-			162
11		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	-0-	1459	2		N	-0-			162
12		1550 N	1506	-0-	-44	-0-	-0-	1506	2		N	-0-			162

TOTAL GAS PROD: 21,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230627 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 12568

01		630 N	630	-0-	-0-	-0-	-0-	630	2		N	-0-			-0-
02		490 N	490	-0-	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-			-0-
03		609 N	609	-0-	-0-	-0-	-0-	609	2		N	-0-			-0-
04		600 N	504	-0-	-96	-0-	-0-	504	2		N	-0-			-0-
05		648 N	648	-0-	-0-	-0-	-0-	648	2		N	-0-			-0-
06		600 N	529	-0-	-71	-0-	-0-	529	2		N	-0-			-0-
07		573 N	573	-0-	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-			-0-
08		651 N	465	-0-	-186	-0-	-0-	465	2		N	-0-			-0-
09		619 N	619	-0-	-0-	-0-	-0-	619	2		N	-0-			-0-
10		558 N	551	-0-	-7	-0-	-0-	551	2		N	-0-			-0-
11		740 N	740	-0-	-0-	-0-	-0-	740	2		N	-0-			-0-
*12		873 N	873	-0-	-0-	-0-	-0-	873	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230639 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 12462

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
01		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1451 2	2 9	N	2	2 8		-0-
02		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1546 2	7 9	N	6	6 8		-0-
03		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1586 2	6 9	N	5	5 8		-0-
04		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1436 2	2 9	N	2	2 8		-0-
05		1674 N	1453	-0-	-221	-0-	1447 2	6 9	N	5	5 8		-0-
06		1530 N	939	-0-	-591	-0-	939 2		N	-0-			-0-
07		1488 N	547	-0-	-941	-0-	547 2		N	-0-			-0-
08		1457 N	1418	-0-	-39	-0-	1418 2		N	-0-			-0-
09		930 N	647	-0-	-283	-0-	647 2		N	-0-			-0-
10		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818 2		N	-0-			-0-
11		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1625 2	7 9	N	6	6 8		-0-
*12		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1509 2	2 9	N	2	2 8		-0-
TOTAL GAS PROD:			16,001				TOTAL CONDENSATE PROD:			28			

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230645 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 13043

01		4619 X	3871	-0-	-748	-0-	3871 2		N	-0-			80
02		4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	4326 2		N	-0-			80
03		4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	4617 2		N	-0-			80
04		4110 X	3111	-0-	-999	-0-	3111 2		N	-0-			80
05		4805 X	1990	-0-	-2815	-0-	1990 2		N	-0-			80
06		4650 X	2260	-0-	-2390	-0-	2260 2		N	-0-			80
07		4805 X	4301	-0-	-504	-0-	4301 2		N	-0-			80
08		4619 X	4199	-0-	-420	-0-	4199 2		N	-0-			80
09		3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191 2		N	-0-			80
10		4309 X	4215	-0-	-94	-0-	4215 2		N	-0-			80
11		4170 X	3379	-0-	-791	-0-	3379 2		N	-0-			80
12		4309 X	1534	-0-	-2775	-0-	1534 2		N	-0-			80
TOTAL GAS PROD:			40,994				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 230675 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 13954 PERF. 11341 - 13772

01		3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455 2		N	-0-			-0-
02		2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	2353 2		N	-0-			-0-
03		3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3423 2		N	-0-			-0-
04		3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3198 2		N	-0-			-0-
05		3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231 2		N	-0-			-0-
06		3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3525 2		N	-0-			-0-
07		3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325 2		N	-0-			-0-
08		3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377 2		N	-0-			-0-
09		3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124 2		N	-0-			-0-
10		3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3318 2		N	-0-			-0-
11		3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179 2		N	-0-			-0-
*12		2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2778 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			38,286				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230725 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 13259														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		3162 X	3096	-0-	-66	-0-	3096	2		N	-0-			92
02		2856 X	2379	-0-	-477	-0-	2379	2		N	-0-			92
03		3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2		N	-0-			92
04		3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2		N	-0-			92
05		3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2		N	-0-			92
06		3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2		N	-0-			92
07		3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2		N	-0-			92
08		3162 X	2999	-0-	-163	-0-	2999	2		N	-0-			92
09		3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2		N	-0-			92
10		3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2		N	-0-			92
11		3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2		N	-0-			92
*12		3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2		N	-0-			92
TOTAL GAS PROD:			38,372			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230765 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 12674															
01		1240 N	1001	-0-	-239	-0-	989	2	12	9	N	11	11	8	-0-
02		1092 N	882	-0-	-210	-0-	854	2	28	9	N	25	25	8	-0-
03		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1556	2	30	9	N	27	27	8	-0-
04		960 N	304	-0-	-656	-0-	298	2	6	9	N	5	5	8	-0-
05		992 N	679	-0-	-313	-0-	658	2	21	9	N	19	19	8	-0-
06		1530 N	145	-0-	-1385	-0-	137	2	8	9	N	7	7	8	-0-
07		310 N	177	-0-	-133	-0-	170	2	7	9	N	6	6	8	-0-
08		682 N	202	-0-	-480	-0-	196	2	6	9	N	5	5	8	-0-
09		150 N	141	-0-	-9	-0-	138	2	3	9	N	3	3	8	-0-
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-	-0-		N	4	4	4	8	-0-
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-	-0-		N	8	8	8	8	-0-
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	-0-		N	1	1	1	8	-0-
TOTAL GAS PROD:			5,117			TOTAL CONDENSATE PROD:			121						

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231790 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 12642														
01		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-			-0-
02		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2		N	-0-			-0-
03		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2		N	-0-			-0-
04		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2		N	-0-			-0-
05		2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2		N	-0-			-0-
06		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2		N	-0-			-0-
07		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-			-0-
08		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-			-0-
09		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-			-0-
10		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2		N	-0-			-0-
11		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-			-0-
*12		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,771			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231847 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 12925												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		961 X	851	-0-	-110	-0-	851	2	N	-0-		-0-
02		980 N	603	-0-	-377	-0-	603	2	N	-0-		-0-
03		899 N	768	-0-	-131	-0-	768	2	N	-0-		-0-
04		810 N	403	-0-	-407	-0-	403	2	N	-0-		-0-
05		682 N	475	-0-	-207	-0-	475	2	N	-0-		-0-
06		750 N	652	-0-	-98	-0-	652	2	N	-0-		-0-
07		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2	N	-0-		-0-
08		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2	N	-0-		-0-
09		660 N	512	-0-	-148	-0-	512	2	N	-0-		-0-
10		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2	N	-0-		-0-
11		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2	N	-0-		-0-
*12		2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			10,030			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 9 RRCID -> 231937 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 11293 - 13781												
01		1829 X	1416	-0-	-413	-0-	1416	2	N	-0-		-0-
02		1484 N	1283	-0-	-201	-0-	1283	2	N	-0-		-0-
03		1612 N	1509	-0-	-103	-0-	1509	2	N	-0-		-0-
04		1380 N	1220	-0-	-160	-0-	1220	2	N	-0-		-0-
05		1426 N	1148	-0-	-278	-0-	1148	2	N	-0-		-0-
06		1470 N	1147	-0-	-323	-0-	1147	2	N	-0-		-0-
07		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2	N	-0-		-0-
08		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2	N	-0-		-0-
09		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2	N	-0-		-0-
10		1302 N	1284	-0-	-18	-0-	1284	2	N	-0-		-0-
11		1650 N	1619	-0-	-31	-0-	1619	2	N	-0-		-0-
12		1426 N	1330	-0-	-96	-0-	1330	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			16,365			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232014 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 13381												
01		3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2	N	-0-		-0-
02		2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2	N	-0-		-0-
03		3782 X	3712	-0-	-70	-0-	3712	2	N	-0-		-0-
04		3660 X	3501	-0-	-159	-0-	3501	2	N	-0-		-0-
05		3782 X	3516	-0-	-266	-0-	3516	2	N	-0-		-0-
06		3660 X	3628	-0-	-32	-0-	3628	2	N	-0-		-0-
07		3720 X	3456	-0-	-264	-0-	3456	2	N	-0-		-0-
08		3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2	N	-0-		-0-
09		3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2	N	-0-		-0-
10		3751 X	3581	-0-	-170	-0-	3581	2	N	-0-		-0-
11		3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2	N	-0-		-0-
*12		4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			43,704			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE										
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936										
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232194 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8511 - 12652										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		3565 X	612	-0-	-2953	-0-	612 2	N	-0-	-0-
02		3220 X	1900	-0-	-1320	-0-	1900 2	N	-0-	-0-
03		3565 X	2432	-0-	-1133	-0-	2432 2	N	-0-	-0-
04		3450 X	1728	-0-	-1722	-0-	1728 2	N	-0-	-0-
05		2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2966 2	N	-0-	-0-
06		5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	5739 2	N	-0-	-0-
07		5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	5422 2	N	-0-	-0-
08		6644 X	6644	-0-	-0-	-0-	6644 2	N	-0-	-0-
09		5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	5467 2	N	-0-	-0-
10		3565 X	2017	-0-	-1548	-0-	2017 2	N	-0-	-0-
11		3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3581 2	N	-0-	-0-
*12		8461 X	8461	-0-	-0-	-0-	8461 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		46,969		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GIBSON WELL #: 10 RRCID -> 232370 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 13355										
01		8941 X	8941	-0-	-0-	-0-	8941 2	N	-0-	87
02		7479 X	7479	-0-	-0-	-0-	7479 2	N	-0-	87
03		4371 X	4097	-0-	-274	-0-	4097 2	N	-0-	87
04		4230 X	3803	-0-	-427	-0-	3803 2	N	-0-	87
05		5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	5466 2	N	-0-	87
06		5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	5151 2	N	144	231
07		5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	5489 2	N	-0-	231
08		5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	5364 2	N	-0-	231
09		4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	4884 2	N	-0-	231
10		5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	5424 2	N	-0-	231
11		4230 X	3733	-0-	-497	-0-	3733 2	N	-0-	231
12		4371 X	1879	-0-	-2492	-0-	1879 2	N	-0-	231
TOTAL GAS PROD:		61,868		TOTAL CONDENSATE PROD:		144				

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233036 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8659 - 12582										
01		4318 X	1221	-0-	-3097	-0-	1221 2	N	-0-	180
02		2660 X	2446	-0-	-214	-0-	2446 2	N	-0-	180
03		4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	4864 2	N	-0-	180
04		3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470 2	N	-0-	180
05		3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3188 2	N	-0-	180
06		2850 X	2843	-0-	-7	-0-	2843 2	N	-0-	180
07		2945 X	2104	-0-	-841	-0-	2104 2	N	-0-	180
08		2945 X	1853	-0-	-1092	-0-	1853 2	N	-0-	180
09		2850 X	1477	-0-	-1373	-0-	1477 2	N	-0-	180
10		2945 X	1632	-0-	-1313	-0-	1632 2	N	-0-	180
11		2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2907 2	N	-0-	180
12		2108 X	1980	-0-	-128	-0-	1980 2	N	-0-	180
TOTAL GAS PROD:		29,985		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233250 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8388 - 13546

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4743 X	1744	-0-	-2999	-0-	1744	2		N	-0-			20
02		3556 X	845	-0-	-2711	-0-	845	2		N	-0-			20
03		3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2		N	-0-			20
04		4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	2		N	-0-			20
05		1953 X	766	-0-	-1187	-0-	766	2		N	-0-			20
06		2970 X	785	-0-	-2185	-0-	785	2		N	-0-			20
07		4867 X	1805	-0-	-3062	-0-	1805	2		N	-0-			20
08		4867 X	1677	-0-	-3190	-0-	1677	2		N	-0-			20
09		4710 X	1732	-0-	-2978	-0-	1732	2		N	-0-			20
10		1798 X	559	-0-	-1239	-0-	559	2		N	-0-			20
11		1740 X	517	-0-	-1223	-0-	517	2		N	-0-			20
12		1798 X	1683	-0-	-115	-0-	1683	2		N	-0-			20
TOTAL GAS PROD: 19,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233325 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8616 - 13030

01		998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2		N	-0-			-0-
02		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-			-0-
03		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2		N	-0-			-0-
04		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2		N	-0-			-0-
05		905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2		N	-0-			-0-
06		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2		N	-0-			-0-
07		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2		N	-0-			-0-
08		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2		N	-0-			-0-
09		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2		N	-0-			-0-
10		908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2		N	-0-			-0-
11		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2		N	-0-			-0-
*12		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 10,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233525 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 10904 - 13183

01		2759 X	2564	-0-	-195	-0-	2564	2		N	-0-			-0-
02		2436 N	2117	-0-	-319	-0-	2117	2		N	-0-			-0-
03		2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2		N	-0-			-0-
04		2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2		N	-0-			-0-
05		2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2		N	-0-			-0-
06		2610 N	2540	-0-	-70	-0-	2540	2		N	-0-			-0-
07		2635 N	2575	-0-	-60	-0-	2575	2		N	-0-			-0-
08		2604 N	2555	-0-	-49	-0-	2555	2		N	-0-			-0-
09		2550 N	2173	-0-	-377	-0-	2173	2		N	-0-			-0-
10		2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2		N	-0-			-0-
11		2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2		N	-0-			-0-
*12		2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 30,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233536 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 12828														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		1860 X	1298	-0-	-562	-0-		1298	2	N	-0-			172
02		1680 X	185	-0-	-1495	-0-		185	2	N	-0-			172
03		1860 X	975	-0-	-885	-0-		975	2	N	-0-			172
04		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-		1299	2	N	-0-			172
05		814 N	814	-0-	-0-	-0-		814	2	N	-0-			172
06		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-		1066	2	N	-0-			172
07		1333 N	1048	-0-	-285	-0-		1048	2	N	-0-			172
08		941 N	941	-0-	-0-	-0-		941	2	N	-0-			172
09		1080 N	925	-0-	-155	-0-		925	2	N	-0-			172
10		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-		1140	2	N	-0-			172
11		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-		1042	2	N	-0-			172
12		961 N	941	-0-	-20	-0-		941	2	N	-0-			172
TOTAL GAS PROD:			11,674	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233549 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 13388														
01		6814 X	6814	-0-	-0-	-0-		6814	2	N	-0-			16
02		5105 X	5105	-0-	-0-	-0-		5105	2	N	-0-			16
03		6625 X	6625	-0-	-0-	-0-		6625	2	N	-0-			16
04		6436 X	6436	-0-	-0-	-0-		6436	2	N	-0-			16
05		6308 X	6308	-0-	-0-	-0-		6308	2	N	-0-			16
06		6246 X	6246	-0-	-0-	-0-		6246	2	N	-0-			16
07		6113 X	6113	-0-	-0-	-0-		6113	2	N	-0-			16
08		6111 X	6111	-0-	-0-	-0-		6111	2	N	-0-			16
09		5798 X	5798	-0-	-0-	-0-		5798	2	N	-0-			16
10		4077 X	4077	-0-	-0-	-0-		4077	2	N	-0-			16
11		3798 X	3798	-0-	-0-	-0-		3798	2	N	-0-			16
*12		2156 X	2156	-0-	-0-	-0-		2156	2	N	-0-			16
TOTAL GAS PROD:			65,587	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233553 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8656 - 12860														
01		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-		1017	2	1 9	N	1	1 8	-0-
02		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-		1245	2	6 9	N	5	5 8	-0-
03		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-		1341	2	2 9	N	2	2 8	-0-
04		900 N	416	-0-	-484	-0-		416	2		N	-0-		-0-
05		930 N	827	-0-	-103	-0-		825	2	2 9	N	2	2 8	-0-
06		900 N	583	-0-	-317	-0-		582	2	1 9	N	1	1 8	-0-
07		434 N	234	-0-	-200	-0-		233	2	1 9	N	1	1 8	-0-
08		2855 N	2855	-0-	-0-	-0-		2851	2	4 9	N	4	4 8	-0-
09		570 N	407	-0-	-163	-0-		406	2	1 9	N	1	1 8	-0-
10		560 N	560	-0-	-0-	-0-		559	2	1 9	N	1	1 8	-0-
11		960 N	960	-0-	-0-	-0-		958	2	2 9	N	2	2 8	-0-
*12		2528 N	2528	-0-	-0-	-0-		2525	2	3 9	N	3	3 8	-0-
TOTAL GAS PROD:			12,982	TOTAL CONDENSATE PROD:			23							

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 233630 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11670 - 14245

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		1240 N	1174	-0-	-66	-0-	1174	2	N	-0-			23
02		1064 N	811	-0-	-253	-0-	811	2	N	-0-			23
03		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2	N	-0-			23
04		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2	N	-0-			23
05		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2	N	-0-			23
06		1290 N	1147	-0-	-143	-0-	1147	2	N	-0-			23
07		1302 N	1211	-0-	-91	-0-	1211	2	N	-0-			23
08		1147 N	910	-0-	-237	-0-	910	2	N	-0-			23
09		1140 N	817	-0-	-323	-0-	817	2	N	-0-			23
10		1209 N	1140	-0-	-69	-0-	1140	2	N	-0-			23
11		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2	N	-0-			23
*12		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2	N	-0-			23
TOTAL GAS PROD:			12,745	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 233635 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11533 - 12965

01		5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	5790	2	N	-0-			104
02		4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2	N	-0-			104
03		5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	5280	2	N	-0-			104
04		5490 X	1287	-0-	-4203	-0-	1287	2	N	-0-			104
05		5673 X	4453	-0-	-1220	-0-	4453	2	N	-0-			104
06		5490 X	5239	-0-	-251	-0-	5239	2	N	-0-			104
07		5270 X	4682	-0-	-588	-0-	4682	2	N	-0-			104
08		5270 X	4449	-0-	-821	-0-	4449	2	N	-0-			104
09		5250 X	4405	-0-	-845	-0-	4405	2	N	-0-			104
10		5425 X	4395	-0-	-1030	-0-	4395	2	N	-0-			104
11		5250 X	4156	-0-	-1094	-0-	4156	2	N	-0-			104
12		4681 X	4277	-0-	-404	-0-	4277	2	N	-0-			104
TOTAL GAS PROD:			52,863	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233726 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11381 - 13773

01		1426 N	1386	-0-	-40	-0-	1385	2	1 9	N	1	1 8	-0-
02		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1766	2	3 9	N	3	3 8	-0-
03		2077 N	1036	-0-	-1041	-0-	1034	2	2 9	N	2	2 8	-0-
04		1350 N	1102	-0-	-248	-0-	1101	2	1 9	N	1	1 8	-0-
05		1953 N	829	-0-	-1124	-0-	827	2	2 9	N	2	2 8	-0-
06		990 N	510	-0-	-480	-0-	509	2	1 9	N	1	1 8	-0-
07		1147 N	552	-0-	-595	-0-	551	2	1 9	N	1	1 8	-0-
08		837 N	404	-0-	-433	-0-	404	2		N	-0-		-0-
09		510 N	505	-0-	-5	-0-	505	2		N	-0-		-0-
10		558 N	519	-0-	-39	-0-	518	2	1 9	N	1	1 8	-0-
11		648 N	648	-0-	-0-	-0-	647	2	1 9	N	1	1 8	-0-
*12		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			9,817	TOTAL CONDENSATE PROD: 13									

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 233796 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 13885 PERF.11968 - 13785

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2		N	-0-			-0-	
02		2940 X	2930	-0-	-10	-0-	2930	2		N	-0-			-0-	
03		4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2		N	-0-			-0-	
04		3150 X	2483	-0-	-667	-0-	2483	2		N	-0-			-0-	
05		4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2		N	-0-			-0-	
06		5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	2		N	-0-			-0-	
07		3255 X	3249	-0-	-6	-0-	3249	2		N	-0-			-0-	
08		4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2		N	-0-			-0-	
09		3150 X	2499	-0-	-651	-0-	2499	2		N	-0-			-0-	
10		3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2		N	-0-			-0-	
11		3150 X	2242	-0-	-908	-0-	2242	2		N	-0-			-0-	
*12		3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			42,883											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235607 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 12983

01		8583 X	8583	-0-	-0-	-0-	8583	2		N	-0-			-0-	
02		2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2		N	-0-			-0-	
03		3038 X	2295	-0-	-743	-0-	2295	2		N	-0-			-0-	
04		7290 X	2320	-0-	-4970	-0-	2320	2		N	-0-			-0-	
05		7533 X	2286	-0-	-5247	-0-	2286	2		N	-0-			-0-	
06		7290 X	2068	-0-	-5222	-0-	2068	2		N	-0-			-0-	
07		3286 X	2033	-0-	-1253	-0-	2033	2		N	-0-			-0-	
08		2387 X	1880	-0-	-507	-0-	1880	2		N	-0-			-0-	
09		2310 X	1523	-0-	-787	-0-	1523	2		N	-0-			-0-	
10		2294 X	1328	-0-	-966	-0-	1328	2		N	-0-			-0-	
11		2070 X	1090	-0-	-980	-0-	1090	2		N	-0-			-0-	
12		2046 X	1145	-0-	-901	-0-	1145	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			29,531											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235726 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8691 - 13146

01		930 N	834	-0-	-96	-0-	834	2		N	-0-			25	
02		840 N	599	-0-	-241	-0-	599	2		N	-0-			25	
03		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2		N	-0-			25	
04		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2		N	-0-			25	
05		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2		N	-0-			25	
06		2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2		N	-0-			25	
07		3035 N	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2		N	-0-			25	
08		3100 N	3122	-0-	22	22	3122	2		N	-0-			25	
09		2030 N	2008	-0-	-22	-0-	2008	2		N	-0-			25	
10		930 N	503	-0-	-427	-0-	503	2		N	-0-			25	
11		900 X	301	-0-	-599	-0-	301	2		N	-0-			25	
12		930 X	486	-0-	-444	-0-	486	2		N	-0-			25	
TOTAL GAS PROD:			18,616											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 17 RRCID -> 235733 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF.11500 - 12867

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2263 X	1607	-0-	-656	-0-	-0-	1605	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02		2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	-0-	2291	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03		2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	-0-	2605	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04		2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	-0-	2918	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05		3077 N	3077	-0-	-0-	-0-	-0-	3071	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06		3000 N	3164	-0-	164	-0-	164	3160	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07		3100 N	3146	-0-	46	-0-	210	3140	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08		3100 N	4181	-0-	1081	-0-	1291	4177	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09		5207 X	3916	-0-	-1291	-0-	-0-	3913	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10		3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	-0-	3288	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11		2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	-0-	2690	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*12		2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	-0-	2702	2	2	9	N	2	2	8			-0-
TOTAL GAS PROD:			35,605			TOTAL CONDENSATE PROD:			42									

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235735 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11498 - 12914

01		5053 X	4645	-0-	-408	-0-	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
02		4564 X	3612	-0-	-952	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
03		4836 X	4561	-0-	-275	-0-	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
04		4530 X	4457	-0-	-73	-0-	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
05		4650 X	3788	-0-	-862	-0-	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
06		4500 X	3979	-0-	-521	-0-	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
07		4619 X	4217	-0-	-402	-0-	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
08		4619 X	4171	-0-	-448	-0-	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
09		4470 X	4044	-0-	-426	-0-	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
10		4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
11		4080 X	3969	-0-	-111	-0-	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
12		4216 X	4092	-0-	-124	-0-	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			49,781			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235736 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14130 PERF.11434 - 13998

01		5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
02		5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
03		5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
04		5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	-0-	5532	2			N	-0-					-0-
05		5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	-0-	5704	2			N	-0-					-0-
06		4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
07		4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
08		5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
09		5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
10		5765 X	5765	-0-	-0-	-0-	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
11		5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	-0-	5595	2			N	-0-					-0-
*12		5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			64,772			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235760 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 12536

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2		N	-0-			-0-
02		2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2		N	-0-			-0-
03		6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	6141	2		N	-0-			-0-
04		5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	2		N	-0-			-0-
05		4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	2		N	-0-			-0-
06		4530 X	3151	-0-	-1379	-0-	3151	2		N	-0-			-0-
07		4681 X	3673	-0-	-1008	-0-	3673	2		N	-0-			-0-
08		4681 X	3594	-0-	-1087	-0-	3594	2		N	-0-			-0-
09		4530 X	3830	-0-	-700	-0-	3830	2		N	-0-			-0-
10		4557 X	3802	-0-	-755	-0-	3802	2		N	-0-			-0-
11		3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2		N	-0-			-0-
12		3968 X	3632	-0-	-336	-0-	3632	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240329 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13161 PERF.11524 - 12939

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2		N	-0-			42
02		2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2		N	-0-			42
03		2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2		N	-0-			42
04		3000 N	3035	-0-	35	35	3035	2		N	-0-			42
05		2418 N	2328	-0-	-90	-0-	2328	2		N	-0-			42
06		2340 N	1839	-0-	-501	-0-	1839	2		N	-0-			42
07		2418 X	1735	-0-	-683	-0-	1735	2		N	-0-			42
08		2418 X	1715	-0-	-703	-0-	1715	2		N	-0-			42
09		2340 X	1773	-0-	-567	-0-	1773	2		N	-0-			42
10		2325 X	1672	-0-	-653	-0-	1672	2		N	-0-			42
11		1830 X	1683	-0-	-147	-0-	1683	2		N	-0-			42
12		1829 X	1708	-0-	-121	-0-	1708	2		N	-0-			42

TOTAL GAS PROD: 25,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 240384 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11362 - 13836

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2		N	-0-			-0-
02		908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2		N	-0-			-0-
03		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2		N	-0-			-0-
04		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2		N	-0-			-0-
05		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2		N	-0-			-0-
06		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2		N	-0-			-0-
07		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2		N	-0-			-0-
08		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2		N	-0-			-0-
09		900 N	771	-0-	-129	-0-	771	2		N	-0-			-0-
10		930 N	848	-0-	-82	-0-	848	2		N	-0-			-0-
11		900 N	812	-0-	-88	-0-	812	2		N	-0-			-0-
*12		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 240450 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11619 - 13047

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		1706 X	1477	-0-	-229	-0-	1477	2		N	-0-			-0-	
02		1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2		N	-0-			-0-	
03		2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2		N	-0-			-0-	
04		1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2		N	-0-			-0-	
05		1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2		N	-0-			-0-	
06		1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2		N	-0-			-0-	
07		1550 N	1154	-0-	-396	-0-	1154	2		N	-0-			-0-	
08		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2		N	-0-			-0-	
09		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2		N	-0-			-0-	
10		2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2		N	-0-			-0-	
11		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2		N	-0-			-0-	
*12		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			22,260												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 240569 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11876 - 13694

01		5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	2		N	-0-			-0-	
02		4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2		N	-0-			-0-	
03		5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	5533	2		N	-0-			-0-	
04		5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	2		N	-0-			-0-	
05		4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	2		N	-0-			-0-	
06		5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	2		N	-0-			-0-	
07		4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	2		N	-0-			-0-	
08		4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2		N	-0-			-0-	
09		5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2		N	-0-			-0-	
10		6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	2		N	-0-			-0-	
11		4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2		N	-0-			-0-	
*12		4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			60,077												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 240575 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 12382

01		2139 N	1081	-0-	-1058	-0-	1081	2		N	-0-			12	
02		1988 N	1452	-0-	-536	-0-	1452	2		N	-0-			12	
03		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2		N	-0-			12	
04		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2		N	-0-			12	
05		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2		N	-0-			12	
06		1620 N	1353	-0-	-267	-0-	1353	2		N	-0-			12	
07		1891 N	1402	-0-	-489	-0-	1402	2		N	-0-			12	
08		1705 N	1252	-0-	-453	-0-	1252	2		N	-0-			12	
09		1350 N	1202	-0-	-148	-0-	1202	2		N	-0-			12	
10		1395 N	1215	-0-	-180	-0-	1215	2		N	-0-			12	
11		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2		N	-0-			12	
12		1240 N	1125	-0-	-115	-0-	1125	2		N	-0-			12	
TOTAL GAS PROD:			16,472												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	240581	COMPL. DATE	06/05/2008	TOTAL DEPTH	14800	PERF.11787 - 14390
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1116 N	976	-0-	-140	-0-	976 2	N	-0-		-0-
02		1008 N	850	-0-	-158	-0-	850 2	N	-0-		-0-
03		1116 N	908	-0-	-208	-0-	908 2	N	-0-		-0-
04		930 N	656	-0-	-274	-0-	656 2	N	-0-		-0-
05		930 N	838	-0-	-92	-0-	838 2	N	-0-		-0-
06		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106 2	N	-0-		-0-
07		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305 2	N	-0-		-0-
08		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453 2	N	-0-		-0-
09		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497 2	N	-0-		-0-
10		1209 N	888	-0-	-321	-0-	888 2	N	-0-		-0-
11		1170 N	983	-0-	-187	-0-	983 2	N	-0-		-0-
12		1209 N	798	-0-	-411	-0-	798 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,258		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		15	RRCID ->	240665	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	14120	PERF.11423 - 13883
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	5164 2	N	-0-		40
02		3668 X	3407	-0-	-261	-0-	3407 2	N	-0-		40
03		5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	5696 2	N	-0-		40
04		5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	5261 2	N	-0-		40
05		5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	5222 2	N	-0-		40
06		5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	5718 2	N	-0-		40
07		5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	5456 2	N	-0-		40
08		4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	4744 2	N	-0-		40
09		5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	5292 2	N	-0-		40
10		6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	6067 2	N	-0-		40
11		5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	5034 2	N	-0-		40
*12		5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	5941 2	N	-0-		40
TOTAL GAS PROD:		63,002		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	240672	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	14090	PERF.11599 - 13892
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	5315 2	N	-0-		75
02		1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	1508 2	N	-0-		75
03		2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2890 2	N	-0-		75
04		3690 X	2197	-0-	-1493	-0-	2197 2	N	-0-		75
05		3813 X	2477	-0-	-1336	-0-	2477 2	N	-0-		75
06		3690 X	2514	-0-	-1176	-0-	2514 2	N	-0-		75
07		2883 X	2616	-0-	-267	-0-	2616 2	N	-0-		75
08		2883 X	2230	-0-	-653	-0-	2230 2	N	-0-		75
09		2520 X	2340	-0-	-180	-0-	2340 2	N	-0-		75
10		2604 X	1033	-0-	-1571	-0-	1033 2	N	-0-		75
11		2520 X	1749	-0-	-771	-0-	1749 2	N	-0-		75
*12		3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3699 2	N	-0-		75
TOTAL GAS PROD:		30,568		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240673 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11356 - 13768

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		4867 X	3690	-0-	-1177	-0-	3690 2		N	-0-			62
02		4396 X	4088	-0-	-308	-0-	4088 2		N	-0-			62
03		5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	5390 2		N	-0-			62
04		4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	4924 2		N	-0-			62
05		5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	5281 2		N	-0-			62
06		5220 X	4722	-0-	-498	-0-	4722 2		N	-0-			62
07		5394 X	3409	-0-	-1985	-0-	3409 2		N	-0-			62
08		5394 X	3729	-0-	-1665	-0-	3729 2		N	-0-			62
09		5100 X	4559	-0-	-541	-0-	4559 2		N	-0-			62
10		5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	5296 2		N	-0-			62
11		4710 X	4340	-0-	-370	-0-	4340 2		N	-0-			62
*12		4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	4864 2		N	-0-			62
TOTAL GAS PROD:			54,292				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 241141 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13424 PERF.13850 - 15852

01		2573 N	2400	-0-	-173	-0-	2400 2		N	-0-			-0-
02		2464 N	2280	-0-	-184	-0-	2280 2		N	-0-			-0-
03		2909 N	2909	-0-	-0-	-0-	2909 2		N	-0-			-0-
04		2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541 2		N	-0-			-0-
05		2511 N	1650	-0-	-861	-0-	1650 2		N	-0-			-0-
06		3000 N	3707	-0-	707	707	3707 2		N	-0-			-0-
07		2876 N	2169	-0-	-707	-0-	2169 2		N	-0-			-0-
08		1643 N	1630	-0-	-13	-0-	1630 2		N	-0-			-0-
09		2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959 2		N	-0-			-0-
10		2759 X	2598	-0-	-161	-0-	2598 2		N	-0-			-0-
11		2670 X	1626	-0-	-1044	-0-	1626 2		N	-0-			-0-
*12		3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3128 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			29,597				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241142 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 14374

01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			54
02		112 N	97	-0-	-15	-0-	97 2		N	-0-			54
03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			54
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			54
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
TOTAL GAS PROD:			97				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRAZOS RIVER AUTHORITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241208 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11788 - 13482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2759 X	2442	-0-	-317	-0-	2442	2		N	-0-			-0-
02	2492 X	1952	-0-	-540	-0-	1952	2		N	-0-			-0-
03	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2		N	-0-			-0-
04	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2		N	-0-			-0-
05	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2		N	-0-			-0-
06	3000 X	2417	-0-	-583	-0-	2417	2		N	-0-			-0-
07	3100 X	2267	-0-	-833	-0-	2267	2		N	-0-			-0-
08	3100 X	1939	-0-	-1161	-0-	1939	2		N	-0-			-0-
09	2550 X	1994	-0-	-556	-0-	1994	2		N	-0-			-0-
10	2604 X	1922	-0-	-682	-0-	1922	2		N	-0-			-0-
11	2430 X	2267	-0-	-163	-0-	2267	2		N	-0-			-0-
*12	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		28,005											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241436 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 14216 PERF.14740 - 16118

01	2945 X	1927	-0-	-1018	-0-	1927	2		N	-0-			37
02	1988 N	1716	-0-	-272	-0-	1716	2		N	-0-			37
03	2294 N	2143	-0-	-151	-0-	2143	2		N	-0-			37
04	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2		N	-0-			37
05	1891 N	1839	-0-	-52	-0-	1839	2		N	-0-			37
06	2070 N	1324	-0-	-746	-0-	1324	2		N	-0-			37
07	2263 N	2018	-0-	-245	-0-	2018	2		N	-0-			37
08	1829 N	1592	-0-	-237	-0-	1592	2		N	-0-			37
09	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2		N	-0-			37
10	2015 N	1668	-0-	-347	-0-	1668	2		N	-0-			37
11	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2		N	-0-			37
12	1519 N	1345	-0-	-174	-0-	1345	2		N	-0-			37
TOTAL GAS PROD:		20,816											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHORTER, N.E. WELL #: 4 RRCID -> 241462 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 12785

01	403 N	249	-0-	-154	-0-	249	2		N	-0-			-0-
02	560 N	489	-0-	-71	-0-	489	2		N	-0-			-0-
03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-			-0-
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-			-0-
05	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2		N	-0-			-0-
06	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2		N	-0-			-0-
07	465 N	221	-0-	-244	-0-	221	2		N	-0-			-0-
08	589 N	244	-0-	-345	-0-	244	2		N	-0-			-0-
09	600 N	314	-0-	-286	-0-	314	2		N	-0-			-0-
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-			-0-
11	240 N	199	-0-	-41	-0-	199	2		N	-0-			-0-
*12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,553											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE					
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241578										COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 12748			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		279 N	276	-0-	-3	-0-	276	2		N	-0-				117
02		252 N	115	-0-	-137	-0-	115	2		N	-0-				117
03		372 N	240	-0-	-132	-0-	240	2		N	-0-				117
04		270 N	217	-0-	-53	-0-	217	2		N	-0-				117
05		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-				117
06		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-				117
07		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-				117
08		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-				117
09		360 N	242	-0-	-118	-0-	242	2		N	-0-				117
10		248 N	205	-0-	-43	-0-	205	2		N	-0-				117
11		240 N	194	-0-	-46	-0-	194	2		N	-0-				117
*12		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-				117
TOTAL GAS PROD:			2,908			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HILLINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241660										COMPL. DATE 11/12/2008		TOTAL DEPTH 13756 PERF.11138 - 13532			
01		3038 X	2886	-0-	-152	-0-	2886	2		N	-0-				-0-
02		2744 X	1741	-0-	-1003	-0-	1741	2		N	-0-				-0-
03		3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2		N	-0-				-0-
04		2940 X	2266	-0-	-674	-0-	2266	2		N	-0-				-0-
05		3038 X	2038	-0-	-1000	-0-	2038	2		N	-0-				-0-
06		2940 X	2719	-0-	-221	-0-	2719	2		N	-0-				-0-
07		3038 X	2188	-0-	-850	-0-	2188	2		N	-0-				-0-
08		3038 X	1997	-0-	-1041	-0-	1997	2		N	-0-				-0-
09		2730 X	1984	-0-	-746	-0-	1984	2		N	-0-				-0-
10		2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2		N	-0-				-0-
11		2730 X	1788	-0-	-942	-0-	1788	2		N	-0-				-0-
12		2046 N	1933	-0-	-113	-0-	1933	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			27,946			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 241831										COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 13600 PERF.11092 - 13288			
01		3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2		N	-0-				-0-
02		2912 X	2572	-0-	-340	-0-	2572	2		N	-0-				-0-
03		3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2		N	-0-				-0-
04		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2		N	-0-				-0-
05		3224 X	2792	-0-	-432	-0-	2792	2		N	-0-				-0-
06		3120 X	2574	-0-	-546	-0-	2574	2		N	-0-				-0-
07		3224 X	2669	-0-	-555	-0-	2669	2		N	-0-				-0-
08		3224 X	3211	-0-	-13	-0-	3211	2		N	-0-				-0-
09		3120 X	2554	-0-	-566	-0-	2554	2		N	-0-				-0-
10		3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2		N	-0-				-0-
11		3120 X	2905	-0-	-215	-0-	2905	2		N	-0-				-0-
12		3224 X	3166	-0-	-58	-0-	3166	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			35,897			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 241836 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11343 - 12816

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		1829 N	1722	-0-	-107	-0-	1722	2	N	-0-			-0-
02		1736 N	1530	-0-	-206	-0-	1530	2	N	-0-			-0-
03		1829 N	1098	-0-	-731	-0-	1098	2	N	-0-			-0-
04		1680 N	958	-0-	-722	-0-	958	2	N	-0-			-0-
05		1705 N	980	-0-	-725	-0-	980	2	N	-0-			-0-
06		1050 N	934	-0-	-116	-0-	934	2	N	-0-			-0-
07		992 N	906	-0-	-86	-0-	906	2	N	-0-			-0-
08		992 N	958	-0-	-34	-0-	958	2	N	-0-			-0-
09		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2	N	-0-			-0-
10		2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2	N	-0-			-0-
11		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2	N	-0-			-0-
12		2139 N	835	-0-	-1304	-0-	835	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,854	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 6 RRCID -> 241912 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 13735 PERF.11179 - 13634

01		2728 X	2632	-0-	-96	-0-	2632	2	N	-0-			17
02		2408 N	2202	-0-	-206	-0-	2202	2	N	-0-			17
03		2666 N	2655	-0-	-11	-0-	2655	2	N	-0-			17
04		2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2	N	-0-			17
05		2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2	N	-0-			17
06		2580 N	2514	-0-	-66	-0-	2514	2	N	-0-			17
07		2666 N	2620	-0-	-46	-0-	2620	2	N	-0-			17
08		2666 N	2570	-0-	-96	-0-	2570	2	N	-0-			17
09		2520 N	2451	-0-	-69	-0-	2451	2	N	-0-			17
10		2635 N	2535	-0-	-100	-0-	2535	2	N	-0-			17
11		2490 N	2423	-0-	-67	-0-	2423	2	N	-0-			17
12		2542 N	2541	-0-	-1	-0-	2541	2	N	-0-			17
TOTAL GAS PROD:			30,366	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241913 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 12603

01		2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2	N	-0-			-0-
02		2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2	N	-0-			-0-
03		3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2	N	-0-			-0-
04		3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2	N	-0-			-0-
05		3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2	N	-0-			-0-
06		3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2	N	-0-			-0-
07		2139 X	1831	-0-	-308	-0-	1831	2	N	-0-			-0-
08		2139 X	1586	-0-	-553	-0-	1586	2	N	-0-			-0-
09		2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2	N	-0-			-0-
10		3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2	N	-0-			-0-
11		5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	2	N	-0-			-0-
*12		5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			37,017	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 243002 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11608 - 13970														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3937 X	985	-0-	-2952	-0-		985 2		N	-0-			57
02		3828 X	3828	-0-	-0-	-0-		3828 2		N	-0-			57
03		3937 X	3832	-0-	-105	-0-		3832 2		N	-0-			57
04		2940 X	1373	-0-	-1567	-0-		1373 2		N	-0-			57
05		3937 X	3905	-0-	-32	-0-		3905 2		N	-0-			57
06		3810 X	1133	-0-	-2677	-0-		1133 2		N	-0-			57
07		3937 X	870	-0-	-3067	-0-		870 2		N	-0-			57
08		3906 X	2434	-0-	-1472	-0-		2434 2		N	-0-			57
09		3780 X	1115	-0-	-2665	-0-		1115 2		N	-0-			57
10		3906 X	809	-0-	-3097	-0-		809 2		N	-0-			57
11		3144 X	3144	-0-	-0-	-0-		3144 2		N	-0-			57
12		2449 X	1028	-0-	-1421	-0-		1028 2		N	-0-			57
TOTAL GAS PROD:			24,456				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243013 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 14179														
01		1860 N	1823	-0-	-37	-0-		1823 2		N	-0-			-0-
02		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-		1470 2		N	-0-			-0-
03		1612 N	1301	-0-	-311	-0-		1301 2		N	-0-			-0-
04		1770 N	1548	-0-	-222	-0-		1548 2		N	-0-			-0-
05		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-		1719 2		N	-0-			-0-
06		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-		1741 2		N	-0-			-0-
07		1612 N	1286	-0-	-326	-0-		1286 2		N	-0-			-0-
08		1705 N	1201	-0-	-504	-0-		1201 2		N	-0-			-0-
09		1740 N	1465	-0-	-275	-0-		1465 2		N	-0-			-0-
10		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-		1662 2		N	-0-			-0-
11		1170 N	1093	-0-	-77	-0-		1093 2		N	-0-			-0-
12		1519 N	1496	-0-	-23	-0-		1496 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			17,805				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243027 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8652 - 12912														
01		4736 X	4736	-0-	-0-	-0-		4729 2	7 9	N	6	6 8		-0-
02		3976 X	1677	-0-	-2299	-0-		1667 2	10 9	N	9	9 8		-0-
03		4402 X	761	-0-	-3641	-0-		760 2	1 9	N	1	1 8		-0-
04		4260 X	1507	-0-	-2753	-0-		1506 2	1 9	N	1	1 8		-0-
05		4402 X	1485	-0-	-2917	-0-		1481 2	4 9	N	4	4 8		-0-
06		4260 X	1309	-0-	-2951	-0-		1306 2	3 9	N	3	3 8		-0-
07		1860 X	1248	-0-	-612	-0-		1246 2	2 9	N	2	2 8		-0-
08		1550 X	1091	-0-	-459	-0-		1089 2	2 9	N	2	2 8		-0-
09		1500 X	948	-0-	-552	-0-		947 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10		1488 X	910	-0-	-578	-0-		909 2	1 9	N	1	1 8		-0-
11		4152 X	4152	-0-	-0-	-0-		4141 2	11 9	N	10	10 8		-0-
*12		4879 X	4879	-0-	-0-	-0-		4872 2	7 9	N	6	6 8		-0-
TOTAL GAS PROD:			24,703				TOTAL CONDENSATE PROD:			46				

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOLEY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243435 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 14253 PERF.14330 - 15819

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1953 X	586	-0-	-1367	-0-	-0-	586	2		N	-0-			-0-
02		2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	-0-	2271	2		N	-0-			-0-
03		2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	-0-	2148	2		N	-0-			-0-
04		2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	-0-	2246	2		N	-0-			-0-
05		3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	-0-	3439	2		N	-0-			-0-
06		2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	-0-	2878	2		N	-0-			-0-
07		2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	-0-	2705	2		N	-0-			-0-
08		3441 X	2810	-0-	-631	-0-	-0-	2810	2		N	-0-			-0-
09		3330 X	3259	-0-	-71	-0-	-0-	3259	2		N	-0-			-0-
10		3441 X	2731	-0-	-710	-0-	-0-	2731	2		N	-0-			-0-
11		2880 X	2540	-0-	-340	-0-	-0-	2540	2		N	-0-			-0-
12		3379 X	3072	-0-	-307	-0-	-0-	3072	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			30,685												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243437 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 14348 PERF.14650 - 16054

01		1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	-0-	1959	2		N	-0-			-0-
02		1736 X	1188	-0-	-548	-0-	-0-	1188	2		N	-0-			-0-
03		1922 X	864	-0-	-1058	-0-	-0-	864	2		N	-0-			-0-
04		5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	-0-	5350	2		N	-0-			-0-
05		2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	-0-	2132	2		N	-0-			-0-
06		1860 X	1252	-0-	-608	-0-	-0-	1252	2		N	-0-			-0-
07		2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	-0-	2974	2		N	-0-			-0-
08		3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	-0-	3041	2		N	-0-			-0-
09		2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	-0-	2320	2		N	-0-			-0-
10		3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	-0-	3171	2		N	-0-			-0-
11		2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	-0-	2772	2		N	-0-			-0-
*12		2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	-0-	2664	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			29,687												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 243443 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11175 - 13701

01		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	-0-	2365	2		N	-0-			-0-
02		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	-0-	1598	2		N	-0-			-0-
03		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	-0-	2046	2		N	-0-			-0-
04		2280 N	1718	-0-	-562	-0-	-0-	1718	2		N	-0-			-0-
05		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	-0-	2078	2		N	-0-			-0-
06		1980 N	1898	-0-	-82	-0-	-0-	1898	2		N	-0-			-0-
07		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	-0-	2011	2		N	-0-			-0-
08		2077 N	1611	-0-	-466	-0-	-0-	1611	2		N	-0-			-0-
09		1890 N	1745	-0-	-145	-0-	-0-	1745	2		N	-0-			-0-
10		2015 N	1932	-0-	-83	-0-	-0-	1932	2		N	-0-			-0-
11		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	-0-	1968	2		N	-0-			-0-
*12		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	-0-	2206	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			23,176												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 243468 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11178 - 12514

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01		1798 X	888	-0-	-910	-0-	888 2		N	-0-			-0-
02		2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381 2		N	-0-			-0-
03		2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	2942 2		N	-0-			-0-
04		2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	2664 2		N	-0-			-0-
05		1798 N	620	-0-	-1178	-0-	620 2		N	-0-			-0-
06		1740 N	479	-0-	-1261	-0-	479 2		N	-0-			-0-
07		3100 N	4072	-0-	972	972	4072 2		N	-0-			-0-
08		3100 N	2445	-0-	-655	317	2445 2		N	-0-			-0-
09		2290 N	1973	-0-	-317	-0-	1973 2		N	-0-			-0-
10		2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2870 2		N	-0-			-0-
11		3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3324 2		N	-0-			-0-
*12		2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	2154 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			26,812				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243517 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11622 - 13612

01		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545 2		N	-0-			-0-
02		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393 2		N	-0-			-0-
03		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-			-0-
04		990 N	258	-0-	-732	-0-	258 2		N	-0-			-0-
05		1023 N	302	-0-	-721	-0-	302 2		N	-0-			-0-
06		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412 2		N	-0-			-0-
07		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044 2		N	-0-			-0-
08		835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 2		N	-0-			-0-
09		990 N	594	-0-	-396	-0-	594 2		N	-0-			-0-
10		1023 N	586	-0-	-437	-0-	586 2		N	-0-			-0-
11		979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 2		N	-0-			-0-
*12		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,436				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

REED GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243528 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 12642 PERF.11126 - 12450

01		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618 2		N	-0-			-0-
02		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098 2		N	-0-			-0-
03		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284 2		N	-0-			-0-
04		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028 2		N	-0-			-0-
05		2325 N	1602	-0-	-723	-0-	1602 2		N	-0-			-0-
06		2220 N	1541	-0-	-679	-0-	1541 2		N	-0-			-0-
07		2108 N	1566	-0-	-542	-0-	1566 2		N	-0-			-0-
08		1612 N	1566	-0-	-46	-0-	1566 2		N	-0-			-0-
09		1530 N	1500	-0-	-30	-0-	1500 2		N	-0-			-0-
10		1581 N	1539	-0-	-42	-0-	1539 2		N	-0-			-0-
11		1530 N	1514	-0-	-16	-0-	1514 2		N	-0-			-0-
12		1550 N	1516	-0-	-34	-0-	1516 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			20,372				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243529 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8628 - 12733

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
01		620 N	608	-0-	-12	-0-		608	2	N	-0-			22	
02		560 N	444	-0-	-116	-0-		444	2	N	-0-			22	
03		620 N	564	-0-	-56	-0-		564	2	N	-0-			22	
04		600 N	378	-0-	-222	-0-		378	2	N	-0-			22	
05		496 N	288	-0-	-208	-0-		288	2	N	-0-			22	
06		540 N	315	-0-	-225	-0-		315	2	N	-0-			22	
07		577 N	577	-0-	-0-	-0-		577	2	N	-0-			22	
08		498 N	498	-0-	-0-	-0-		498	2	N	-0-			22	
09		390 N	390	-0-	-0-	-0-		390	2	N	-0-			22	
10		589 N	351	-0-	-238	-0-		351	2	N	-0-			22	
11		480 N	445	-0-	-35	-0-		445	2	N	-0-			22	
12		403 N	371	-0-	-32	-0-		371	2	N	-0-			22	
TOTAL GAS PROD:			5,229											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243535 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11090 - 13531

01		2972 X	2972	-0-	-0-	-0-		2972	2	N	-0-			-0-	
02		2660 X	1433	-0-	-1227	-0-		1433	2	N	-0-			-0-	
03		3279 X	3279	-0-	-0-	-0-		3279	2	N	-0-			-0-	
04		2880 X	2672	-0-	-208	-0-		2672	2	N	-0-			-0-	
05		2976 X	2685	-0-	-291	-0-		2685	2	N	-0-			-0-	
06		3180 X	2315	-0-	-865	-0-		2315	2	N	-0-			-0-	
07		3286 X	2865	-0-	-421	-0-		2865	2	N	-0-			-0-	
08		3286 X	3173	-0-	-113	-0-		3173	2	N	-0-			-0-	
09		2801 X	2801	-0-	-0-	-0-		2801	2	N	-0-			-0-	
10		2892 X	2892	-0-	-0-	-0-		2892	2	N	-0-			-0-	
11		3060 X	2632	-0-	-428	-0-		2632	2	N	-0-			-0-	
12		3162 X	2710	-0-	-452	-0-		2710	2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			32,429											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243807 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11369 - 13829

01		2126 N	2126	-0-	-0-	-0-		2126	2	N	-0-			-0-	
02		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-		1764	2	N	-0-			-0-	
03		2678 N	2678	-0-	-0-	-0-		2678	2	N	-0-			-0-	
04		2712 N	2712	-0-	-0-	-0-		2712	2	N	-0-			-0-	
05		2561 N	2561	-0-	-0-	-0-		2561	2	N	-0-			-0-	
06		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-		2396	2	N	-0-			-0-	
07		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-		2397	2	N	-0-			-0-	
08		2302 N	2302	-0-	-0-	-0-		2302	2	N	-0-			-0-	
09		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-		2139	2	N	-0-			-0-	
10		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-		2272	2	N	-0-			-0-	
11		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-		2285	2	N	-0-			-0-	
*12		2305 N	2305	-0-	-0-	-0-		2305	2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			27,937											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 THOMAS JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 243825 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8655 - 14068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2		N	-0-			-0-
02	1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2		N	-0-			-0-
03	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2		N	-0-			-0-
04	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2		N	-0-			-0-
05	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2		N	-0-			-0-
06	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2		N	-0-			-0-
07	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2		N	-0-			-0-
08	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2		N	-0-			-0-
09	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2		N	-0-			-0-
10	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2		N	-0-			-0-
11	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2		N	-0-			-0-
*12	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		27,803			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244050 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.10880 - 13512

01	3255 X	752	-0-	-2503	-0-	752	2		N	-0-			-0-
02	2828 X	940	-0-	-1888	-0-	940	2		N	-0-			-0-
03	3131 X	1748	-0-	-1383	-0-	1748	2		N	-0-			-0-
04	2490 X	940	-0-	-1550	-0-	940	2		N	-0-			-0-
05	2480 X	1806	-0-	-674	-0-	1806	2		N	-0-			-0-
06	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2		N	-0-			-0-
07	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2		N	-0-			-0-
08	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2		N	-0-			-0-
09	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2		N	-0-			-0-
10	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2		N	-0-			-0-
11	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2		N	-0-			-0-
*12	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,337			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 244055 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8629 - 12639

01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
02	84 N	51	-0-	-33	-0-	51	2		N	-0-			-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-			-0-
04	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2		N	-0-			-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			-0-
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			-0-
11	90 N	47	-0-	-43	-0-	47	2		N	-0-			-0-
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,000			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244322 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 12713														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		7783 X	7783	-0-	-0-	-0-	-0-	7783	2	N	-0-			127
02		5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	-0-	5202	2	N	-0-			127
03		6814 X	6814	-0-	-0-	-0-	-0-	6814	2	N	-0-			127
04		2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	-0-	2356	2	N	-0-			127
05		1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	-0-	1826	2	N	-0-			127
06		2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	-0-	2437	2	N	-0-			127
07		7264 X	7264	-0-	-0-	-0-	-0-	7264	2	N	-0-			127
08		4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	-0-	4117	2	N	-0-			127
09		1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	-0-	1595	2	N	-0-			127
10		3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	-0-	3770	2	N	-0-			127
11		7483 X	7483	-0-	-0-	-0-	-0-	7483	2	N	-0-			127
*12		3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	-0-	3603	2	N	-0-			127
TOTAL GAS PROD:			54,250			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244696 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 13006														
01		1953 N	1065	-0-	-888	-0-	-0-	1065	2	N	-0-			-0-
02		1848 N	1822	-0-	-26	-0-	-0-	1822	2	N	-0-			-0-
03		1736 N	1205	-0-	-531	-0-	-0-	1205	2	N	-0-			-0-
04		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	-0-	1724	2	N	-0-			-0-
05		2015 N	1994	-0-	-21	-0-	-0-	1994	2	N	-0-			-0-
06		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	-0-	1346	2	N	-0-			-0-
07		1767 N	1754	-0-	-13	-0-	-0-	1754	2	N	-0-			-0-
08		1984 N	1905	-0-	-79	-0-	-0-	1905	2	N	-0-			-0-
09		1350 N	63	-0-	-1287	-0-	-0-	63	2	N	-0-			-0-
10		1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		1830 N	-0-	-0-	-1830	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,878			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244879 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11322 - 12413														
01		4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	-0-	4966	2	N	-0-			65
02		4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	-0-	4429	2	N	-0-			65
03		3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	-0-	3995	2	N	-0-			65
04		3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	-0-	3075	2	N	-0-			65
05		3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	-0-	3397	2	N	-0-			65
06		3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	-0-	3169	2	N	-0-			65
07		3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	-0-	3261	2	N	-0-			65
08		3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	-0-	3369	2	N	-0-			65
09		3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	-0-	3597	2	N	-0-			65
10		3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	-0-	3684	2	N	-0-			65
11		3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	-0-	3297	2	N	-0-			65
*12		3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	-0-	3594	2	N	-0-			65
TOTAL GAS PROD:			43,833			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936						
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 245111	COMPL. DATE 05/11/2007	TOTAL DEPTH 14190	PERF.11423	- 13800	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1922 N	1155	-0-	-767	-0-	1155 2	N	-0-	-0-
02		1624 N	1607	-0-	-17	-0-	1607 2	N	-0-	-0-
03		1271 N	880	-0-	-391	-0-	880 2	N	-0-	-0-
04		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258 2	N	-0-	-0-
05		1767 N	1691	-0-	-76	-0-	1691 2	N	-0-	-0-
06		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559 2	N	-0-	-0-
07		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 2	N	-0-	-0-
08		1705 N	1398	-0-	-307	-0-	1398 2	N	-0-	-0-
09		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279 2	N	-0-	-0-
10		1426 N	1168	-0-	-258	-0-	1168 2	N	-0-	-0-
11		1350 N	1333	-0-	-17	-0-	1333 2	N	-0-	-0-
12		2046 N	1517	-0-	-529	-0-	1517 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		17,286		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 245124	COMPL. DATE 01/17/2009	TOTAL DEPTH 14850	PERF.11769	- 14320	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099 2	N	-0-	-0-
02		1932 N	1871	-0-	-61	-0-	1871 2	N	-0-	-0-
03		2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392 2	N	-0-	-0-
04		2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2606 2	N	-0-	-0-
05		2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2654 2	N	-0-	-0-
06		3000 N	3260	-0-	260	260	3260 2	N	-0-	-0-
07		3100 N	3048	-0-	-52	208	3048 2	N	-0-	-0-
08		3100 N	3217	-0-	117	325	3217 2	N	-0-	-0-
09		2828 X	2503	-0-	-325	-0-	2503 2	N	-0-	-0-
10		2170 X	2029	-0-	-141	-0-	2029 2	N	-0-	-0-
11		2100 X	1609	-0-	-491	-0-	1609 2	N	-0-	-0-
12		2170 X	1956	-0-	-214	-0-	1956 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		29,244		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		15	RRCID -> 245127	COMPL. DATE 01/10/2009	TOTAL DEPTH 14419	PERF.11337	- 13755	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	4972 2	N	-0-	-0-
02		3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104 2	N	-0-	-0-
03		4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	4996 2	N	-0-	-0-
04		3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3622 2	N	-0-	-0-
05		4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4275 2	N	-0-	-0-
06		3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3636 2	N	-0-	-0-
07		3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3362 2	N	-0-	-0-
08		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177 2	N	-0-	-0-
09		2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2805 2	N	-0-	-0-
10		2542 X	1181	-0-	-1361	-0-	1181 2	N	-0-	-0-
11		3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443 2	N	-0-	-0-
*12		3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3860 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		42,433		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245131 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 13017

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2				N	-0-				-0-
02		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2				N	-0-				-0-
03		1209 N	1047	-0-	-162	-0-	1047	2				N	-0-				-0-
04		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2				N	-0-				-0-
05		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2				N	-0-				-0-
06		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2				N	-0-				-0-
07		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2				N	-0-				-0-
08		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2				N	-0-				-0-
09		1230 N	262	-0-	-968	-0-	262	2				N	-0-				-0-
10		1271 N	434	-0-	-837	-0-	434	2				N	-0-				-0-
11		1230 N	565	-0-	-665	-0-	565	2				N	-0-				-0-
*12		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			14,292	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246806 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8386 - 12597

01	6913 X	3280	-0-	-3633	-0-	3280	2					N	-0-				-0-
02	6244 X	2383	-0-	-3861	-0-	2383	2					N	-0-				-0-
03	7244 X	7244	-0-	-0-	-0-	7244	2					N	-0-				-0-
04	8241 X	8241	-0-	-0-	-0-	8241	2					N	-0-				-0-
05	8724 X	8724	-0-	-0-	-0-	8724	2					N	-0-				-0-
06	9279 X	9279	-0-	-0-	-0-	9279	2					N	-0-				-0-
07	7338 X	7338	-0-	-0-	-0-	7338	2					N	-0-				-0-
08	6913 X	3097	-0-	-3816	-0-	3097	2					N	-0-				-0-
09	6690 X	3029	-0-	-3661	-0-	3029	2					N	-0-				-0-
10	6913 X	3504	-0-	-3409	-0-	3504	2					N	-0-				-0-
11	6690 X	2994	-0-	-3696	-0-	2994	2					N	-0-				-0-
12	6913 X	4072	-0-	-2841	-0-	4072	2					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			63,185	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247393 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 8679 - 13180

01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-				-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-							N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-		165	2				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15	2				N	-0-				-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-							N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-							N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			180	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 247417 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8246 - 13710

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
01		2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2	N	-0-			-0-
02		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2	N	-0-			-0-
03		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2	N	-0-			-0-
04		2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2	N	-0-			-0-
05		3100 N	3182	-0-	82	82	3182	2	N	-0-			-0-
06		2808 N	2726	-0-	-82	-0-	2726	2	N	-0-			-0-
07		2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2	N	-0-			-0-
08		2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2	N	-0-			-0-
09		2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2	N	-0-			-0-
10		2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2	N	-0-			-0-
11		2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2	N	-0-			-0-
*12		3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			30,854	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247421 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 13076

01		1984 N	1446	-0-	-538	-0-	1446	2	N	-0-			33
02		1568 N	1430	-0-	-138	-0-	1430	2	N	-0-			33
03		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2	N	-0-			33
04		1410 N	1254	-0-	-156	-0-	1254	2	N	-0-			33
05		1581 N	1356	-0-	-225	-0-	1356	2	N	-0-			33
06		1770 N	1127	-0-	-643	-0-	1127	2	N	-0-			33
07		1302 N	1013	-0-	-289	-0-	1013	2	N	-0-			33
08		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2	N	-0-			33
09		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2	N	-0-			33
10		2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2	N	-0-			33
11		3000 N	3403	-0-	403	403	3403	2	N	-0-			33
*12		3100 N	3628	-0-	528	931	3628	2	N	-0-			33
TOTAL GAS PROD:			22,363	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247461 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 13027

01		1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2	N	-0-			90
02		2044 X	1636	-0-	-408	-0-	1636	2	N	-0-			90
03		2263 X	1915	-0-	-348	-0-	1915	2	N	-0-			90
04		2190 X	1367	-0-	-823	-0-	1367	2	N	-0-			90
05		2232 X	2097	-0-	-135	-0-	2097	2	N	-0-			90
06		1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2	N	-0-			90
07		1922 X	1921	-0-	-1	-0-	1921	2	N	-0-			90
08		2108 X	1420	-0-	-688	-0-	1420	2	N	-0-			90
09		2040 X	1207	-0-	-833	-0-	1207	2	N	-0-			90
10		2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2	N	-0-			90
11		2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2	N	-0-			90
*12		2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2	N	-0-			90
TOTAL GAS PROD:			22,570	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 247471 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13627 - 15320

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2		N	-0-			-0-
02		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2		N	-0-			-0-
03		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2		N	-0-			-0-
04		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2		N	-0-			-0-
05		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2		N	-0-			-0-
06		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2		N	-0-			-0-
07		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2		N	-0-			-0-
08		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2		N	-0-			-0-
09		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2		N	-0-			-0-
10		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2		N	-0-			-0-
11		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2		N	-0-			-0-
*12		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,863			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247482 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10854 - 12209

01		7161 X	6533	-0-	-628	-0-	6533	2		N	-0-			-0-
02		5740 X	4588	-0-	-1152	-0-	4588	2		N	-0-			-0-
03		6483 X	6483	-0-	-0-	-0-	6483	2		N	-0-			-0-
04		6330 X	5873	-0-	-457	-0-	5873	2		N	-0-			-0-
05		6541 X	5820	-0-	-721	-0-	5820	2		N	-0-			-0-
06		6330 X	5925	-0-	-405	-0-	5925	2		N	-0-			-0-
07		6479 X	5059	-0-	-1420	-0-	5059	2		N	-0-			-0-
08		6479 X	4977	-0-	-1502	-0-	4977	2		N	-0-			-0-
09		5940 X	5290	-0-	-650	-0-	5290	2		N	-0-			-0-
10		6138 X	5780	-0-	-358	-0-	5780	2		N	-0-			-0-
11		5940 X	5537	-0-	-403	-0-	5537	2		N	-0-			-0-
*12		5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	5666	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			67,531			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247584 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 13761

01		4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2		N	-0-			160
02		2856 X	2140	-0-	-716	-0-	2140	2		N	-0-			160
03		4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	2		N	-0-			160
04		4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2		N	-0-			160
05		3162 X	2860	-0-	-302	-0-	2825	2	35 9	N	32	172 1		20
06		4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	2		N	-0-			20
07		3162 X	2698	-0-	-464	-0-	2698	2		N	-0-			20
08		3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2		N	-0-			20
09		3060 X	2048	-0-	-1012	-0-	2048	2		N	-0-			20
10		4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2		N	-0-			20
11		3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2		N	-0-			20
12		3162 X	1167	-0-	-1995	-0-	1167	2		N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:			40,356			TOTAL CONDENSATE PROD:					32			

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KELLOGG CREEK WELL #: 3 RRCID -> 247589 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 13868 PERF.11160 - 13678

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		676 N	676	-0-	-0-	-0-	-0-	676	2				N	-0-					-0-	
02		839 N	839	-0-	-0-	-0-	-0-	839	2				N	-0-					-0-	
03		670 N	670	-0-	-0-	-0-	-0-	670	2				N	-0-					-0-	
04		660 N	486	-0-	-174	-0-	-0-	486	2				N	-0-					-0-	
05		682 N	552	-0-	-130	-0-	-0-	552	2				N	-0-					-0-	
06		660 N	590	-0-	-70	-0-	-0-	590	2				N	-0-					-0-	
07		496 N	390	-0-	-106	-0-	-0-	390	2				N	-0-					-0-	
08		558 N	390	-0-	-168	-0-	-0-	390	2				N	-0-					-0-	
09		691 N	691	-0-	-0-	-0-	-0-	691	2				N	-0-					-0-	
10		403 N	275	-0-	-128	-0-	-0-	275	2				N	-0-					-0-	
11		390 N	62	-0-	-328	-0-	-0-	62	2				N	-0-					-0-	
12		682 N	670	-0-	-12	-0-	-0-	670	2				N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,291																	
													TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247875 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 12710

01	1798 X	1451	-0-	-347	-0-	-0-	-0-	1438	2	13	9	N	12	12	8				-0-	
02	1372 N	1175	-0-	-197	-0-	-0-	-0-	1151	2	24	9	N	22	22	8				-0-	
03	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1468	2	21	9	N	19	19	8				-0-	
04	1410 N	1392	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	1382	2	10	9	N	9	9	8				-0-	
05	1302 N	838	-0-	-464	-0-	-0-	-0-	823	2	15	9	N	14	14	8				-0-	
06	1440 N	782	-0-	-658	-0-	-0-	-0-	769	2	13	9	N	12	12	8				-0-	
07	1426 N	1421	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	1400	2	21	9	N	19	19	8				-0-	
08	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1426	2	22	9	N	20	20	8				-0-	
09	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1233	2	11	9	N	10	10	8				-0-	
10	1426 N	1357	-0-	-69	-0-	-0-	-0-	1340	2	17	9	N	15	15	8				-0-	
11	1410 N	1339	-0-	-71	-0-	-0-	-0-	1307	2	32	9	N	29	29	8				-0-	
*12	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1285	2	12	9	N	11	11	8				-0-	
TOTAL GAS PROD:			15,233																	
													TOTAL CONDENSATE PROD:		192					

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247965 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 12939

01	1395 N	796	-0-	-599	-0-	-0-	-0-	796	2				N	-0-					38	
02	880 N	880	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	880	2				N	-0-					38	
03	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1300	2				N	-0-					38	
04	780 N	777	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	777	2				N	-0-					38	
05	961 N	765	-0-	-196	-0-	-0-	-0-	765	2				N	-0-					38	
06	1260 N	612	-0-	-648	-0-	-0-	-0-	612	2				N	-0-					38	
07	806 N	801	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	801	2				N	-0-					38	
08	775 N	607	-0-	-168	-0-	-0-	-0-	607	2				N	-0-					38	
09	600 N	386	-0-	-214	-0-	-0-	-0-	386	2				N	-0-					38	
10	806 N	581	-0-	-225	-0-	-0-	-0-	581	2				N	-0-					38	
11	600 N	419	-0-	-181	-0-	-0-	-0-	419	2				N	-0-					38	
12	403 N	351	-0-	-52	-0-	-0-	-0-	351	2				N	-0-					38	
TOTAL GAS PROD:			8,275																	
													TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247998 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11688 - 13137

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		992 N	953	-0-	-39	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
02		896 N	836	-0-	-60	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
03		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
04		930 N	893	-0-	-37	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
05		930 N	-0-	-0-	-930	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		960 N	824	-0-	-136	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
07		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
08		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
09		810 N	574	-0-	-236	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
10		992 N	878	-0-	-114	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
11		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
*12		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			11,422			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 248000 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8941 - 12857

01	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4272	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3519	2	14	9	N	13	13	8			-0-
03	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4685	2	12	9	N	11	11	8			-0-
04	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4712	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4544	2	13	9	N	12	12	8			-0-
06	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4347	2	14	9	N	13	13	8			-0-
07	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5076	2	12	9	N	11	11	8			-0-
08	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4820	2	11	9	N	10	10	8			-0-
09	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4459	2	7	9	N	6	6	8			-0-
10	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4593	2	8	9	N	7	7	8			-0-
11	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3553	2	11	9	N	10	10	8			-0-
*12	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3734	2	7	9	N	6	6	8			-0-
TOTAL GAS PROD:			52,434			TOTAL CONDENSATE PROD:			109									

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 248067 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11704 - 13132

01	1860 N	1521	-0-	-339	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
02	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
03	1860 N	914	-0-	-946	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
04	1470 N	1445	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
05	1860 N	1500	-0-	-360	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
06	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
07	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
08	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
09	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
10	1736 N	1636	-0-	-100	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
11	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
12	1860 N	1656	-0-	-204	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			19,066			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY GAS UNIT NO.2 WELL #: 13 RRCID -> 248681 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13785 PERF.11131 - 13616

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-			-0-
02		896 N	813	-0-	-83	-0-	813	2			N	-0-			-0-
03		992 N	968	-0-	-24	-0-	968	2			N	-0-			-0-
04		960 N	853	-0-	-107	-0-	853	2			N	-0-			-0-
05		899 N	851	-0-	-48	-0-	851	2			N	-0-			-0-
06		930 N	854	-0-	-76	-0-	854	2			N	-0-			-0-
07		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-			-0-
08		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-			-0-
09		840 N	706	-0-	-134	-0-	706	2			N	-0-			-0-
10		868 N	862	-0-	-6	-0-	862	2			N	-0-			-0-
11		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-			-0-
*12		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,525				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248711 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8708 - 12939

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

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 250595 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8297 - 13650

01		2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-			-0-
02		2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-			-0-
03		1209 X	1183	-0-	-26	-0-	1183	2			N	-0-			-0-
04		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-			-0-
05		3100 N	3480	-0-	380	380	3480	2			N	-0-			-0-
06		3000 N	3033	-0-	33	413	3033	2			N	-0-			-0-
07		3100 N	3029	-0-	-71	342	3029	2			N	-0-			-0-
08		3267 X	2925	-0-	-342	-0-	2925	2			N	-0-			-0-
09		2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-			-0-
10		2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-			-0-
11		2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-			-0-
*12		2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			30,376				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250796 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11320 - 13736

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2976 X	1835	-0-	-1141	-0-	1835	2		N	-0-			83
02		2296 X	1541	-0-	-755	-0-	1541	2		N	-0-			83
03		2015 X	1954	-0-	-61	-0-	1954	2		N	-0-			83
04		2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2		N	-0-			83
05		2064 X	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2		N	-0-			83
06		2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2		N	-0-			83
07		2790 X	2517	-0-	-273	-0-	2517	2		N	-0-			83
08		2790 X	2106	-0-	-684	-0-	2106	2		N	-0-			83
09		2700 X	1773	-0-	-927	-0-	1773	2		N	-0-			83
10		2666 X	2366	-0-	-300	-0-	2366	2		N	-0-			83
11		2580 X	1851	-0-	-729	-0-	1851	2		N	-0-			83
12		2511 X	2248	-0-	-263	-0-	2248	2		N	-0-			83
TOTAL GAS PROD:			25,540											
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-			

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250839 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 12950

01		1085 N	970	-0-	-115	-0-	970	2		N	-0-			87
02		924 N	786	-0-	-138	-0-	786	2		N	-0-			87
03		992 N	934	-0-	-58	-0-	934	2		N	-0-			87
04		930 N	760	-0-	-170	-0-	760	2		N	-0-			87
05		868 N	704	-0-	-164	-0-	704	2		N	-0-			87
06		900 N	497	-0-	-403	-0-	497	2		N	-0-			87
07		775 N	537	-0-	-238	-0-	537	2		N	-0-			87
08		713 N	577	-0-	-136	-0-	577	2		N	-0-			87
09		510 N	443	-0-	-67	-0-	443	2		N	-0-			87
10		527 N	468	-0-	-59	-0-	468	2		N	-0-			87
11		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2		N	-0-			87
*12		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-			87
TOTAL GAS PROD:			7,772											
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-			

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250846 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 12969

01		2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2		N	-0-			79
02		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2		N	-0-			79
03		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2		N	-0-			79
04		2610 N	2122	-0-	-488	-0-	2122	2		N	-0-			79
05		2170 N	1918	-0-	-252	-0-	1918	2		N	-0-			79
06		2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2		N	-0-			79
07		2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2		N	-0-			79
08		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2		N	-0-			79
09		2640 N	1837	-0-	-803	-0-	1837	2		N	-0-			79
10		2418 N	1205	-0-	-1213	-0-	1205	2		N	-0-			79
11		2250 N	1397	-0-	-853	-0-	1397	2		N	-0-			79
*12		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2		N	-0-			79
TOTAL GAS PROD:			24,677											
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-			

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250920 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8652 - 12734

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE	
01		217 N	107	-0-	-110	-0-	107	2	N	-0-		19	
02		112 N	64	-0-	-48	-0-	64	2	N	-0-		19	
03		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2	N	-0-		19	
04		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-		19	
05		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-		19	
06		510 N	70	-0-	-440	-0-	70	2	N	-0-		19	
07		341 N	124	-0-	-217	-0-	124	2	N	-0-		19	
08		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-		19	
09		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-		19	
10		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-		19	
11		120 N	92	-0-	-28	-0-	92	2	N	-0-		19	
*12		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-		19	
TOTAL GAS PROD:			3,611	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HALL, F. L. WELL #: 19 RRCID -> 250926 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 12673

01		2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2440	2	9	9	N	8	8	8	-0-
02		2016 N	335	-0-	-1681	-0-	333	2	2	9	N	2	2	8	-0-
03		2170 N	131	-0-	-2039	-0-	130	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04		2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2455	2	11	9	N	10	10	8	-0-
05		2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2388	2	19	9	N	17	17	8	-0-
06		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1694	2	12	9	N	11	11	8	-0-
07		2542 N	1669	-0-	-873	-0-	1659	2	10	9	N	9	9	8	-0-
08		2418 N	1442	-0-	-976	-0-	1433	2	9	9	N	8	8	8	-0-
09		1710 N	1047	-0-	-663	-0-	1044	2	3	9	N	3	3	8	-0-
10		1674 N	986	-0-	-688	-0-	982	2	4	9	N	4	4	8	-0-
11		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1719	2	17	9	N	15	15	8	-0-
*12		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1181	2	4	9	N	4	4	8	-0-
TOTAL GAS PROD:			17,559	TOTAL CONDENSATE PROD:			92								

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 251001 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 11581 - 12962

01		465 N	421	-0-	-44	-0-	421	2			N	-0-			47
02		392 N	285	-0-	-107	-0-	285	2			N	-0-			47
03		434 N	384	-0-	-50	-0-	384	2			N	-0-			47
04		420 N	367	-0-	-53	-0-	367	2			N	-0-			47
05		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-			47
06		360 N	345	-0-	-15	-0-	345	2			N	-0-			47
07		372 N	355	-0-	-17	-0-	355	2			N	-0-			47
08		372 N	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-			47
09		360 N	357	-0-	-3	-0-	357	2			N	-0-			47
10		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-			47
11		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-			47
12		372 N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-			47
TOTAL GAS PROD:			4,288	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 251012 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11330 - 13756

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	
01		5053 X	4008	-0-	-1045	-0-	4008	2	N	-0-			-0-
02		4564 X	2432	-0-	-2132	-0-	2432	2	N	-0-			-0-
03		4371 X	3837	-0-	-534	-0-	3837	2	N	-0-			-0-
04		4080 X	3531	-0-	-549	-0-	3531	2	N	-0-			-0-
05		4092 X	3669	-0-	-423	-0-	3669	2	N	-0-			-0-
06		3870 X	3563	-0-	-307	-0-	3563	2	N	-0-			-0-
07		3844 X	3687	-0-	-157	-0-	3687	2	N	-0-			-0-
08		3844 X	3700	-0-	-144	-0-	3700	2	N	-0-			-0-
09		4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2	N	-0-			-0-
10		4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2	N	-0-			-0-
11		3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2	N	-0-			-0-
12		4650 X	3795	-0-	-855	-0-	3795	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			44,845				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251029 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11382 - 13464

01		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2	N	-0-			-0-
02		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2	N	-0-			-0-
03		1023 N	695	-0-	-328	-0-	695	2	N	-0-			-0-
04		990 N	479	-0-	-511	-0-	479	2	N	-0-			-0-
05		1023 N	330	-0-	-693	-0-	330	2	N	-0-			-0-
06		3000 N	3052	-0-	52	52	3052	2	N	-0-			-0-
07		2043 N	1991	-0-	-52	-0-	1991	2	N	-0-			-0-
08		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2	N	-0-			-0-
09		1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2	N	-0-			-0-
10		1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2	N	-0-			-0-
11		990 X	453	-0-	-537	-0-	453	2	N	-0-			-0-
12		1023 X	231	-0-	-792	-0-	231	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,503				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251037 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8549 - 12632

01		2759 X	2610	-0-	-149	-0-	2610	2	N	-0-			-0-
02		2772 N	1691	-0-	-1081	-0-	1691	2	N	-0-			-0-
03		2883 N	2420	-0-	-463	-0-	2420	2	N	-0-			-0-
04		2520 N	2289	-0-	-231	-0-	2289	2	N	-0-			-0-
05		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2	N	-0-			-0-
06		2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2	N	-0-			-0-
07		2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2	N	-0-			-0-
08		2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2	N	-0-			-0-
09		2730 N	2388	-0-	-342	-0-	2388	2	N	-0-			-0-
10		2790 N	2174	-0-	-616	-0-	2174	2	N	-0-			-0-
11		2610 N	2108	-0-	-502	-0-	2108	2	N	-0-			-0-
12		2480 N	2248	-0-	-232	-0-	2248	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			28,500				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 251198 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11624 - 14314

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2573 N	1599	-0-	-974	-0-	1599	2		N	-0-			50
02		2324 N	963	-0-	-1361	-0-	963	2		N	-0-			50
03		1736 N	1298	-0-	-438	-0-	1298	2		N	-0-			50
04		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2		N	-0-			50
05		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2		N	-0-			50
06		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2		N	-0-			50
07		1860 N	1158	-0-	-702	-0-	1158	2		N	-0-			50
08		1581 N	1540	-0-	-41	-0-	1540	2		N	-0-			50
09		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2		N	-0-			50
10		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2		N	-0-			50
11		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2		N	-0-			50
12		2046 N	1666	-0-	-380	-0-	1666	2		N	-0-			50

TOTAL GAS PROD: 18,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251237 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11001 - 13285

01		3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2		N	-0-			-0-
02		3444 X	2302	-0-	-1142	-0-	2302	2		N	-0-			-0-
03		3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2		N	-0-			-0-
04		3690 X	3444	-0-	-246	-0-	3444	2		N	-0-			-0-
05		3813 X	3498	-0-	-315	-0-	3498	2		N	-0-			-0-
06		3690 X	3110	-0-	-580	-0-	3110	2		N	-0-			-0-
07		3813 X	2954	-0-	-859	-0-	2954	2		N	-0-			-0-
08		3813 X	3072	-0-	-741	-0-	3072	2		N	-0-			-0-
09		3450 X	3015	-0-	-435	-0-	3015	2		N	-0-			-0-
10		3503 X	2850	-0-	-653	-0-	2850	2		N	-0-			-0-
11		3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2		N	-0-			-0-
*12		3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20R RRCID -> 251239 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 13921 PERF.11308 - 13798

01		4712 X	4411	-0-	-301	-0-	4411	2		N	-0-			133
02		4256 X	3248	-0-	-1008	-0-	3248	2		N	-0-			133
03		4650 X	4279	-0-	-371	-0-	4279	2		N	-0-			133
04		4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2		N	-0-			133
05		4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2		N	-0-			133
06		4260 X	3298	-0-	-962	-0-	3298	2		N	-0-			133
07		5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	5280	2		N	-0-	105 1		28
08		4743 X	3988	-0-	-755	-0-	3988	2		N	-0-			28
09		4590 X	3895	-0-	-695	-0-	3895	2		N	-0-			28
10		4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	2		N	-0-			28
11		4590 X	3750	-0-	-840	-0-	3750	2		N	-0-			28
12		4743 X	4464	-0-	-279	-0-	4464	2		N	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 50,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE										
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936										
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 251321 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 13219 PERF.11592 - 13027										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2201 X	705	-0-	-1496	-0-	705	2		17
02		1988 X	1210	-0-	-778	-0-	1210	2		17
03		1860 X	1507	-0-	-353	-0-	1507	2		17
04		2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2		17
05		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2		17
06		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2		17
07		2108 N	1680	-0-	-428	-0-	1680	2		17
08		1488 N	968	-0-	-520	-0-	968	2		17
09		1560 N	1521	-0-	-39	-0-	1521	2		17
10		1674 N	1211	-0-	-463	-0-	1211	2		17
11		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2		17
12		1581 N	1355	-0-	-226	-0-	1355	2		17
TOTAL GAS PROD:			16,985	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 251700 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11545 - 12614										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2294 N	1570	-0-	-724	-0-	1570	2		155
02		1764 N	1083	-0-	-681	-0-	1083	2		155
03		1550 N	1309	-0-	-241	-0-	1309	2		155
04		1530 N	1171	-0-	-359	-0-	1171	2		155
05		1209 N	1170	-0-	-39	-0-	1170	2		155
06		1260 N	1098	-0-	-162	-0-	1098	2		155
07		1209 N	1173	-0-	-36	-0-	1173	2		155
08		1178 N	1007	-0-	-171	-0-	1007	2		155
09		1110 N	1076	-0-	-34	-0-	1076	2		155
10		1178 N	1112	-0-	-66	-0-	1112	2		155
11		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2		155
12		1116 N	1097	-0-	-19	-0-	1097	2		155
TOTAL GAS PROD:			13,947	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251705 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 13646										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1147 N	1004	-0-	-143	-0-	1004	2		-0-
02		812 N	671	-0-	-141	-0-	671	2		-0-
03		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2		-0-
04		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2		-0-
05		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2		-0-
06		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2		-0-
07		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2		-0-
08		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2		-0-
09		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2		-0-
10		1426 N	1120	-0-	-306	-0-	1120	2		-0-
11		1380 N	1294	-0-	-86	-0-	1294	2		-0-
12		1426 N	1157	-0-	-269	-0-	1157	2		-0-
TOTAL GAS PROD:			15,947	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251711 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8664 - 13990

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		6882 X	4256	-0-	-2626	-0-	4247	2	9	9	N	8	8	8		-0-	
02		6216 X	2775	-0-	-3441	-0-	2763	2	12	9	N	11	11	8		-0-	
03		6882 X	3460	-0-	-3422	-0-	3449	2	11	9	N	10	10	8		-0-	
04		6902 X	6902	-0-	-0-	-0-	6894	2	8	9	N	7	7	8		-0-	
05		8929 X	8929	-0-	-0-	-0-	8898	2	31	9	N	28	28	8		-0-	
06		6550 X	6550	-0-	-0-	-0-	6521	2	29	9	N	26	26	8		-0-	
07		8172 X	8172	-0-	-0-	-0-	8142	2	30	9	N	27	27	8		-0-	
08		8227 X	8227	-0-	-0-	-0-	8198	2	29	9	N	26	26	8		-0-	
09		6660 X	6205	-0-	-455	-0-	6191	2	14	9	N	13	13	8		-0-	
10		6882 X	5746	-0-	-1136	-0-	5687	2	59	9	N	54	54	8		-0-	
11		6660 X	5623	-0-	-1037	-0-	5600	2	23	9	N	21	21	8		-0-	
12		6882 X	5758	-0-	-1124	-0-	5747	2	11	9	N	10	10	8		-0-	
TOTAL GAS PROD:			72,603				TOTAL CONDENSATE PROD:						241				

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251715 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 13668

01		2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-				-0-	
02		420 N	337	-0-	-83	-0-	337	2			N	-0-				-0-	
03		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-				-0-	
04		2100 N	305	-0-	-1795	-0-	305	2			N	-0-				-0-	
05		2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-				-0-	
06		540 N	196	-0-	-344	-0-	196	2			N	-0-				-0-	
07		310 N	256	-0-	-54	-0-	256	2			N	-0-				-0-	
08		2170 N	319	-0-	-1851	-0-	319	2			N	-0-				-0-	
09		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-				-0-	
10		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-				-0-	
11		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-				-0-	
*12		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			13,436				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 252013 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 11467 - 12825

01		3193 X	2866	-0-	-327	-0-	2862	2	4	9	N	4	4	8		-0-	
02		2772 X	2568	-0-	-204	-0-	2559	2	9	9	N	8	8	8		-0-	
03		3069 X	2585	-0-	-484	-0-	2579	2	6	9	N	5	5	8		-0-	
04		2970 X	2852	-0-	-118	-0-	2850	2	2	9	N	2	2	8		-0-	
05		3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3082	2	8	9	N	7	7	8		-0-	
06		2760 X	2220	-0-	-540	-0-	2213	2	7	9	N	6	6	8		-0-	
07		2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	2941	2	7	9	N	6	6	8		-0-	
08		3100 X	2939	-0-	-161	-0-	2933	2	6	9	N	5	5	8		-0-	
09		3000 X	1756	-0-	-1244	-0-	1754	2	2	9	N	2	2	8		-0-	
10		3100 X	2829	-0-	-271	-0-	2825	2	4	9	N	4	4	8		-0-	
11		2850 X	2763	-0-	-87	-0-	2756	2	7	9	N	6	6	8		-0-	
12		2945 X	2408	-0-	-537	-0-	2405	2	3	9	N	3	3	8		-0-	
TOTAL GAS PROD:			31,824				TOTAL CONDENSATE PROD:						58				

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252339 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11405 - 13732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3968 X	3303	-0-	-665	-0-	3303	2			N	-0-				28
02	3584 X	2294	-0-	-1290	-0-	2294	2			N	-0-				28
03	4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	4883	2			N	-0-				28
04	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2			N	-0-				28
05	3844 X	3652	-0-	-192	-0-	3652	2			N	-0-				28
06	4110 X	3434	-0-	-676	-0-	3434	2			N	-0-				28
07	4247 X	3480	-0-	-767	-0-	3480	2			N	-0-				28
08	4247 X	3025	-0-	-1222	-0-	3025	2			N	-0-				28
09	4020 X	2738	-0-	-1282	-0-	2738	2			N	-0-				28
10	3658 X	2842	-0-	-816	-0-	2842	2			N	-0-				28
11	3420 X	2557	-0-	-863	-0-	2557	2			N	-0-				28
12	3472 X	2759	-0-	-713	-0-	2759	2			N	-0-				28

TOTAL GAS PROD: 38,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 252420 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13750 - 15752

01	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-				-0-
02	1960 X	-0-	-0-	-1960	-0-					N	-0-				-0-
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	3100 N	8306	-0-	5206	5206	8306	2			N	-0-				-0-
06	3000 N	5554	-0-	2554	7760	5554	2			N	-0-				-0-
07	3100 N	3012	-0-	-88	7672	3012	2			N	-0-				-0-
08	10393 X	2721	-0-	-7672	-0-	2721	2			N	-0-				-0-
09	2100 X	931	-0-	-1169	-0-	931	2			N	-0-				-0-
10	2170 X	24	-0-	-2146	-0-	24	2			N	-0-				-0-
11	2100 X	67	-0-	-2033	-0-	67	2			N	-0-				-0-
12	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 20,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252879 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11096 - 13537

01	2139 X	1600	-0-	-539	-0-	1600	2			N	-0-				-0-
02	1932 X	1045	-0-	-887	-0-	1045	2			N	-0-				-0-
03	2139 X	1718	-0-	-421	-0-	1718	2			N	-0-				-0-
04	2070 X	1447	-0-	-623	-0-	1447	2			N	-0-				-0-
05	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-				-0-
06	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-				-0-
07	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-				-0-
08	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-				-0-
09	2070 N	1922	-0-	-148	-0-	1922	2			N	-0-				-0-
10	2139 N	1806	-0-	-333	-0-	1806	2			N	-0-				-0-
11	2070 N	1310	-0-	-760	-0-	1310	2			N	-0-				-0-
12	1984 N	1387	-0-	-597	-0-	1387	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 21,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252897 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9057 - 14353

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2418 X	2086	-0-	-332	-0-	2086	2		N	-0-			-0-
02		2184 X	1559	-0-	-625	-0-	1559	2		N	-0-			-0-
03		3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2		N	-0-			-0-
04		2340 X	2148	-0-	-192	-0-	2148	2		N	-0-			-0-
05		2418 X	2037	-0-	-381	-0-	2037	2		N	-0-			-0-
06		2340 X	1738	-0-	-602	-0-	1738	2		N	-0-			-0-
07		2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2		N	-0-			-0-
08		2418 X	2253	-0-	-165	-0-	2253	2		N	-0-			-0-
09		3000 N	4675	-0-	1675	1675	4675	2		N	-0-			-0-
10		3100 N	2494	-0-	-606	1069	2494	2		N	-0-			-0-
11		2190 N	867	-0-	-1323	-0-	867	2		N	-0-			-0-
*12		3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			29,536	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253145 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13825 PERF.10898 - 13564

01		3100 N	3109	-0-	9	9	3109	2		N	-0-			-0-
02		2436 N	2024	-0-	-412	-0-	2024	2		N	-0-			-0-
03		2108 N	820	-0-	-1288	-0-	820	2		N	-0-			-0-
04		2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2		N	-0-			-0-
05		2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2		N	-0-			-0-
06		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2		N	-0-			-0-
07		2697 N	2644	-0-	-53	-0-	2644	2		N	-0-			-0-
08		2697 N	1216	-0-	-1481	-0-	1216	2		N	-0-			-0-
09		2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2		N	-0-			-0-
10		2635 N	2502	-0-	-133	-0-	2502	2		N	-0-			-0-
11		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2		N	-0-			-0-
12		2697 N	1969	-0-	-728	-0-	1969	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			26,833	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253261 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 12422

01		310 N	304	-0-	-6	-0-	304	2		N	-0-			-0-
02		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-			-0-
03		310 N	196	-0-	-114	-0-	196	2		N	-0-			-0-
04		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-			-0-
05		341 N	228	-0-	-113	-0-	228	2		N	-0-			-0-
06		180 N	141	-0-	-39	-0-	141	2		N	-0-			-0-
07		341 N	185	-0-	-156	-0-	185	2		N	-0-			-0-
08		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			-0-
09		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-			-0-
10		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-			-0-
11		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-			-0-
12		310 N	209	-0-	-101	-0-	209	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,918	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
SHEPPERD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	253541	COMPL. DATE	10/03/2009	TOTAL DEPTH	13804	PERF.11548 - 11902	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 2		N	-0-	-0-	
02		2800 N	4238	-0-	1438	1438	4238 2		N	-0-	-0-	
03		3100 N	10377	-0-	7277	8715	10377 2		N	-0-	-0-	
04		3000 N	3661	-0-	661	9376	3661 2		N	-0-	-0-	
05		11499 X	2123	-0-	-9376	-0-	2123 2		N	-0-	-0-	
06		1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	1724 2		N	-0-	-0-	
07		1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	1529 2		N	-0-	-0-	
08		1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	1427 2		N	-0-	-0-	
09		1360 X	1360	-0-	-0-	-0-	1360 2		N	-0-	-0-	
10		1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	1505 2		N	-0-	-0-	
11		1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	1535 2		N	-0-	-0-	
*12		1611 X	1611	-0-	-0-	-0-	1611 2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			32,187								TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		16	RRCID ->	254032	COMPL. DATE	07/22/2009	TOTAL DEPTH	13115	PERF.11516 - 12920	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		2232 N	2092	-0-	-140	-0-	2092 2		N	-0-	143	
02		1008 N	994	-0-	-14	-0-	994 2		N	-0-	143	
03		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391 2		N	-0-	143	
04		2010 N	827	-0-	-1183	-0-	827 2		N	-0-	143	
05		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260 2		N	-0-	143	
06		1350 N	795	-0-	-555	-0-	743 2	52 9	N	47	29	
07		957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 2		N	-0-	29	
08		1271 N	878	-0-	-393	-0-	878 2		N	-0-	29	
09		963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 2		N	-0-	29	
10		962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 2		N	-0-	29	
11		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 2		N	-0-	29	
*12		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170 2		N	-0-	29	
TOTAL GAS PROD:			13,392								TOTAL CONDENSATE PROD: 47	

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		12H	RRCID ->	254353	COMPL. DATE	10/16/2009	TOTAL DEPTH	13220	PERF.13465 - 17069	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3793 2		N	-0-	-0-	
02		4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	4507 2		N	-0-	-0-	
03		6696 X	3459	-0-	-3237	-0-	3459 2		N	-0-	-0-	
04		9597 X	9597	-0-	-0-	-0-	9597 2		N	-0-	-0-	
05		7238 X	7238	-0-	-0-	-0-	7238 2		N	-0-	-0-	
06		7199 X	7199	-0-	-0-	-0-	7199 2		N	-0-	-0-	
07		6696 X	5457	-0-	-1239	-0-	5457 2		N	-0-	-0-	
08		6696 X	738	-0-	-5958	-0-	738 2		N	-0-	-0-	
09		6480 X	924	-0-	-5556	-0-	924 2		N	-0-	-0-	
10		6696 X	434	-0-	-6262	-0-	434 2		N	-0-	-0-	
11		6480 X	149	-0-	-6331	-0-	149 2		N	-0-	-0-	
12		5456 X	1231	-0-	-4225	-0-	1231 2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			44,726								TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254490 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 13980 PERF.12101 - 13784

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7068 X	6849	-0-	-219	-0-	6849 2		N	-0-			19
02		6384 X	6049	-0-	-335	-0-	6049 2		N	-0-			19
03		9453 X	9453	-0-	-0-	-0-	9453 2		N	-0-			19
04		13874 X	13874	-0-	-0-	-0-	13874 2		N	-0-			19
05		14621 X	14621	-0-	-0-	-0-	14621 2		N	-0-			19
06		11068 X	11068	-0-	-0-	-0-	11068 2		N	-0-			19
07		7068 X	6315	-0-	-753	-0-	6315 2		N	-0-			19
08		7068 X	4420	-0-	-2648	-0-	4420 2		N	-0-			19
09		6840 X	5824	-0-	-1016	-0-	5824 2		N	-0-			19
10		7068 X	5472	-0-	-1596	-0-	5472 2		N	-0-			19
11		6840 X	5211	-0-	-1629	-0-	5211 2		N	-0-			19
12		6324 X	5352	-0-	-972	-0-	5352 2		N	-0-			19
TOTAL GAS PROD: 94,508													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 254736 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11566 - 14049

01		2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2526 2	1 9	N	1	1 8		-0-
02		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2053 2	2 9	N	2	2 8		-0-
03		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1907 2	1 9	N	1	1 8		-0-
04		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942 2		N	-0-			-0-
05		2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2649 2	1 9	N	1	1 8		-0-
06		2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2467 2	1 9	N	1	1 8		-0-
07		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2318 2	1 9	N	1	1 8		-0-
08		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2133 2	1 9	N	1	1 8		-0-
09		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888 2		N	-0-			-0-
10		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1868 2	1 9	N	1	1 8		-0-
11		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1704 2	1 9	N	1	1 8		-0-
*12		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 25,235													
TOTAL CONDENSATE PROD: 10													

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254739 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 12628

01		2697 X	2067	-0-	-630	-0-	2067 2		N	-0-			-0-
02		2408 X	1620	-0-	-788	-0-	1620 2		N	-0-			-0-
03		2666 X	2236	-0-	-430	-0-	2236 2		N	-0-			-0-
04		2310 X	1783	-0-	-527	-0-	1783 2		N	-0-			-0-
05		2387 X	1903	-0-	-484	-0-	1903 2		N	-0-			-0-
06		2160 X	1673	-0-	-487	-0-	1673 2		N	-0-			-0-
07		2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2670 2		N	-0-			-0-
08		3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059 2		N	-0-			-0-
09		2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2803 2		N	-0-			-0-
10		2666 X	2620	-0-	-46	-0-	2620 2		N	-0-			-0-
11		2970 X	1870	-0-	-1100	-0-	1870 2		N	-0-			-0-
12		3069 X	2999	-0-	-70	-0-	2999 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 27,303													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255946 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 12567

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		3255 X	1279	-0-	-1976	-0-	-0-	1279	2			N	-0-			-0-		
02		2940 X	889	-0-	-2051	-0-	-0-	889	2			N	-0-			-0-		
03		3255 X	698	-0-	-2557	-0-	-0-	698	2			N	-0-			-0-		
04		2820 X	710	-0-	-2110	-0-	-0-	710	2			N	-0-			-0-		
05		2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-			-0-		
06		2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-			-0-		
07		2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-			-0-		
08		2728 X	2031	-0-	-697	-0-	-0-	2031	2			N	-0-			-0-		
09		2640 X	2414	-0-	-226	-0-	-0-	2414	2			N	-0-			-0-		
10		2728 X	1243	-0-	-1485	-0-	-0-	1243	2			N	-0-			-0-		
11		2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-			-0-		
12		2480 X	1688	-0-	-792	-0-	-0-	1688	2			N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			20,890														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 255964 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8811 - 13299

01		2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-			23		
02		1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-			23		
03		2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-			23		
04		3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-			23		
05		2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-			23		
06		2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-			23		
07		2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-			23		
08		2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-			23		
09		2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-			23		
10		2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-			23		
11		2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-			23		
*12		2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-			23		
TOTAL GAS PROD:			29,909														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256958 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 12628

01		69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			140		
02		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-			140		
03		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-			140		
04		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-			140		
05		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-			140		
06		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-			140		
07		992 N	277	-0-	-715	-0-	-0-	277	2			N	-0-			140		
08		992 N	368	-0-	-624	-0-	-0-	368	2			N	-0-			140		
09		960 N	236	-0-	-724	-0-	-0-	236	2			N	-0-			140		
10		279 N	259	-0-	-20	-0-	-0-	259	2			N	-0-			140		
11		360 N	150	-0-	-210	-0-	-0-	150	2			N	-0-			140		
12		248 N	108	-0-	-140	-0-	-0-	108	2			N	-0-			140		
TOTAL GAS PROD:			10,374														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
SANDERS CREEK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	257376	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL DEPTH	12995	PERF.	8264 - 11930
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		563 N	563	-0-	-0-	563 2			N	-0-		-0-
02		354 N	354	-0-	-0-	354 2			N	-0-		-0-
03		947 N	947	-0-	-0-	947 2			N	-0-		-0-
04		3000 N	3197	-0-	197	3197 2			N	-0-		-0-
05		3100 N	3462	-0-	362	3462 2			N	-0-		-0-
06		3000 N	3333	-0-	333	3333 2			N	-0-		-0-
07		4164 X	3272	-0-	-892	3272 2			N	-0-		-0-
08		3018 X	3018	-0-	-0-	3018 2			N	-0-		-0-
09		2695 X	2695	-0-	-0-	2695 2			N	-0-		-0-
10		2821 X	2821	-0-	-0-	2821 2			N	-0-		-0-
11		976 X	976	-0-	-0-	976 2			N	-0-		-0-
*12		449 X	449	-0-	-0-	449 2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		25,087		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		20	RRCID ->	257380	COMPL. DATE	06/06/2010	TOTAL DEPTH	13262	PERF.	8677 - 13047
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		341 N	306	-0-	-35	306 2			N	-0-		74
02		336 N	275	-0-	-61	275 2			N	-0-		74
03		759 N	759	-0-	-0-	759 2			N	-0-		74
04		308 N	308	-0-	-0-	308 2			N	-0-		74
05		360 N	360	-0-	-0-	360 2			N	-0-		74
06		720 N	484	-0-	-236	484 2			N	-0-		74
07		365 N	365	-0-	-0-	365 2			N	-0-		74
08		1887 N	1887	-0-	-0-	1887 2			N	-0-		74
09		1709 N	1709	-0-	-0-	1709 2			N	-0-		74
10		1203 N	1203	-0-	-0-	1203 2			N	-0-		74
11		900 N	797	-0-	-103	797 2			N	-0-		74
12		930 N	211	-0-	-719	211 2			N	-0-		74
TOTAL GAS PROD:		8,664		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	257717	COMPL. DATE	07/16/2010	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	8519 - 12878
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1708 N	1708	-0-	-0-	1708 2			N	-0-		93
02		1540 N	1097	-0-	-443	1097 2			N	-0-		93
03		1674 N	1573	-0-	-101	1573 2			N	-0-		93
04		1650 N	1624	-0-	-26	1624 2			N	-0-		93
05		1588 N	1588	-0-	-0-	1588 2			N	-0-		93
06		1530 N	1432	-0-	-98	1432 2			N	-0-		93
07		1674 N	1355	-0-	-319	1355 2			N	-0-		93
08		1581 N	1442	-0-	-139	1442 2			N	-0-		93
09		1440 N	1226	-0-	-214	1226 2			N	-0-		93
10		1364 N	1267	-0-	-97	1267 2			N	-0-		93
11		1410 N	1271	-0-	-139	1271 2			N	-0-		93
12		1271 N	1243	-0-	-28	1243 2			N	-0-		93
TOTAL GAS PROD:		16,826		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 257926 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13480 - 16544

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	-0-	4613	2			N	-0-				-0-	
02		3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	-0-	3154	2			N	-0-				-0-	
03		3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	-0-	3527	2			N	-0-				-0-	
04		3540 X	2917	-0-	-623	-0-	-0-	2917	2			N	-0-				-0-	
05		3658 X	3441	-0-	-217	-0-	-0-	3441	2			N	-0-				-0-	
06		3540 X	3026	-0-	-514	-0-	-0-	3026	2			N	-0-				-0-	
07		3534 X	2060	-0-	-1474	-0-	-0-	2060	2			N	-0-				-0-	
08		3534 X	2092	-0-	-1442	-0-	-0-	2092	2			N	-0-				-0-	
09		3330 X	2575	-0-	-755	-0-	-0-	2575	2			N	-0-				-0-	
10		3441 X	2353	-0-	-1088	-0-	-0-	2353	2			N	-0-				-0-	
11		3030 X	2636	-0-	-394	-0-	-0-	2636	2			N	-0-				-0-	
12		2666 X	2257	-0-	-409	-0-	-0-	2257	2			N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			34,651															
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-				

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 258857 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11689 - 12779

01		3937 X	3801	-0-	-136	-0-	-0-	3797	2	4	9	N	4	4	8		-0-	
02		3556 X	3242	-0-	-314	-0-	-0-	3233	2	9	9	N	8	8	8		-0-	
03		3906 X	3656	-0-	-250	-0-	-0-	3647	2	9	9	N	8	8	8		-0-	
04		3720 X	3703	-0-	-17	-0-	-0-	3700	2	3	9	N	3	3	8		-0-	
05		3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	-0-	3860	2	10	9	N	9	9	8		-0-	
06		3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	-0-	3711	2	10	9	N	9	9	8		-0-	
07		3813 X	3742	-0-	-71	-0-	-0-	3734	2	8	9	N	7	7	8		-0-	
08		3875 X	3672	-0-	-203	-0-	-0-	3665	2	7	9	N	6	6	8		-0-	
09		3750 X	3496	-0-	-254	-0-	-0-	3492	2	4	9	N	4	4	8		-0-	
10		3875 X	3608	-0-	-267	-0-	-0-	3602	2	6	9	N	5	5	8		-0-	
11		3720 X	3460	-0-	-260	-0-	-0-	3452	2	8	9	N	7	7	8		-0-	
12		3751 X	3069	-0-	-682	-0-	-0-	3066	2	3	9	N	3	3	8		-0-	
TOTAL GAS PROD:			43,040															
													TOTAL CONDENSATE PROD:	73				

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259239 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 12845

01		2015 N	1902	-0-	-113	-0-	-0-	1902	2			N	-0-				196	
02		1876 N	1058	-0-	-818	-0-	-0-	1058	2			N	-0-				196	
03		1984 N	1459	-0-	-525	-0-	-0-	1459	2			N	-0-				196	
04		1830 N	1208	-0-	-622	-0-	-0-	1208	2			N	-0-				196	
05		1178 N	1141	-0-	-37	-0-	-0-	1141	2			N	-0-				196	
06		1410 N	837	-0-	-573	-0-	-0-	837	2			N	-0-				196	
07		1240 N	606	-0-	-634	-0-	-0-	606	2			N	-0-				196	
08		1147 N	861	-0-	-286	-0-	-0-	861	2			N	-0-				196	
09		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-				196	
10		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-				196	
11		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-				196	
*12		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-				196	
TOTAL GAS PROD:			15,839															
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-				

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 20H RRCID -> 259259 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 13845 PERF.14225 - 17127

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1023 N	814	-0-	-209	-0-	814	2		N	-0-			13
02		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2		N	-0-			13
03		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2		N	-0-			13
04		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2		N	-0-			13
05		1178 N	1089	-0-	-89	-0-	1089	2		N	-0-			13
06		1410 N	1198	-0-	-212	-0-	1198	2		N	-0-			13
07		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2		N	-0-			13
08		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2		N	-0-			13
09		2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2		N	-0-			13
10		2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2		N	-0-			13
11		2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2		N	-0-			13
*12		2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2		N	-0-			13
TOTAL GAS PROD:		20,556				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 259333 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 12764 PERF.11633 - 13034

01		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2		N	-0-			-0-
02		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2		N	-0-			-0-
03		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2		N	-0-			-0-
04		690 N	672	-0-	-18	-0-	672	2		N	-0-			-0-
05		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2		N	-0-			-0-
06		690 N	689	-0-	-1	-0-	689	2		N	-0-			-0-
07		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2		N	-0-			-0-
08		682 N	508	-0-	-174	-0-	508	2		N	-0-			-0-
09		690 N	331	-0-	-359	-0-	331	2		N	-0-			-0-
10		713 N	320	-0-	-393	-0-	320	2		N	-0-			-0-
11		480 N	417	-0-	-63	-0-	417	2		N	-0-			-0-
*12		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,782				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 259356 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 13909 PERF.11238 - 13670

01		4588 X	4203	-0-	-385	-0-	4203	2		N	-0-			-0-
02		4088 X	3030	-0-	-1058	-0-	3030	2		N	-0-			-0-
03		4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2		N	-0-			-0-
04		4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2		N	-0-			-0-
05		4216 X	4205	-0-	-11	-0-	4205	2		N	-0-			-0-
06		4290 X	3891	-0-	-399	-0-	3891	2		N	-0-			-0-
07		4588 X	4311	-0-	-277	-0-	4311	2		N	-0-			-0-
08		5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	2		N	-0-			-0-
09		5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	5562	2		N	-0-			-0-
10		4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2		N	-0-			-0-
11		4950 X	3763	-0-	-1187	-0-	3763	2		N	-0-			-0-
12		5487 X	3901	-0-	-1586	-0-	3901	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		51,340				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259801 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 13482 PERF.11721 - 14176

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	-0-	3570	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
02		2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	-0-	2163	2	3	9	N	3	3	8			-0-		
03		3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	-0-	3687	2	2	9	N	2	2	8			-0-		
04		3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	-0-	3253	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
05		3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	-0-	3158	2	2	9	N	2	2	8			-0-		
06		2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	-0-	2378	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
07		2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	-0-	2743	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
08		3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	-0-	3309	2	2	9	N	2	2	8			-0-		
09		2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	-0-	2983	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
10		1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	-0-	1883	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
11		2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	-0-	2119	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
*12		2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	-0-	2777	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
TOTAL GAS PROD:			34,040																	
												TOTAL CONDENSATE PROD:			17					

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 259873 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10922 - 13408

01		2821 X	2041	-0-	-780	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					7		
02		2436 X	2339	-0-	-97	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					7		
03		2697 X	2308	-0-	-389	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					7		
04		2550 X	2480	-0-	-70	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					7		
05		2604 X	1934	-0-	-670	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					7		
06		2520 X	2394	-0-	-126	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					7		
07		2604 X	1829	-0-	-775	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					7		
08		2573 X	1638	-0-	-935	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					7		
09		3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					7		
10		2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					7		
11		2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					7		
12		3224 X	2521	-0-	-703	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					7		
TOTAL GAS PROD:			28,189																	
												TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GIBSON WELL #: 19 RRCID -> 259875 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12822 PERF.11342 - 12586

01		4650 X	3175	-0-	-1475	-0-	-0-	3175	2			N	-0-					-0-		
02		4172 X	3411	-0-	-761	-0-	-0-	3411	2			N	-0-					-0-		
03		4619 X	2782	-0-	-1837	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					-0-		
04		3960 X	2949	-0-	-1011	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					-0-		
05		3782 X	3022	-0-	-760	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					-0-		
06		3660 X	2737	-0-	-923	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					-0-		
07		3782 X	3306	-0-	-476	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					-0-		
08		4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	-0-	4084	2			N	-0-					-0-		
09		3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-					-0-		
10		3317 X	2819	-0-	-498	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					-0-		
11		3960 X	1422	-0-	-2538	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-		
12		4092 X	3249	-0-	-843	-0-	-0-	3249	2			N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			36,431																	
												TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 20 RRCID -> 259990 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11903 - 12559

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3224 X	3205	-0-	-19	-0-	3205 2		N	-0-			-0-
02		2968 X	1684	-0-	-1284	-0-	1684 2		N	-0-			-0-
03		3286 X	2244	-0-	-1042	-0-	2244 2		N	-0-			-0-
04		3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3679 2		N	-0-			-0-
05		3224 X	2735	-0-	-489	-0-	2735 2		N	-0-			-0-
06		3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3650 2		N	-0-			-0-
07		4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	4428 2		N	-0-			-0-
08		3286 X	3034	-0-	-252	-0-	3034 2		N	-0-			-0-
09		3180 X	2658	-0-	-522	-0-	2658 2		N	-0-			-0-
10		3286 X	2641	-0-	-645	-0-	2641 2		N	-0-			-0-
11		3180 X	2539	-0-	-641	-0-	2539 2		N	-0-			-0-
12		3286 X	2632	-0-	-654	-0-	2632 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			35,129				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 260709 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8651 - 12829

01		6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	6610 2		N	-0-			-0-
02		3808 X	3395	-0-	-413	-0-	3395 2		N	-0-			-0-
03		7161 X	5693	-0-	-1468	-0-	5693 2		N	-0-			-0-
04		6930 X	4361	-0-	-2569	-0-	4361 2		N	-0-			-0-
05		7161 X	1177	-0-	-5984	-0-	1177 2		N	-0-			-0-
06		6390 X	3782	-0-	-2608	-0-	3782 2		N	-0-			-0-
07		7348 X	7348	-0-	-0-	-0-	7348 2		N	-0-			-0-
08		5704 X	4386	-0-	-1318	-0-	4386 2		N	-0-			-0-
09		4350 X	3319	-0-	-1031	-0-	3319 2		N	-0-			-0-
10		7161 X	6627	-0-	-534	-0-	6627 2		N	-0-			-0-
11		6930 X	5585	-0-	-1345	-0-	5585 2		N	-0-			-0-
12		7161 X	3572	-0-	-3589	-0-	3572 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			55,855				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 22 RRCID -> 260763 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11451 - 12859

01		3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3911 2		N	-0-			3
02		3332 X	2462	-0-	-870	-0-	2462 2		N	-0-			3
03		3689 X	3021	-0-	-668	-0-	3021 2		N	-0-			3
04		3780 X	2149	-0-	-1631	-0-	2149 2		N	-0-			3
05		3906 X	3359	-0-	-547	-0-	3359 2		N	-0-			3
06		3780 X	2581	-0-	-1199	-0-	2581 2		N	-0-			3
07		3007 X	1977	-0-	-1030	-0-	1977 2		N	-0-			3
08		3348 X	3066	-0-	-282	-0-	3066 2		N	-0-			3
09		3240 X	2456	-0-	-784	-0-	2456 2		N	-0-			3
10		3348 X	3037	-0-	-311	-0-	3037 2		N	-0-			3
11		2970 X	1988	-0-	-982	-0-	1988 2		N	-0-			3
12		3069 X	2621	-0-	-448	-0-	2621 2		N	-0-			3
TOTAL GAS PROD:			32,628				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 260775 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11484 - 12202

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
01		6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	2		N	-0-		-0-
02		5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	2		N	-0-		-0-
03		7705 X	7705	-0-	-0-	-0-	7705	2		N	-0-		-0-
04		6740 X	6740	-0-	-0-	-0-	6740	2		N	-0-		-0-
05		6769 X	6769	-0-	-0-	-0-	6769	2		N	-0-		-0-
06		6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	6157	2		N	-0-		-0-
07		6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	6454	2		N	-0-		-0-
08		5970 X	5970	-0-	-0-	-0-	5970	2		N	-0-		-0-
09		5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	2		N	-0-		-0-
10		4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	2		N	-0-		-0-
11		4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	2		N	-0-		-0-
*12		4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 70,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261147 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8205 - 12848

01		4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	4183	2	10	9	N	9	9	8	-0-
02		4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	4611	2	31	9	N	28	28	8	-0-
03		3844 X	2608	-0-	-1236	-0-	2597	2	11	9	N	10	10	8	-0-
04		4050 X	1734	-0-	-2316	-0-	1732	2	2	9	N	2	2	8	-0-
05		4619 X	2041	-0-	-2578	-0-	2032	2	9	9	N	8	8	8	-0-
06		4470 X	1065	-0-	-3405	-0-	1059	2	6	9	N	5	5	8	-0-
07		4619 X	4429	-0-	-190	-0-	4412	2	17	9	N	15	15	8	-0-
08		2604 X	1738	-0-	-866	-0-	1731	2	7	9	N	6	6	8	-0-
09		2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	2490	2	6	9	N	5	5	8	-0-
10		4433 X	2642	-0-	-1791	-0-	2634	2	8	9	N	7	7	8	-0-
11		4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4386	2	20	9	N	18	18	8	-0-
12		4433 X	3087	-0-	-1346	-0-	3080	2	7	9	N	6	6	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 35,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261194 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13903 PERF.11417 - 13872

01		3751 X	3413	-0-	-338	-0-	3413	2			N	-0-			-0-
02		3164 X	2547	-0-	-617	-0-	2547	2			N	-0-			-0-
03		4526 X	2935	-0-	-1591	-0-	2935	2			N	-0-			-0-
04		5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	5709	2			N	-0-			-0-
05		4526 X	2713	-0-	-1813	-0-	2713	2			N	-0-			-0-
06		4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	2			N	-0-			-0-
07		5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	2			N	-0-			-0-
08		4526 X	4133	-0-	-393	-0-	4133	2			N	-0-			-0-
09		4380 X	3990	-0-	-390	-0-	3990	2			N	-0-			-0-
10		4526 X	4249	-0-	-277	-0-	4249	2			N	-0-			-0-
11		4380 X	4343	-0-	-37	-0-	4343	2			N	-0-			-0-
12		4526 X	4073	-0-	-453	-0-	4073	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 261206 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13300 - 18202

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
01		5146 X	3808	-0-	-1338	-0-	3808 2			N	-0-		-0-
02		5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	5175 2			N	-0-		-0-
03		6913 X	5075	-0-	-1838	-0-	5075 2			N	-0-		-0-
04		7222 X	7222	-0-	-0-	-0-	7222 2			N	-0-		-0-
05		6913 X	6155	-0-	-758	-0-	6155 2			N	-0-		-0-
06		5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	5890 2			N	-0-		-0-
07		6913 X	6274	-0-	-639	-0-	6274 2			N	-0-		-0-
08		6913 X	6722	-0-	-191	-0-	6722 2			N	-0-		-0-
09		6690 X	5583	-0-	-1107	-0-	5583 2			N	-0-		-0-
10		6262 X	5127	-0-	-1135	-0-	5127 2			N	-0-		-0-
11		6510 X	5600	-0-	-910	-0-	5600 2			N	-0-		-0-
12		6727 X	3581	-0-	-3146	-0-	3581 2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			66,212	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 261211 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13906 PERF.12095 - 13920

01		3689 X	3169	-0-	-520	-0-	3169 2			N	-0-		-0-
02		3388 X	1971	-0-	-1417	-0-	1971 2			N	-0-		-0-
03		3844 X	2125	-0-	-1719	-0-	2125 2			N	-0-		-0-
04		3720 X	1887	-0-	-1833	-0-	1887 2			N	-0-		-0-
05		3844 X	1508	-0-	-2336	-0-	1508 2			N	-0-		-0-
06		3060 X	1511	-0-	-1549	-0-	1511 2			N	-0-		-0-
07		2170 X	1319	-0-	-851	-0-	1319 2			N	-0-		-0-
08		2139 X	1813	-0-	-326	-0-	1813 2			N	-0-		-0-
09		1890 X	1392	-0-	-498	-0-	1392 2			N	-0-		-0-
10		1550 X	365	-0-	-1185	-0-	365 2			N	-0-		-0-
11		1740 X	903	-0-	-837	-0-	903 2			N	-0-		-0-
*12		7861 X	7861	-0-	-0-	-0-	7861 2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			25,824	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 261240 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 13797 PERF.11340 - 13816

01		3689 X	1880	-0-	-1809	-0-	1880 2			N	-0-		37
02		3332 X	1400	-0-	-1932	-0-	1400 2			N	-0-		37
03		3689 X	1726	-0-	-1963	-0-	1726 2			N	-0-		37
04		4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089 2			N	-0-		37
05		4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	4548 2			N	-0-		37
06		4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4263 2			N	-0-		37
07		4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	4102 2			N	-0-		37
08		3689 X	3616	-0-	-73	-0-	3616 2			N	-0-		37
09		3570 X	3057	-0-	-513	-0-	3057 2			N	-0-		37
10		3689 X	2752	-0-	-937	-0-	2752 2			N	-0-		37
11		3570 X	2554	-0-	-1016	-0-	2554 2			N	-0-		37
12		3689 X	2630	-0-	-1059	-0-	2630 2			N	-0-		37
TOTAL GAS PROD:			36,617	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 261254 COMPL. DATE 04/28/2011										TOTAL DEPTH 13863	PERF.12015 - 13838	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3338 2	N	-0-			-0-
02		2800 X	2665	-0-	-135	-0-	2665 2	N	-0-			-0-
03		3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3903 2	N	-0-			-0-
04		3000 X	2656	-0-	-344	-0-	2656 2	N	-0-			-0-
05		3100 X	1315	-0-	-1785	-0-	1315 2	N	-0-			-0-
06		3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3959 2	N	-0-			-0-
07		3100 X	2863	-0-	-237	-0-	2863 2	N	-0-			-0-
08		3100 X	2582	-0-	-518	-0-	2582 2	N	-0-			-0-
09		3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3890 2	N	-0-			-0-
10		3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3609 2	N	-0-			-0-
11		3000 X	1918	-0-	-1082	-0-	1918 2	N	-0-			-0-
*12		3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			36,004	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 26 RRCID -> 261266 COMPL. DATE 05/25/2011										TOTAL DEPTH 13975	PERF.11353 - 13838	
01		5332 X	5190	-0-	-142	-0-	5190 2	N	-0-			-0-
02		4816 X	3697	-0-	-1119	-0-	3697 2	N	-0-			-0-
03		5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	5449 2	N	-0-			-0-
04		5160 X	4945	-0-	-215	-0-	4945 2	N	-0-			-0-
05		5332 X	5032	-0-	-300	-0-	5032 2	N	-0-			-0-
06		5160 X	4549	-0-	-611	-0-	4549 2	N	-0-			-0-
07		5332 X	5048	-0-	-284	-0-	5048 2	N	-0-			-0-
08		5332 X	4859	-0-	-473	-0-	4859 2	N	-0-			-0-
09		4950 X	2987	-0-	-1963	-0-	2987 2	N	-0-			-0-
10		5053 X	2880	-0-	-2173	-0-	2880 2	N	-0-			-0-
11		4890 X	3139	-0-	-1751	-0-	3139 2	N	-0-			-0-
12		5053 X	44	-0-	-5009	-0-	44 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			47,819	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 261267 COMPL. DATE 06/17/2011										TOTAL DEPTH 14027	PERF.12084 - 13904	
01		5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	5448 2	N	-0-			-0-
02		4536 X	3628	-0-	-908	-0-	3628 2	N	-0-			-0-
03		5022 X	3524	-0-	-1498	-0-	3524 2	N	-0-			-0-
04		4860 X	4395	-0-	-465	-0-	4395 2	N	-0-			-0-
05		5022 X	3705	-0-	-1317	-0-	3705 2	N	-0-			-0-
06		4860 X	2745	-0-	-2115	-0-	2745 2	N	-0-			-0-
07		4557 X	3922	-0-	-635	-0-	3922 2	N	-0-			-0-
08		5716 X	5716	-0-	-0-	-0-	5716 2	N	-0-			-0-
09		4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	4483 2	N	-0-			-0-
10		4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	4512 2	N	-0-			-0-
11		4860 X	3553	-0-	-1307	-0-	3553 2	N	-0-			-0-
12		5022 X	3067	-0-	-1955	-0-	3067 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			48,698	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROBERT SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 261556 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13410 - 20927

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		15004 X	12808	-0-	-2196	-0-	12808	2		N	-0-			-0-
02		13160 X	8742	-0-	-4418	-0-	8742	2		N	-0-			-0-
03		14570 X	13353	-0-	-1217	-0-	13353	2		N	-0-			-0-
04		14646 X	14646	-0-	-0-	-0-	14646	2		N	-0-			-0-
05		14655 X	14655	-0-	-0-	-0-	14655	2		N	-0-			-0-
06		13400 X	13400	-0-	-0-	-0-	13400	2		N	-0-			-0-
07		15128 X	13264	-0-	-1864	-0-	13264	2		N	-0-			-0-
08		15128 X	13264	-0-	-1864	-0-	13264	2		N	-0-			-0-
09		14640 X	13229	-0-	-1411	-0-	13229	2		N	-0-			-0-
10		14663 X	14304	-0-	-359	-0-	14304	2		N	-0-			-0-
11		13480 X	13480	-0-	-0-	-0-	13480	2		N	-0-			-0-
12		13671 X	12828	-0-	-843	-0-	12828	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 157,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 261568 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13977 PERF.12060 - 13849

01		5859 X	5595	-0-	-264	-0-	5595	2		N	-0-			-0-
02		5348 X	2947	-0-	-2401	-0-	2947	2		N	-0-			-0-
03		5921 X	5182	-0-	-739	-0-	5182	2		N	-0-			-0-
04		5730 X	4842	-0-	-888	-0-	4842	2		N	-0-			-0-
05		5580 X	4894	-0-	-686	-0-	4894	2		N	-0-			-0-
06		5400 X	4326	-0-	-1074	-0-	4326	2		N	-0-			-0-
07		5177 X	4141	-0-	-1036	-0-	4141	2		N	-0-			-0-
08		5177 X	3957	-0-	-1220	-0-	3957	2		N	-0-			-0-
09		4830 X	4273	-0-	-557	-0-	4273	2		N	-0-			-0-
10		4898 X	4849	-0-	-49	-0-	4849	2		N	-0-			-0-
11		4320 X	3567	-0-	-753	-0-	3567	2		N	-0-			-0-
12		4402 X	2134	-0-	-2268	-0-	2134	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262212 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 13777 PERF.11318 - 13777

01		2573 N	2020	-0-	-553	-0-	2020	2		N	-0-			-0-
02		2268 N	1453	-0-	-815	-0-	1453	2		N	-0-			-0-
03		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2		N	-0-			-0-
04		1950 N	1595	-0-	-355	-0-	1595	2		N	-0-			-0-
05		1612 N	931	-0-	-681	-0-	931	2		N	-0-			-0-
06		2040 N	1776	-0-	-264	-0-	1776	2		N	-0-			-0-
07		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2		N	-0-			-0-
08		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2		N	-0-			-0-
09		1770 N	1756	-0-	-14	-0-	1756	2		N	-0-			-0-
10		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2		N	-0-			-0-
11		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2		N	-0-			-0-
*12		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 265646 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 13980 PERF.11425 - 13812

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		8680 X	7589	-0-	-1091	-0-	7589 2		N	-0-			-0-
02		7840 X	5963	-0-	-1877	-0-	5963 2		N	-0-			-0-
03		8432 X	6303	-0-	-2129	-0-	6303 2		N	-0-			-0-
04		7830 X	5475	-0-	-2355	-0-	5475 2		N	-0-			-0-
05		8091 X	6343	-0-	-1748	-0-	6343 2		N	-0-			-0-
06		7350 X	5337	-0-	-2013	-0-	5337 2		N	-0-			-0-
07		6603 X	4400	-0-	-2203	-0-	4400 2		N	-0-			-0-
08		6355 X	4277	-0-	-2078	-0-	4277 2		N	-0-			-0-
09		6150 X	5046	-0-	-1104	-0-	5046 2		N	-0-			-0-
10		6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	6783 2		N	-0-			-0-
11		6415 X	6415	-0-	-0-	-0-	6415 2		N	-0-			-0-
*12		6393 X	6393	-0-	-0-	-0-	6393 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			70,324				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 266159 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11557 - 14006

01		5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	5845 2	4 9	N	4	4 8		-0-
02		5096 X	4108	-0-	-988	-0-	4101 2	7 9	N	6	6 8		-0-
03		5642 X	5093	-0-	-549	-0-	5087 2	6 9	N	5	5 8		-0-
04		5460 X	4854	-0-	-606	-0-	4852 2	2 9	N	2	2 8		-0-
05		5642 X	5307	-0-	-335	-0-	5299 2	8 9	N	7	7 8		-0-
06		5460 X	5082	-0-	-378	-0-	5082 2		N	-0-			-0-
07		5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	5158 2		N	-0-			-0-
08		5301 X	5229	-0-	-72	-0-	5229 2		N	-0-			-0-
09		5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	5372 2		N	-0-			-0-
10		5301 X	5262	-0-	-39	-0-	5262 2		N	-0-			-0-
11		5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	5382 2		N	-0-			-0-
*12		5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	5603 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			62,299				TOTAL CONDENSATE PROD:			24			

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 266178 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.11407 - 13852

01		3317 X	3060	-0-	-257	-0-	3060 2		N	-0-			-0-
02		2996 X	2308	-0-	-688	-0-	2308 2		N	-0-			-0-
03		3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3688 2		N	-0-			-0-
04		3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363 2		N	-0-			-0-
05		3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450 2		N	-0-			-0-
06		3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274 2		N	-0-			-0-
07		3317 X	3314	-0-	-3	-0-	3314 2		N	-0-			-0-
08		3317 X	3142	-0-	-175	-0-	3142 2		N	-0-			-0-
09		3210 X	2937	-0-	-273	-0-	2937 2		N	-0-			-0-
10		3317 X	3022	-0-	-295	-0-	3022 2		N	-0-			-0-
11		3210 X	2907	-0-	-303	-0-	2907 2		N	-0-			-0-
12		3317 X	3016	-0-	-301	-0-	3016 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			37,481				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 29 RRCID -> 266179 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11458 - 13867

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-				-0-
02		3052 X	2662	-0-	-390	-0-	2662	2			N	-0-				-0-
03		3379 X	3238	-0-	-141	-0-	3238	2			N	-0-				-0-
04		3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-				-0-
05		3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			N	-0-				-0-
06		3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-				-0-
07		3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			N	-0-				-0-
08		3379 X	3320	-0-	-59	-0-	3320	2			N	-0-				-0-
09		3270 X	2990	-0-	-280	-0-	2990	2			N	-0-				-0-
10		3379 X	3250	-0-	-129	-0-	3250	2			N	-0-				-0-
11		3270 X	2934	-0-	-336	-0-	2934	2			N	-0-				-0-
12		3379 X	2950	-0-	-429	-0-	2950	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			38,766	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 266206 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14437 PERF.11613 - 14288

01		3131 X	2692	-0-	-439	-0-	2690	2	2	9	N	2	2	8		-0-
02		2772 X	1941	-0-	-831	-0-	1934	2	7	9	N	6	6	8		-0-
03		2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2828	2	3	9	N	3	3	8		-0-
04		2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2786	2	1	9	N	1	1	8		-0-
05		2697 X	2260	-0-	-437	-0-	2256	2	4	9	N	4	4	8		-0-
06		2730 X	1737	-0-	-993	-0-	1735	2	2	9	N	2	2	8		-0-
07		2883 X	1905	-0-	-978	-0-	1903	2	2	9	N	2	2	8		-0-
08		2883 X	1799	-0-	-1084	-0-	1797	2	2	9	N	2	2	8		-0-
09		2790 X	1774	-0-	-1016	-0-	1773	2	1	9	N	1	1	8		-0-
10		2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	2309	2	2	9	N	2	2	8		-0-
11		2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	2433	2	4	9	N	4	4	8		-0-
*12		2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	2321	2	2	9	N	2	2	8		-0-
TOTAL GAS PROD:			26,797	TOTAL CONDENSATE PROD: 31												

WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266264 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10864 - 13354

01		1806 X	1806	-0-	-0-	-0-	77	1	1729	2	N	-0-				-0-
02		2800 N	2815	-0-	15	15	117	1	2698	2	N	-0-				-0-
03		2910 N	2895	-0-	-15	-0-	126	1	2769	2	N	-0-				-0-
04		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	87	1	1961	2	N	-0-				-0-
05		3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	137	1	3077	2	N	-0-				-0-
06		2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	116	1	2674	2	N	-0-				-0-
07		2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	113	1	2570	2	N	-0-				-0-
08		2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	94	1	2186	2	N	-0-				-0-
09		2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	77	1	1933	2	N	-0-				-0-
10		2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	94	1	2275	2	N	-0-				-0-
11		2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	101	1	2320	2	N	-0-				-0-
*12		2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	91	1	2040	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			29,462	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		24	RRCID ->	266316	COMPL. DATE	08/03/2012	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11545 - 12968
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2976 X	2696	-0-	-280	-0-	2696 2	N	-0-		-0-
02		2632 X	2416	-0-	-216	-0-	2416 2	N	-0-		-0-
03		2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2937 2	N	-0-		-0-
04		2820 X	2755	-0-	-65	-0-	2755 2	N	-0-		-0-
05		2914 X	2784	-0-	-130	-0-	2784 2	N	-0-		-0-
06		2850 X	2725	-0-	-125	-0-	2725 2	N	-0-		-0-
07		2945 X	2596	-0-	-349	-0-	2596 2	N	-0-		-0-
08		2945 X	1934	-0-	-1011	-0-	1934 2	N	-0-		-0-
09		2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2961 2	N	-0-		-0-
10		2821 X	2761	-0-	-60	-0-	2761 2	N	-0-		-0-
11		2730 X	2556	-0-	-174	-0-	2556 2	N	-0-		-0-
12		3069 X	2701	-0-	-368	-0-	2701 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 31,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRATT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2H	RRCID ->	266471	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	13474	PERF.13340 - 18503
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		6944 X	6452	-0-	-492	-0-	6452 2	N	-0-		-0-
02		6272 X	6017	-0-	-255	-0-	6017 2	N	-0-		-0-
03		7724 X	7724	-0-	-0-	-0-	7724 2	N	-0-		-0-
04		6720 X	6114	-0-	-606	-0-	6114 2	N	-0-		-0-
05		6665 X	6084	-0-	-581	-0-	6084 2	N	-0-		-0-
06		6960 X	5225	-0-	-1735	-0-	5225 2	N	-0-		-0-
07		7192 X	6079	-0-	-1113	-0-	6079 2	N	-0-		-0-
08		7192 X	6496	-0-	-696	-0-	6496 2	N	-0-		-0-
09		6120 X	4947	-0-	-1173	-0-	4947 2	N	-0-		-0-
10		6433 X	6433	-0-	-0-	-0-	6433 2	N	-0-		-0-
11		6300 X	6089	-0-	-211	-0-	6089 2	N	-0-		-0-
12		6510 X	6314	-0-	-196	-0-	6314 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 73,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARFA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	269755	COMPL. DATE	03/27/2013	TOTAL DEPTH	13333	PERF.10526 - 13170
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 2	N	-0-		-0-
02		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2	N	-0-		-0-
03		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2	N	-0-		-0-
04		660 N	395	-0-	-265	-0-	395 2	N	-0-		-0-
05		775 N	102	-0-	-673	-0-	102 2	N	-0-		-0-
06		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2	N	-0-		-0-
07		403 N	267	-0-	-136	-0-	267 2	N	-0-		-0-
08		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2	N	-0-		-0-
09		570 N	307	-0-	-263	-0-	307 2	N	-0-		-0-
10		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 2	N	-0-		-0-
11		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2	N	-0-		-0-
*12		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 6,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 G. H. LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 274438 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 13498 PERF.14084 - 18703

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		10540 X	3900	-0-	-6640	-0-		3900	2		N	-0-			-0-
02		9240 X	6245	-0-	-2995	-0-		6245	2		N	-0-			-0-
03		12518 X	12518	-0-	-0-	-0-		12518	2		N	-0-			-0-
04		12508 X	12508	-0-	-0-	-0-		12508	2		N	-0-			-0-
05		11912 X	11912	-0-	-0-	-0-		11912	2		N	-0-			-0-
06		11610 X	9665	-0-	-1945	-0-		9665	2		N	-0-			-0-
07		11997 X	9518	-0-	-2479	-0-		9518	2		N	-0-			-0-
08		11997 X	8990	-0-	-3007	-0-		8990	2		N	-0-			-0-
09		11610 X	8409	-0-	-3201	-0-		8409	2		N	-0-			-0-
10		11904 X	9780	-0-	-2124	-0-		9780	2		N	-0-			-0-
11		9660 X	9394	-0-	-266	-0-		9394	2		N	-0-			-0-
*12		9564 X	9564	-0-	-0-	-0-		9564	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 112,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277569 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11449 - 12849

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		23994 X	21520	-0-	-2474	-0-		21520	2		N	-0-			-0-
02		21252 X	14630	-0-	-6622	-0-		14630	2		N	-0-			-0-
03		23405 X	23036	-0-	-369	-0-		23036	2		N	-0-			-0-
04		22110 X	21561	-0-	-549	-0-		21561	2		N	-0-			-0-
05		22847 X	22205	-0-	-642	-0-		22205	2		N	-0-			-0-
06		22290 X	19662	-0-	-2628	-0-		19662	2		N	-0-			-0-
07		23033 X	19527	-0-	-3506	-0-		19527	2		N	-0-			-0-
08		23033 X	19532	-0-	-3501	-0-		19532	2		N	-0-			-0-
09		21570 X	17808	-0-	-3762	-0-		17808	2		N	-0-			-0-
10		22196 X	19110	-0-	-3086	-0-		19110	2		N	-0-			-0-
11		19650 X	18888	-0-	-762	-0-		18888	2		N	-0-			-0-
12		19530 X	18654	-0-	-876	-0-		18654	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 236,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAINS CREEK-GOLDBECK ALLOCATION WELL #: 01H RRCID -> 282577 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11059 - 17522

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		16585 X	14736	-0-	-1849	-0-		14736	2		N	-0-			-0-
02		14924 X	10466	-0-	-4458	-0-		10466	2		N	-0-			-0-
03		18805 X	18805	-0-	-0-	-0-		18805	2		N	-0-			-0-
04		14790 X	11966	-0-	-2824	-0-		11966	2		N	-0-			-0-
05		15762 X	15762	-0-	-0-	-0-		15762	2		N	-0-			-0-
06		18210 X	12482	-0-	-5728	-0-		12482	2		N	-0-			-0-
07		18817 X	11954	-0-	-6863	-0-		11954	2		N	-0-			-0-
08		18817 X	11572	-0-	-7245	-0-		11572	2		N	-0-			-0-
09		15240 X	12041	-0-	-3199	-0-		12041	2		N	-0-			-0-
10		15748 X	12060	-0-	-3688	-0-		12060	2		N	-0-			-0-
11		12480 X	11892	-0-	-588	-0-		11892	2		N	-0-			-0-
12		12431 X	11880	-0-	-551	-0-		11880	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 155,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
SAND BRANCH GAS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	282900	COMPL. DATE	05/18/2017	TOTAL DEPTH	11248	PERF.11017 -	16580
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01	9765 X	7844	-0-	-1921	-0-	7844 2	N	-0-				-0-
02	8820 X	7037	-0-	-1783	-0-	7037 2	N	-0-				-0-
03	10314 X	10314	-0-	-0-	-0-	10314 2	N	-0-				-0-
04	8250 X	7988	-0-	-262	-0-	7988 2	N	-0-				-0-
05	8726 X	8726	-0-	-0-	-0-	8726 2	N	-0-				-0-
06	9990 X	7279	-0-	-2711	-0-	7279 2	N	-0-				-0-
07	10323 X	6869	-0-	-3454	-0-	6869 2	N	-0-				-0-
08	10323 X	6747	-0-	-3576	-0-	6747 2	N	-0-				-0-
09	8430 X	6181	-0-	-2249	-0-	6181 2	N	-0-				-0-
10	8711 X	8222	-0-	-489	-0-	8222 2	N	-0-				-0-
11	8091 X	8091	-0-	-0-	-0-	8091 2	N	-0-				-0-
*12	8263 X	8263	-0-	-0-	-0-	8263 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		93,561		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TUMLINSON-NE-WILLIS ALLOC		WELL #:		1H	RRCID ->	288208	COMPL. DATE	12/08/2020	TOTAL DEPTH	12470	PERF.12449 -	17373
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01	276272 X	140225	-0-	-136047	-0-	140225 2	N	-0-				-0-
02	222824 X	68091	-0-	-154733	-0-	68091 2	N	-0-				-0-
03	296548 X	296548	-0-	-0-	-0-	296548 2	N	-0-				-0-
04	313684 X	313684	-0-	-0-	-0-	313684 2	N	-0-				-0-
05	253174 X	253174	-0-	-0-	-0-	253174 2	N	-0-				-0-
06	243857 X	243857	-0-	-0-	-0-	243857 2	N	-0-				-0-
07	246698 X	218505	-0-	-28193	-0-	218505 2	N	-0-				-0-
08	246698 X	176658	-0-	-70040	-0-	176658 2	N	-0-				-0-
09	238740 X	91837	-0-	-146903	-0-	91837 2	N	-0-				-0-
10	246698 X	107614	-0-	-139084	-0-	107614 2	N	-0-				-0-
11	238740 X	105614	-0-	-133126	-0-	105614 2	N	-0-				-0-
12	218519 X	102539	-0-	-115980	-0-	102539 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,118,346		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JACOBY HARRIS-TUMLINSON		WELL #:		1H	RRCID ->	288218	COMPL. DATE	12/08/2020	TOTAL DEPTH	12166	PERF.12477 -	13445
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01	120032 X	104138	-0-	-15894	-0-	104138 2	N	-0-				-0-
02	108416 X	57927	-0-	-50489	-0-	57927 2	N	-0-				-0-
03	120032 X	54447	-0-	-65585	-0-	54447 2	N	-0-				-0-
04	100770 X	53054	-0-	-47716	-0-	53054 2	N	-0-				-0-
05	104129 X	29454	-0-	-74675	-0-	29454 2	N	-0-				-0-
06	100770 X	35522	-0-	-65248	-0-	35522 2	N	-0-				-0-
07	73847 X	73847	-0-	-0-	-0-	73847 2	N	-0-				-0-
08	62990 X	62990	-0-	-0-	-0-	62990 2	N	-0-				-0-
09	53911 X	53911	-0-	-0-	-0-	53911 2	N	-0-				-0-
10	73842 X	49926	-0-	-23916	-0-	49926 2	N	-0-				-0-
11	71460 X	43906	-0-	-27554	-0-	43906 2	N	-0-				-0-
12	73842 X	41490	-0-	-32352	-0-	41490 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		660,612		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FARRAR (TRAVIS PEAK) VALENCE OPERATING COMPANY HUFFMAN "B"		30321 500 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
WELL #: 1		RRCID -> 120340		COMPL. DATE 02/18/1986		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 8821 - 8844								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WORTHY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 134203		COMPL. DATE 03/12/1990		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8848 - 9048						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GRIZZLY		WELL #: 1		RRCID -> 205891		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 14950		PERF. 9238 - 9417						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167							
LEWIS "B"		WELL #:		4	RRCID ->	205906	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	14989	PERF. 9301 - 9445
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LEWIS "B"		WELL #:		3	RRCID ->	207078	COMPL. DATE	06/04/2004	TOTAL DEPTH	14980	PERF. 9296 - 9443
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HOLMES "A"		WELL #:		7	RRCID ->	207375	COMPL. DATE	06/12/2004	TOTAL DEPTH	14250	PERF. 9154 - 9518
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
HOLMES "A"		WELL #:		3	RRCID ->	207376	COMPL. DATE	07/17/2004	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	9094 - 9462
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HOLMES "A"		WELL #:		4	RRCID ->	207435	COMPL. DATE	10/21/2004	TOTAL DEPTH	14244	PERF.	9200 - 9524
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LEWIS "B"		WELL #:		5	RRCID ->	207894	COMPL. DATE	10/16/2004	TOTAL DEPTH	14824	PERF.	9119 - 9403
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
HOLMES "A"		WELL #: 5		RRCID -> 210646		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 14200 PERF. 9092 - 9493			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BLACK		WELL #: 1		RRCID -> 211149		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 14788 PERF. 9172 - 9389			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

GRIZZLY		WELL #: 2		RRCID -> 211523		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 14937 PERF. 9202 - 9433			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
LEWIS "B"		WELL #:		7	RRCID ->	211530	COMPL. DATE	04/26/2005	TOTAL DEPTH	14950	PERF.	9238 - 9370
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

GRIZZLY		WELL #:		3	RRCID ->	211689	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	14784	PERF.	9172 - 9397
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LEWIS "B"		WELL #:		8	RRCID ->	213977	COMPL. DATE	06/20/2005	TOTAL DEPTH	14900	PERF.	9234 - 9339
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 LEWIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 215512 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF. 9161 - 9314

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

LEWIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 215787 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 9107 - 9296

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

HOLMES "A" WELL #: 13 RRCID -> 216988 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9122 - 9431

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

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
HOLMES "A"		WELL #: 18		RRCID -> 217453		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 14270 PERF. 9172 - 9501			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

LEWIS "B"		WELL #: 11		RRCID -> 217922		COMPL. DATE 01/15/2006		TOTAL DEPTH 14770 PERF. 9260 - 9336			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

LEWIS "B"		WELL #: 17		RRCID -> 217929		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9129 - 9212			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 HOLMES "A" WELL #: 12 RRCID -> 218100 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14890 PERF. 9139 - 9424

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

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

HOLMES "A" WELL #: 6 RRCID -> 218112 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 14325 PERF. 9088 - 9538

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

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

LEWIS "B" WELL #: 19 RRCID -> 218955 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 9322 - 9542

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
HOLMES "A"		WELL #:		17	RRCID ->	220497	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	14346	PERF.	9151 - 9406	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

BLACK		WELL #:		5	RRCID ->	223603	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	14597	PERF.	9088 - 9227	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

LEWIS "B"		WELL #:		14	RRCID ->	223611	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	14614	PERF.	9104 - 9283	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
LEWIS "B"		WELL #: 15		RRCID -> 224814		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 14670 PERF. 9192 - 9276								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HOLMES "A"		WELL #: 23		RRCID -> 227317		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 13360 PERF. 9142 - 9534								
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HOLMES "A"		WELL #: 24		RRCID -> 228097		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 14240 PERF. 9182 - 9544								
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
BLACK		WELL #:		8	RRCID ->	228224	COMPL. DATE	01/22/2007	TOTAL DEPTH	14463	PERF.	9038 - 9211
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BLACK		WELL #:		3	RRCID ->	228227	COMPL. DATE	03/29/2007	TOTAL DEPTH	14740	PERF.	9180 - 9430
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LEWIS "B"		WELL #:		16	RRCID ->	229883	COMPL. DATE	05/12/2007	TOTAL DEPTH	14583	PERF.	8890 - 9145
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
HOLMES "A"		WELL #:		21	RRCID ->	230328	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	14248	PERF.	9188 - 9475
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HOLMES "A"		WELL #:		22	RRCID ->	230331	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	14240	PERF.	9146 - 9492
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

GRIZZLY		WELL #:		4	RRCID ->	232112	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	14651	PERF.	9125 - 9381
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
BLACK		WELL #:		2	RRCID ->	233076	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	14459	PERF.	9170 - 9341
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HOLMES "A"		WELL #:		19	RRCID ->	233261	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	14090	PERF.	9128 - 9445
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

POLAR		WELL #:		1	RRCID ->	233316	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	14460	PERF.	9060 - 9212
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167							
HOLMES "A"		WELL #:		26	RRCID ->	233732	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	15131	PERF. 9240 - 9520
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HOLMES "A"		WELL #:		15	RRCID ->	235957	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	14290	PERF. 9234 - 9510
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HOLMES "A"		WELL #:		14	RRCID ->	235999	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	14358	PERF. 9348 - 9633
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
LITTLE FLOCK		WELL #:		1	RRCID ->	241211	COMPL. DATE	03/30/2008	TOTAL DEPTH	14850	PERF.	9320 - 9508
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

TWEENER		WELL #:		3	RRCID ->	241572	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	12479	PERF.	8878 - 9328	
01	1581 N	1348	-0-	-233	-0-	31 1	1317 2	Y	-0-			41	
02	1456 N	927	-0-	-529	-0-	17 1	910 2	Y	-0-			41	
03	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	46 1	1565 2	Y	-0-			41	
04	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	43 1	1252 2	Y	-0-			41	
05	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	32 1	1060 2	Y	11			52	
						12 9							
06	1560 N	950	-0-	-610	-0-	28 1	921 2	Y	1			53	
						1 9							
07	1333 N	1101	-0-	-232	-0-	32 1	1066 2	Y	3			56	
						3 9							
08	1116 N	1015	-0-	-101	-0-	32 1	973 2	Y	9			65	
						10 9							
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	24 1	726 2	Y	-0-	57 1		8	
10	1116 N	735	-0-	-381	-0-	22 1	713 2	Y	-0-			8	
11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	21 1	700 2	Y	1			9	
						1 9							
*12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	20 1	696 2	Y	1			10	
						1 9							
TOTAL GAS PROD:		12,275		TOTAL CONDENSATE PROD:									26

BLACK		WELL #:		15	RRCID ->	242942	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	14314	PERF.	9075 - 9317	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
TOTAL GAS PROD:				TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
LEWIS "B"		WELL #:		18	RRCID ->	243432	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	14999	PERF.	9346 - 10006
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LEWIS "B"		WELL #:		20	RRCID ->	244631	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	14810	PERF.	9442 - 9462
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BLACK		WELL #:		11	RRCID ->	244655	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	14450	PERF.	8989 - 9207
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 BLACK WELL #: 6 RRCID -> 245122 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF. 9224 - 9310

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

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

TWEENER WELL #: 4 RRCID -> 245787 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13358 PERF. 9130 - 9238

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

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

BLACK WELL #: 7 RRCID -> 251128 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14365 PERF. 9162 - 9341

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167							
LEWIS "B"		WELL #:		22	RRCID ->	251421	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	15020	PERF. 9442 - 9556
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BLACK		WELL #:		14	RRCID ->	251729	COMPL. DATE	06/19/2009	TOTAL DEPTH	14500	PERF. 9026 - 9174
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LEWIS "B"		WELL #:		6	RRCID ->	256028	COMPL. DATE	03/14/2010	TOTAL DEPTH	13890	PERF. 9420 - 9520
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 LEWIS "B" WELL #: 23 RRCID -> 266332 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626

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

LEWIS "B" WELL #: 24 RRCID -> 266496 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490

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

XTO ENERGY INC. 945936
 PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 121923 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 8647

01	608	N	123	-0-	-485	-0-	123	2		Y	-0-			-0-													
02	1316	N	102	-0-	-1214	-0-	102	2		Y	-0-			-0-													
03	1457	X	125	-0-	-1332	-0-	125	2		Y	-0-			-0-													
04	1410	X	169	-0-	-1241	-0-	169	2		Y	-0-			-0-													
05	1457	X	66	-0-	-1391	-0-	66	2		Y	-0-			-0-													
06	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	2		Y	-0-			-0-													
07	186	X	159	-0-	-27	-0-	159	2		Y	-0-			-0-													
08	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	2		Y	-0-			-0-													
09	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2		Y	-0-			-0-													
10	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2		Y	-0-			-0-													
11	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2		Y	-0-			-0-													
12	1457	N	1276	-0-	-181	-0-	1276	2		Y	-0-			-0-													
TOTAL GAS PROD: 7,543														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
SADLER		WELL #: 1		RRCID -> 123358		COMPL. DATE 07/28/2014		TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8250 - 8630				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2		Y	-0-			-0-
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2		Y	-0-			-0-
03	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 2		Y	-0-			-0-
04	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2		Y	-0-			-0-
05	496 N	403	-0-	-93	-0-	403 2		Y	-0-			-0-
06	480 N	381	-0-	-99	-0-	381 2		Y	-0-			-0-
07	496 N	277	-0-	-219	-0-	277 2		Y	-0-			-0-
08	403 N	264	-0-	-139	-0-	264 2		Y	-0-			-0-
09	390 N	305	-0-	-85	-0-	305 2		Y	-0-			-0-
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2		Y	-0-			-0-
11	270 N	265	-0-	-5	-0-	265 2		Y	-0-			-0-
*12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,890		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARPENTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 127040		COMPL. DATE 11/03/2012		TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 8921				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	53	-0-	-40	-0-	53 2		N	-0-			-0-
02	84 N	66	-0-	-18	-0-	66 2		N	-0-			-0-
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2		N	-0-			-0-
04	60 N	42	-0-	-18	-0-	42 2		N	-0-			-0-
05	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 2		N	-0-			-0-
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 2		N	-0-			-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-			-0-
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 2		N	-0-			-0-
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-			-0-
10	62 N	39	-0-	-23	-0-	39 2		N	-0-			-0-
11	60 N	28	-0-	-32	-0-	28 2		N	-0-			-0-
12	62 N	26	-0-	-36	-0-	26 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		609		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 129511		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8990				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-			40
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-			40
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			40
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			40
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-			40
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-			40
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2		N	-0-			40
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			40
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			40
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2		N	-0-			40
*12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-			40
TOTAL GAS PROD:		320		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 134403 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8959 - 8972

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

BEDDINGFIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 134931 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9096 - 9106

01	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2		N	-0-			-0-
02	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2		N	-0-			-0-
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2		N	-0-			-0-
04	1260	N	1253	-0-	-7	-0-	1253	2		N	-0-			-0-
05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2		N	-0-			-0-
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2		N	-0-			-0-
07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2		N	-0-			-0-
08	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2		N	-0-			-0-
09	1260	N	1207	-0-	-53	-0-	1207	2		N	-0-			-0-
10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2		N	-0-			-0-
11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2		N	-0-			-0-
*12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,967			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 135153 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8921

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 138994 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 9182

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		930 N	836	-0-	-94	-0-	836 2	N	-0-			122
02		840 N	550	-0-	-290	-0-	550 2	N	-0-			122
03		930 N	434	-0-	-496	-0-	434 2	N	-0-			122
04		810 N	382	-0-	-428	-0-	382 2	N	-0-			122
05		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2	N	-0-			122
06		420 N	254	-0-	-166	-0-	245 2	9 9 N	8	108 1		22
07		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2	N	-0-			22
08		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 2	N	-0-			22
09		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2	N	-0-			22
10		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347 2	N	-0-			22
11		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 2	N	-0-			22
*12		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619 2	N	-0-			22
TOTAL GAS PROD:			9,647	TOTAL CONDENSATE PROD:			8					

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 142130 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 9419

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 142951 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8967 - 9038

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	4043 2	N	-0-			-0-
02		3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3079 2	N	-0-			-0-
03		1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	1868 2	N	-0-			-0-
04		5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	5323 2	N	-0-			-0-
05		5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	5536 2	N	-0-			-0-
06		4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	4897 2	N	-0-			-0-
07		5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	5273 2	N	-0-			-0-
08		6975 X	6975	-0-	-0-	-0-	6975 2	N	-0-			-0-
09		4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	4129 2	N	-0-			-0-
10		4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	4594 2	N	-0-			-0-
11		3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3894 2	N	-0-			-0-
*12		3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3966 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			53,577	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 144852 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 9333

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-			-0-
02	224 N	202	-0-	-22	-0-	202	2			N	-0-			-0-
03	248 N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-			-0-
04	240 N	207	-0-	-33	-0-	207	2			N	-0-			-0-
05	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-			-0-
06	210 N	154	-0-	-56	-0-	154	2			N	-0-			-0-
07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-			-0-
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-			-0-
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-			-0-
10	248 N	200	-0-	-48	-0-	200	2			N	-0-			-0-
11	240 N	191	-0-	-49	-0-	191	2			N	-0-			-0-
12	248 N	199	-0-	-49	-0-	199	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,680												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 145042 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8530 - 9258

01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			-0-
02	168 N	120	-0-	-48	-0-	120	2			N	-0-			-0-
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			-0-
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-			-0-
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-			-0-
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-			-0-
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			-0-
09	150 N	127	-0-	-23	-0-	127	2			N	-0-			-0-
10	186 N	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-			-0-
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-			-0-
*12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,715												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

PHILLIPS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146417 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9035 - 9161

01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-			-0-
02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-			-0-
03	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-			-0-
04	720 N	518	-0-	-202	-0-	518	2			N	-0-			-0-
05	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-			-0-
06	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-			-0-
07	3098 N	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-			-0-
08	1302 N	1275	-0-	-27	-0-	1275	2			N	-0-			-0-
09	1560 N	693	-0-	-867	-0-	693	2			N	-0-			-0-
10	1612 N	1056	-0-	-556	-0-	1056	2			N	-0-			-0-
11	1230 N	1121	-0-	-109	-0-	1121	2			N	-0-			-0-
*12	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,263												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148679 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8559 - 9054

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			81
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	81 1		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 149099 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8833 - 9453

01	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654 2		N	-0-			-0-
02	1260 N	648	-0-	-612	-0-	648 2		N	-0-			-0-
03	1395 N	1027	-0-	-368	-0-	1027 2		N	-0-			-0-
04	1350 N	635	-0-	-715	-0-	635 2		N	-0-			-0-
05	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 2		N	-0-			-0-
06	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 2		N	-0-			-0-
07	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 2		N	-0-			-0-
08	961 N	498	-0-	-463	-0-	498 2		N	-0-			-0-
09	1200 N	857	-0-	-343	-0-	857 2		N	-0-			-0-
10	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 2		N	-0-			-0-
11	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2		N	-0-			-0-
12	899 N	557	-0-	-342	-0-	557 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERLITZ GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 150580 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9413 - 9634

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/19/2021

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 150942 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 8955 - 9150

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 152005		COMPL. DATE 09/16/2011		TOTAL DEPTH	9818	PERF. 8660	- 9300	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		39		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 152379		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10121 PERF. 8702 - 8929				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-		-0-	
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-		-0-	
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-		-0-	
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-		-0-	
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-		-0-	
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-		-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-	
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-		-0-	
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-		-0-	
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		715		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 153309		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8640 - 9227				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 154184		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 9718		PERF. 8621 - 9187	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 154737		COMPL. DATE 10/21/2012		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8638 - 9058	
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-	-0-	
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-	-0-	
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2	N	-0-	-0-	
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-	-0-	
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2	N	-0-	-0-	
06	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2	N	-0-	-0-	
07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2	N	-0-	-0-	
08	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2	N	-0-	-0-	
09	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2	N	-0-	-0-	
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-	-0-	
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-	-0-	
*12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,304		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 154738		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8618 - 9219	
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2	N	-0-	-0-	
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	90 N	19	-0-	-71	-0-	19	2	N	-0-	-0-	
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-	-0-	
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-	-0-	
*12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,180		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BAILEY GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 154884 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	203	-0-	-14	-0-	203 2		N	-0-			-0-
02	196 N	175	-0-	-21	-0-	175 2		N	-0-			-0-
03	217 N	202	-0-	-15	-0-	202 2		N	-0-			-0-
04	210 N	191	-0-	-19	-0-	191 2		N	-0-			-0-
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		N	-0-			-0-
06	210 N	172	-0-	-38	-0-	172 2		N	-0-			-0-
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-			-0-
08	217 N	187	-0-	-30	-0-	187 2		N	-0-			-0-
09	180 N	170	-0-	-10	-0-	170 2		N	-0-			-0-
10	217 N	185	-0-	-32	-0-	185 2		N	-0-			-0-
11	180 N	168	-0-	-12	-0-	168 2		N	-0-			-0-
12	186 N	165	-0-	-21	-0-	165 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,227		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 155872 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8688 - 9406

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

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 155878 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8544 - 9165

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

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//	30321 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
XTO ENERGY INC.			//CONT.//	945936										
BAILEY GAS UNIT A			WELL #:	4	RRCID ->	157196	COMPL. DATE	10/14/2006	TOTAL DEPTH	9616	PERF.	8970 - 9316		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

LYONS GAS UNIT NO 1			WELL #:	6	RRCID ->	174402	COMPL. DATE	06/28/2001	TOTAL DEPTH	8822	PERF.	8234 - 8630	
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-		-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-		-0-
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2		N	-0-		-0-
04	150	N	94	-0-	-56	-0-	94	2		N	-0-		-0-
05	403	N	65	-0-	-338	-0-	65	2		N	-0-		-0-
06	480	N	131	-0-	-349	-0-	131	2		N	-0-		-0-
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2		N	-0-		-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-		-0-
09	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2		N	-0-		-0-
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-		-0-
11	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	2		N	-0-		-0-
*12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,103	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LYONS GAS UNIT NO 1			WELL #:	5	RRCID ->	174404	COMPL. DATE	08/06/1999	TOTAL DEPTH	8820	PERF.	8644 - 8656	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PHILLIPS "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179983 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8842 - 8915

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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 190622 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 8839 - 93703

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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 193026 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8883 - 10190

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

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193479 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 13830 PERF. 9313 - 10009

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

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

HALL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 193738 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 9446

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

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

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 193740 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8678 - 10744

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 7 RRCID -> 194369 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 9445

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

GIBSON WELL #: 5 RRCID -> 194599 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 9596

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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 194793 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 9904

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 194955 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9028 - 9665

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

HALL, F. L. WELL #: 9 RRCID -> 194958 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 9718

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196023 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8776 - 10567

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 196042 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8851 - 10223

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

HALL, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 196043 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 11967

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

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 196044 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13960 PERF. 8796 - 10084

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

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	196113	COMPL. DATE	05/07/2003	TOTAL DEPTH	12821	PERF. 8744 - 9534				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

HALL, F. L.		WELL #:		10	RRCID ->	196115	COMPL. DATE	03/03/2003	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 8975 - 9870				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	196123	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	12850	PERF. 8721 - 9318				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196128 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 9782

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

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196239 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 10238

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

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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 196323 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 9964

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HALL, F. L. WELL #: 5 RRCID -> 196324 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 9647

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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196329 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8844 - 10009

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

GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 196571 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8468 - 9536

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HALL, F. L. WELL #: 12 RRCID -> 196573 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 12519 PERF. 8678 - 9989

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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196612 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8895 - 9668

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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 196625 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8792 - 10019

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196697 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9026 - 10266

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

HALL, F. L. WELL #: 11 RRCID -> 197123 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 10148

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197228 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8983 - 10286

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 197698 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12533 PERF. 8702 - 9787

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

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

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 197718 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF. 9277 - 10148

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

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

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 198119 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 9475

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CARPENTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 198130 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 10184

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

RHODES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198362 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 10211

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 198374 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8888 - 12587

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 198801 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 9482

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

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198840 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8798 - 9361

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

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199477 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8966 - 9985

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 199627 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 10026

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

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

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200040 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 10160

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

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

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200640 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 10175

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200873 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8944 - 10077

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

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 201237 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8808 - 10103

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

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

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 201565 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 9553

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202639 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9970 - 10200

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

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

HALL, F. L. WELL #: 3 RRCID -> 204830 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 9870

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

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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 205561 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 9816

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 206178 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 14564 PERF. 8981 - 9762

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

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

OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 207382 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12923 PERF. 8934 - 10194

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

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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 207384 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8931 - 10145

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 207388 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 10024

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

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

GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 207489 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8861 - 12305

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

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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 209005 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 10254

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 209309 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8814 - 10103

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

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

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 209627 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 9064

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

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

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 209632 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 12836 PERF. 8970 - 9956

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 209839 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8992 - 10025

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

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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 209841 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 9036 - 10271

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

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

HALL, F. L. WELL #: 22 RRCID -> 210938 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 9523

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HALL, F. L. WELL #: 15 RRCID -> 211112 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8758 - 9712

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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 211787 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8884 - 9589

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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 211793 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 10060

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

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212680 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8819 - 9343

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

GIBSON WELL #: 7 RRCID -> 213236 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 9878

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

KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 221495 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8632 - 10350

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 224807 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8750 - 9829

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

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225595 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8820 - 9646

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

GIBSON WELL #: 14 RRCID -> 225647 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 9908

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226052 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9117 - 9977

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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 226504 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 9035 - 10180

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 228153 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8809 - 9946

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BAILLEY GAS UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 228218 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 10138

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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 228506 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 13493 PERF. 8743 - 10020

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

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 228660 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8658 - 9507

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228880 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 9052 - 9892

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

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

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229199 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8841 - 9905

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

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

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 13 RRCID -> 229217 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8976 - 10064

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229221 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8522 - 9538

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

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

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229516 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8961 - 9486

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

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

REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229524 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8843 - 9694

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229539 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8603 - 9820

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

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229833 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8817 - 10058

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

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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 229841 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 10040

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229860 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9056 - 10261

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

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

REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229891 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8797 - 9798

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

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

MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230039 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8674 - 8806

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230093 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 9042 - 10253

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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230100 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9112 - 10134

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

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 230128 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8612 - 8618

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230296 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8782 - 9784

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

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230316 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8928 - 9785

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

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

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230626 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8684 - 9617

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230637 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8708 - 9965

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

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

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230642 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 9353 - 9943

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

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230663 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 9042 - 9992

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230724 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8592 - 9488

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

HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230764 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9003 - 9623

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

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231788 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8733 - 9879

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231846 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8852 - 10039

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

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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232013 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8648 - 9654

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

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

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232192 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8860 - 9894

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232363 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8624 - 10408

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

GIBSON WELL #: 10 RRCID -> 232369 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 9706

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233034 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8949 - 10268

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233248 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8724 - 9668

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233323 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8937 - 9557

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

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 233483 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8939 - 10128

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233534 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8835 - 10081

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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233545 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8654 - 9660

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

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233551 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8946 - 9777

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 234072 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8623 - 9732

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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235579 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8754 - 9737

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

LOGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 235583 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 10400

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235606 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8873 - 9332

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235725 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8986 - 10019

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

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238964 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8755 - 9764

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 240576 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 8880

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

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241146 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8955 - 9998

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

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 241464 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8890 - 9700

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241580 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8849 - 9084

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

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

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241914 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8785 - 9808

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

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

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243015 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8985 - 10141

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//	30321 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//	945936								
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1			WELL #:	20	RRCID ->	243029	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	8986 - 9294
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1			WELL #:	12	RRCID ->	243531	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	13325	PERF.	8949 - 9528
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

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

LYONS GAS UNIT NO 1			WELL #:	18	RRCID ->	243537	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	13665	PERF.	8709 - 9696
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243546 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8644 - 8654

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 243827 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8977 - 10016

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 244056 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 9003 - 9547

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244323 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8803 - 10551

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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244698 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8981 - 10041

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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245133 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8919 - 10019

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

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
GIBSON		WELL #: 8		RRCID -> 245134		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8863 - 9860					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 246807		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8770 - 9703					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 21		RRCID -> 247395		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 14720 PERF. 9002 - 10143					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247423 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8957 - 9137

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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247462 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8874 - 9754

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

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247586 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8858 - 9160

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 247595 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8913 - 10248

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

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247877 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8983 - 10252

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

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 247960 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8640 - 8650

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247967 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8914 - 9977

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

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248713 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9068 - 10215

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

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250840 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8901 - 9153

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250848 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8910 - 10183

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

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250921 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. N/A

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

F. L. HALL WELL #: 19 RRCID -> 250930 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9039 - 9656

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251038 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8892 - 9801

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

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 251425 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8622 - 8950

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

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251707 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8801 - 9851

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BAILLEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251713 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8966 - 11435

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

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

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251716 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8816 - 9728

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

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

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 252134 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8941 - 9456

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 252406 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8723 - 9615

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

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252450 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8613 - 8958

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

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 252503 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8731 - 9749

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252876 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 9059 - 9630

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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252898 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9364 - 10028

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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 252905 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 9034 - 10051

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 252921 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8945 - 10298

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

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253263 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8680 - 9580

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

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 254614 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8473 - 8708

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

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID -> 254616	COMPL. DATE 11/10/2009	TOTAL DEPTH 13492	PERF. 8301	- 9491			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		310 N	105	-0-	-205	-0-	105 2	N	-0-			-0-
02		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2	N	-0-			-0-
03		217 N	98	-0-	-119	-0-	98 2	N	-0-			-0-
04		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	N	-0-			-0-
05		310 N	207	-0-	-103	-0-	207 2	N	-0-			-0-
06		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2	N	-0-			-0-
07		93 N	57	-0-	-36	-0-	57 2	N	-0-			-0-
08		217 N	162	-0-	-55	-0-	162 2	N	-0-			-0-
09		150 N	90	-0-	-60	-0-	90 2	N	-0-			-0-
10		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2	N	-0-			-0-
11		150 N	105	-0-	-45	-0-	105 2	N	-0-			-0-
*12		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,725		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REED GAS UNIT II		WELL #:		9	RRCID -> 254740	COMPL. DATE 11/26/2009	TOTAL DEPTH 12780	PERF. 8764	- 9138			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LAWLEY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 255169	COMPL. DATE 01/15/2010	TOTAL DEPTH 13880	PERF. 8659	- 8720			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 255924 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8938 - 9786

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

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

REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255947 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8700 - 9122

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

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 255966 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 9146 - 10123

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 256674 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8971 - 10259

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

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 256927 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8853 - 9946

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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256959 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8872 - 9451

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257030 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8796 - 9883

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

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

GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 257207 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 9070 - 9804

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

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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 257215 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8770 - 9746

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	257238	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	13865	PERF.	8385 - 8841
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		93 N	51	-0-	-42	-0-	51 2	N	-0-			-0-
02		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2	N	-0-			-0-
03		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2	N	-0-			-0-
04		60 N	54	-0-	-6	-0-	54 2	N	-0-			-0-
05		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2	N	-0-			-0-
06		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2	N	-0-			-0-
07		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-			-0-
08		93 N	84	-0-	-9	-0-	84 2	N	-0-			-0-
09		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2	N	-0-			-0-
10		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2	N	-0-			-0-
11		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2	N	-0-			-0-
*12		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,819		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SANDERS CREEK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	257373	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL DEPTH	12995	PERF.	8593 - 9412
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	257718	COMPL. DATE	07/16/2010	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	8846 - 9172
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259191 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8849 - 9098

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

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

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 260718 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8946 - 9416

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

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

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 260719 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8720 - 8950

01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2		N	-0-			-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-			-0-
03	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2		N	-0-			-0-
04	390	N	242	-0-	-148	-0-	242	2		N	-0-			-0-
05	403	N	263	-0-	-140	-0-	263	2		N	-0-			-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-			-0-
07	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	2		N	-0-			-0-
08	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	2		N	-0-			-0-
09	390	N	176	-0-	-214	-0-	176	2		N	-0-			-0-
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2		N	-0-			-0-
11	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	2		N	-0-			-0-
12	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 260873 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 9659

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	1709	-0-	1709	54735	1709 2	N	-0-			-0-
02	SWR	10	1127	-0-	1127	55862	1127 2	N	-0-			-0-
03	SWR	10	1475	-0-	1475	57337	1475 2	N	-0-			-0-
04	SWR	10	1423	-0-	1423	58760	1423 2	N	-0-			-0-
05	SWR	10	1686	-0-	1686	60446	1686 2	N	-0-			-0-
06	SWR	10	1431	-0-	1431	61877	1431 2	N	-0-			-0-
07	SWR	10	1772	-0-	1772	63649	1772 2	N	-0-			-0-
08	SWR	10	1256	-0-	1256	64905	1256 2	N	-0-			-0-
09	SWR	10	1471	-0-	1471	66376	1471 2	N	-0-			-0-
10	SWR	10	1541	-0-	1541	67917	1541 2	N	-0-			-0-
11	SWR	10	1143	-0-	1143	69060	1143 2	N	-0-			-0-
12	SWR	10	1174	-0-	1174	70234	1174 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261135 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 9205 - 9777

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

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

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 261548 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 13542 PERF. 8692 - 9076

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
CARL SADLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 262483 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8648 - 8774														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 262872 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8374 - 9828														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 265644 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8840 - 9341														
01	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2017	2	22	9	N	20		20
02	1400	N	977	-0-	-423	-0-	977	2			N	-0-		20
03	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-		20
04	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-		20
05	1085	N	567	-0-	-518	-0-	567	2			N	-0-		20
06	1500	N	572	-0-	-928	-0-	572	2			N	-0-		20
07	1550	N	519	-0-	-1031	-0-	519	2			N	-0-		20
08	558	N	465	-0-	-93	-0-	465	2			N	-0-		20
09	570	N	416	-0-	-154	-0-	416	2			N	-0-		20
10	527	N	426	-0-	-101	-0-	426	2			N	-0-		20
11	450	N	361	-0-	-89	-0-	361	2			N	-0-		20
12	434	N	345	-0-	-89	-0-	345	2			N	-0-		20
TOTAL GAS PROD: 12,173														
TOTAL CONDENSATE PROD: 20														

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266211 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8565 - 9142

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

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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 266307 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 9601

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

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

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 266352 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 13362 PERF. 8505 - 9730

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 267596 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8739 - 8986

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

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

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 270129 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8783 - 9437

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

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

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 272537 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 13368 PERF. 8695 - 9377

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 ROBERT SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 275226 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8983 - 9382

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	4959 2		N	-0-			-0-
02		3752 X	3216	-0-	-536	-0-	3216 2		N	-0-			-0-
03		4154 X	2575	-0-	-1579	-0-	2575 2		N	-0-			-0-
04		4020 X	2064	-0-	-1956	-0-	2064 2		N	-0-			-0-
05		4154 X	2425	-0-	-1729	-0-	2425 2		N	-0-			-0-
06		4020 X	2217	-0-	-1803	-0-	2217 2		N	-0-			-0-
07		3565 X	2337	-0-	-1228	-0-	2337 2		N	-0-			-0-
08		2573 X	2434	-0-	-139	-0-	2434 2		N	-0-			-0-
09		2340 X	2278	-0-	-62	-0-	2278 2		N	-0-			-0-
10		2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	2467 2		N	-0-			-0-
11		2370 X	1648	-0-	-722	-0-	1648 2		N	-0-			-0-
12		2449 X	1542	-0-	-907	-0-	1542 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			30,162				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 281955 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 14054 PERF. 8597 - 10022

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		630 N	21	-0-	-609	-0-	21 2		N	-0-			-0-
07		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-			-0-
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-
09		30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2		N	-0-			-0-
10		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-			-0-
11		30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2		N	-0-			-0-
*12		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			922				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HALL, F. L. WELL #: 17 RRCID -> 286340 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8623 - 10065

01		2201 X	1007	-0-	-1194	-0-	1007 2		N	-0-			-0-
02		1316 N	811	-0-	-505	-0-	811 2		N	-0-			-0-
03		2077 N	1235	-0-	-842	-0-	1235 2		N	-0-			-0-
04		960 N	380	-0-	-580	-0-	380 2		N	-0-			-0-
05		899 N	562	-0-	-337	-0-	562 2		N	-0-			-0-
06		1200 N	691	-0-	-509	-0-	691 2		N	-0-			-0-
07		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2		N	-0-			-0-
08		558 N	345	-0-	-213	-0-	345 2		N	-0-			-0-
09		690 N	139	-0-	-551	-0-	139 2		N	-0-			-0-
10		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2		N	-0-			-0-
11		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		N	-0-			-0-
*12		768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,275				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FARRAR, N. (COTTON VALLEY SAND)		30323 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
XTO ENERGY INC.		945936											
STONE, W. O.		WELL #: 1		RRCID -> 108959		COMPL. DATE 12/26/1983		TOTAL DEPTH 13850 PERF. 12219 - 12334					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FARRAR, N. (PETTIT)		30323 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		650201											
HUFFMAN, EVA		WELL #: 1		RRCID -> 112884		COMPL. DATE 05/01/1996		TOTAL DEPTH 14197 PERF. 8682 - 8850					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
11	14B2 EXT	322	-0-	322	322	322	2		N	-0-			15
12	14B2 EXT	71	-0-	71	393	71	2		N	-0-			15
TOTAL GAS PROD:		393				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HUFFMAN "B"		WELL #: 2		RRCID -> 167363		COMPL. DATE 12/20/1997		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8386 - 8392					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FARRAR, SE. 30325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP 680770
 HOLIDAY RESOURCES "A" WELL #: 1 RRCID -> 144617 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 13895 PERF. 8894 - 9440

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

FARRAR, SE (PETTIT) 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 205892 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 8932 - 8952

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

LEWIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 205907 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 14989 PERF. 9301 - 9445

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

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
LEWIS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 207076		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 14980 PERF. 8925 - 9035			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

LEWIS "B"		WELL #: 5		RRCID -> 207895		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 14824 PERF. 8918 - 8938			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HOLMES "A"		WELL #: 3		RRCID -> 207953		COMPL. DATE 08/18/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF. 8826 - 8836			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167							
HOLMES "A"		WELL #:		7	RRCID ->	207957	COMPL. DATE	07/15/2004	TOTAL DEPTH	14250	PERF. 8861 - 8913
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BLACK		WELL #:		1	RRCID ->	211150	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	14788	PERF. 8817 - 8946
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GRIZZLY		WELL #:		2	RRCID ->	211522	COMPL. DATE	03/22/2005	TOTAL DEPTH	14937	PERF. 8848 - 8972
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
LEWIS "B"		WELL #:		7	RRCID ->	211533	COMPL. DATE	04/26/2005	TOTAL DEPTH	14950	PERF.	8937 - 9061
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

GRIZZLY		WELL #:		3	RRCID ->	211690	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	14784	PERF.	8826 - 8918
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LEWIS "B"		WELL #:		8	RRCID ->	213976	COMPL. DATE	06/20/2005	TOTAL DEPTH	14900	PERF.	8928 - 9054
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
LEWIS "B"		WELL #:		10	RRCID ->	215513	COMPL. DATE	07/29/2005	TOTAL DEPTH	14737	PERF.	8816 - 8935
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LEWIS "B"		WELL #:		9	RRCID ->	215788	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	14650	PERF.	8740 - 8937
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LEWIS "B"		WELL #:		11	RRCID ->	217923	COMPL. DATE	01/15/2006	TOTAL DEPTH	14770	PERF.	8837 - 8972
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 LEWIS "B" WELL #: 17 RRCID -> 217931 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8716 - 8844

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

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

BLACK WELL #: 5 RRCID -> 223604 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14597 PERF. 8730 - 8876

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

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

LEWIS "B" WELL #: 14 RRCID -> 223612 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF. 8789 - 8931

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

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 LEWIS "B" WELL #: 15 RRCID -> 224815 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF. 8781 - 8917

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

BLACK WELL #: 8 RRCID -> 228223 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 14463 PERF. 8634 - 8774

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

BLACK WELL #: 3 RRCID -> 228228 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF. 8799 - 8935

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

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
LEWIS "B"		WELL #:		16	RRCID ->	229882	COMPL. DATE	05/12/2007	TOTAL DEPTH	14583	PERF.	8689 - 8773
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GRIZZLY		WELL #:		4	RRCID ->	232111	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	14651	PERF.	8779 - 8916
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BLACK		WELL #:		2	RRCID ->	233075	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	14459	PERF.	8759 - 8901
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
POLAR		WELL #:		1	RRCID ->	233317	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	14460	PERF.	8652 - 8788
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HOLMES "A"		WELL #:		23	RRCID ->	233580	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	13360	PERF.	8852 - 8936
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HOLMES "A"		WELL #:		15	RRCID ->	235956	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	14290	PERF.	8858 - 8970
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 HOLMES "A" WELL #: 14 RRCID -> 235998 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 14358 PERF. 8946 - 9060

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

LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241210 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8872 - 9066

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

TWEENER WELL #: 3 RRCID -> 241574 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12479 PERF. 8878 - 9078

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242943 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. 8700 - 8852

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

LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243431 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. 9036 - 9149

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

LEWIS "B" WELL #: 20 RRCID -> 244632 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF. 9001 - 9144

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 BLACK WELL #: 11 RRCID -> 244656 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8646 - 8778

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

BLACK WELL #: 6 RRCID -> 245123 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF. 8779 - 8915

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

TWEENER WELL #: 4 RRCID -> 245786 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13358 PERF. 8796 - 8936

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

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 BLACK WELL #: 7 RRCID -> 251127 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14365 PERF. 8684 - 8808

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

LEWIS "B" WELL #: 22 RRCID -> 251422 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 15020 PERF. 9019 - 9149

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

BLACK WELL #: 14 RRCID -> 251730 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8626 - 8802

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 LEWIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 256030 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 8928 - 9122

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

LEWIS "B" WELL #: 23 RRCID -> 266364 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626

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

LEWIS "B" WELL #: 24 RRCID -> 266528 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490

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

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		//CONT.//	30325 750 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1		WELL #:	2AC	RRCID -> 149592	COMPL. DATE 03/30/1994	TOTAL DEPTH 9521	PERF. 8676	-	8684			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-			
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:	6	RRCID -> 185733	COMPL. DATE 06/28/2001	TOTAL DEPTH 8822	PERF. 8234	-	8255			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-			
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196698 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8734 - 8873

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

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197227 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8698 - 8782

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

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198839 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8612 - 8702

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

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199479 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8562 - 8647

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

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 201553 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 8648 - 8653

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED		05/18/2021										
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 202646 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 8693

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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 207385 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 8700

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212681 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 8724

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

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218119 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8092 - 8158

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

KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 221496 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8272 - 8470

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

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BAILEY GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 223390 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8663 - 9316

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	-0-	1034	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02		644 N	554	-0-	-90	-0-	-0-	552	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	-0-	1066	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04		996 N	996	-0-	-0-	-0-	-0-	995	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	-0-	1351	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	-0-	1328	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	-0-	1518	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	-0-	1428	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09		1260 N	884	-0-	-376	-0-	-0-	883	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10		1302 N	1106	-0-	-196	-0-	-0-	1104	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11		1260 N	1129	-0-	-131	-0-	-0-	1125	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*12		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	-0-	1123	2	2	9	N	2	2	8			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,541			TOTAL CONDENSATE PROD:			33									

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 224808 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 8539

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

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225593 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 8648

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226051 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 8871

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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 226505 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 8840

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 228154 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8635 - 8728

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 228658 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8347 - 8497

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

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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228882 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 8867

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

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

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229200 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 8654

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

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BAILLEY GAS UNIT A WELL #: 13 RRCID -> 229216 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 8683

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

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229222 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 8467

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

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229517 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 8683

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229525 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 8662

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

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

GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229538 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 8436

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

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229834 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8538 - 8625

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

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229859 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 8867

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

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

REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229892 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 8619

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

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

MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230038 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 8428

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

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230094 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 8851

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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230099 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 8860

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

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 230130 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8246 - 8432

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230297 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 8609

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230317 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8645 - 8753

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

BAILEY GAS UNIT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 230439 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8568 - 8570

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936									
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT			WELL #:		12	RRCID -> 230625		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 8628				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1			WELL #:		16	RRCID -> 230638		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 8622				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

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

CHANDLER GAS UNIT NO.1			WELL #:		12	RRCID -> 230643		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 8844				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

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

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230662 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 8520 - 8608

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

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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230723 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 8418

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

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

HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230763 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 8785

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

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231791 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 8630

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757	N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757	N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757	N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757	N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757	N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757	N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757	N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757	N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757	N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757	N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757	N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757	N	NO RPT		-0-

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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231845 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 8750

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

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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232012 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 8475

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

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232191 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8511 - 8636

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

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

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232364 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 8486

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

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233035 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8659 - 8741

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

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233249 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8388 - 13546

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233324 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8616 - 8769

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

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 233482 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 8710

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233535 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 8656

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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233546 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 8442

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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 233550 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8688 - 8791

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233552 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8656 - 8761

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

GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 234073 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 8514

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

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235605 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 8768

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235724 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8691 - 8805

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

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238965 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8436 - 8592

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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 240449 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8833 - 8727

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241148 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 8815

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

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

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 241465 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 8691

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

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

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241579 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 8664

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

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

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241915 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 8602

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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 242995 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 8852

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

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243014 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 8920

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243028 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8652 - 8775

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243530 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8628 - 8775

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

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243536 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8379 - 8499

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243545 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 8498

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 243826 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8655 - 8801

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 244057 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8629 - 8794

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244324 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 8623

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244697 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 8773

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245132 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 8755

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 245135 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 8562

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246808 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8386 - 8565

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247394 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 8679 - 8882

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247422 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 8792

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247463 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 8806

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247585 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 8684

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 247594 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8570 - 8706

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247876 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 8873

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 247959 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8266 - 8496

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247966 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 8664

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT 'A' WELL #: 2 RRCID -> 248675 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8750

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248714 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8708 - 8872

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 250604 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 8833

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250841 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 8679

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250847 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 8726

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250922 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8652 - 8772

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

F. L. HALL WELL #: 19 RRCID -> 250928 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 8832

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251039 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8576 - 8755

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 251424 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8246 - 8364

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 251642 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8533 - 8688

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 251691 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 8513

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251708 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 8638

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251712 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8664 - 8753

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251717 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 8643

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 252407 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 8596

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 252449 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8530 - 8671

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252451 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 8465

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 STANLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 252504 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 8555

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252877 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 8780 - 8898

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252899 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9057 - 9173

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 252906 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 8796

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 252922 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 8858

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 252923 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 8862

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 STANLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253262 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 8518

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 253428 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8471 - 8646

01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-			147
02	56	N	21	-0-	-35	-0-	21	2	N	-0-			147
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-			147
04	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2	N	-0-			147
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-			147
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	295	2	22	9	N	20	167
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	228	2	9	9	N	8	175
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	119	2	2	9	N	2	177
09	180	N	66	-0-	-114	-0-	66	2			N	-0-	177
10	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	2			N	-0-	177
11	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	2			N	-0-	23
*12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-	23

TOTAL GAS PROD: 1,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 253500 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 8400

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 254615 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 8473

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 254617 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 13492 PERF. 8301 - 8443

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254741 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 8670

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 255003 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8559 - 8776

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255167 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 8484

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 255923 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 8539

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255948 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 8553

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 255967 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8811 - 8893

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 256676 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 8738

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 256693 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 8398

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 256932 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8677 - 8791

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256957 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 8698

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257032 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8516 - 8639

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 257209 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 8626

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 257216 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 8561

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257231 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8516 - 8685

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257239 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13865 PERF. 8385 - 8513

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257377 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 8408

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257719 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8519 - 8664

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259189 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 8678

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 259865 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8374 - 8539

01	SWR	10	97	-0-	97	7587	97	2			N	-0-				-0-
02	SWR	10	49	-0-	49	7636	49	2			N	-0-				-0-
03	SWR	10	71	-0-	71	7707	71	2			N	-0-				-0-
04	SWR	10	36	-0-	36	7743	36	2			N	-0-				-0-
05	SWR	10	83	-0-	83	7826	83	2			N	-0-				-0-
06	SWR	10	67	-0-	67	7893	67	2			N	-0-				-0-
07	SWR	10	67	-0-	67	7960	67	2			N	-0-				-0-
08	SWR	10	109	-0-	109	8069	109	2			N	-0-				-0-
09	SWR	10	82	-0-	82	8151	82	2			N	-0-				-0-
10	SWR	10	88	-0-	88	8239	88	2			N	-0-				-0-
11	SWR	10	100	-0-	100	8339	100	2			N	-0-				-0-
12	SWR	10	77	-0-	77	8416	77	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			926			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 260714 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8651 - 8771

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 260792 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8620 - 8714

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	76764		N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	76764		N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	76764		N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	76764		N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	76764		N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	76764		N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	76764		N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	76764		N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	76764		N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	76764		N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	76764		N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	76764		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261168 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8911 - 9032

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 261499 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8640 - 8855

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	712	-0-	712	24261	712	2		N	-0-			30
02	SWR	10	538	-0-	538	24799	538	2		N	-0-			30
03	SWR	10	724	-0-	724	25523	724	2		N	-0-			30
04	SWR	10	683	-0-	683	26206	683	2		N	-0-			30
05	SWR	10	671	-0-	671	26877	671	2		N	-0-			30
06	SWR	10	370	-0-	370	27247	370	2		N	-0-			30
07	SWR	10	586	-0-	586	27833	586	2		N	-0-			30
08	SWR	10	584	-0-	584	28417	584	2		N	-0-			30
09	SWR	10	674	-0-	674	29091	674	2		N	-0-			30
10	SWR	10	451	-0-	451	29542	451	2		N	-0-			30
11	SWR	10	826	-0-	826	30368	826	2		N	-0-			30
12	SWR	10	902	-0-	902	31270	902	2		N	-0-			30
TOTAL GAS PROD:			7,721			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 262343 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 8726

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CARL SADLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 262513 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8297 - 8402

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 262623 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8681

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 262739 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8660 - 8864

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266214 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 8404

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266241 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8658

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266541 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8638 - 8715

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 266543 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 8676

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 266555 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8544 - 8690

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 266557 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8206 - 8320

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE													
01		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-			-0-													
02		196 N	121	-0-	-75	-0-	121	2		N	-0-			-0-													
03		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-			-0-													
04		240 N	196	-0-	-44	-0-	196	2		N	-0-			-0-													
05		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-													
06		240 N	174	-0-	-66	-0-	174	2		N	-0-			-0-													
07		217 N	94	-0-	-123	-0-	94	2		N	-0-			-0-													
08		186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2		N	-0-			-0-													
09		180 N	172	-0-	-8	-0-	172	2		N	-0-			-0-													
10		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-													
11		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			-0-													
12		186 N	167	-0-	-19	-0-	167	2		N	-0-			-0-													
TOTAL GAS PROD: 2,279														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 267607 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8400 - 8523

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 270133 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8218 - 8389

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

BAILEY GAS UNIT 'A' WELL #: 3 RRCID -> 275430 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8752

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

CARL SADLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 275510 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8250 - 8438

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 281972 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 14054 PERF. 8597 - 10022

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HALL, F. L. WELL #: 17 RRCID -> 286394 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8623 - 10065

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 286781 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8100 - 8204

01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		151		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

FAZZINO (COTTON VALLEY LIME)		30445 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699										
FAZZINO, LEE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 185946		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 16525 PERF.15470 - 16046				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	15717	X	9546	-0-	-6171	-0-	9546 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14196	X	11908	-0-	-2288	-0-	11908 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	15717	X	12313	-0-	-3404	-0-	12313 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	11653	X	11653	-0-	-0-	-0-	11653 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	17503	X	17503	-0-	-0-	-0-	17503 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	12750	X	10870	-0-	-1880	-0-	10870 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	13175	X	9487	-0-	-3688	-0-	9487 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	15717	X	11260	-0-	-4457	-0-	11260 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	15210	X	10996	-0-	-4214	-0-	10996 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	15717	X	9635	-0-	-6082	-0-	9635 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	10890	X	9026	-0-	-1864	-0-	9026 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	11377	X	5188	-0-	-6189	-0-	5188 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		129,385				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FAZZINO, LEE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 189000		COMPL. DATE 10/21/2001		TOTAL DEPTH 16361 PERF.15797 - 16004				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FRAZIER (COTTON VALLEY SAND)		32791 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		945936										
OWENS "C"		WELL #: 1		RRCID -> 155163		COMPL. DATE 05/26/1995		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10921 - 10968				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

FRAZIER (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 32791 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
TEAGUE GAS UNIT #4		WELL #: 2		RRCID -> 164209		COMPL. DATE 06/13/1997		TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9470 - 9764					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LEVELS, MARION		WELL #: 1		RRCID -> 171297		COMPL. DATE 11/20/1998		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10950 - 11153					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FREEDOM (TRAVIS PEAK)		32900 380		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LEON					
COUCH OIL & GAS, INC.		182165											
BRAVEHEART		WELL #: 2		RRCID -> 270732		COMPL. DATE 11/04/2010		TOTAL DEPTH N/A PERF.15665 - 17669					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FREEDOM (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		32900 380	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LEON									
FULLSPIKE ENERGY LLC				289935												
MONTGOMERY		WELL #:		1	RRCID -> 212941	COMPL. DATE 06/13/2005	TOTAL DEPTH 18100	PERF.10852	- 11564							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GRAUKE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 231643	COMPL. DATE 03/10/2007	TOTAL DEPTH 17787	PERF. 9598	- 9926							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				133
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				133
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				133
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				133
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				133
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				133
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				133
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				133
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				133
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				133
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				133
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				133
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		32950 285		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE										
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405														
THOMPSON, MILDRED		WELL #:		1	RRCID -> 099216	COMPL. DATE 01/12/1982	TOTAL DEPTH 13000	PERF.11252	- 11576							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-		113	1	1572	2	N	-0-				-0-
02	957 N	957	-0-	-0-	-0-		75	1	882	2	N	-0-				-0-
03	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-		100	1	1275	2	N	-0-				-0-
04	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-		90	1	1137	2	N	-0-				-0-
05	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-		99	1	1241	2	N	-0-				-0-
06	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-		97	1	1218	2	N	-0-				-0-
07	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-		66	1	1144	2	N	-0-				-0-
08	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-		75	1	1215	2	N	-0-				-0-
09	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-		74	1	1228	2	N	-0-				-0-
10	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-		71	1	1299	2	N	-0-				-0-
11	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-		72	1	1259	2	N	-0-				-0-
*12	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-		72	1	1247	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		15,721				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
EVERETT		WELL #: 1		RRCID -> 102006		COMPL. DATE 08/02/1982		TOTAL DEPTH 12810 PERF.11102 - 11415				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	18 1	341 2	N	-0-			-0-
02	252 N	215	-0-	-37	-0-	11 1	204 2	N	-0-			-0-
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	13 1	247 2	N	-0-			-0-
04	300 N	257	-0-	-43	-0-	13 1	244 2	N	-0-			-0-
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	14 1	257 2	N	-0-			-0-
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	13 1	239 2	N	-0-			-0-
07	279 N	255	-0-	-24	-0-	14 1	241 2	N	-0-			-0-
08	279 N	252	-0-	-27	-0-	15 1	237 2	N	-0-			-0-
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	14 1	227 2	N	-0-			-0-
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	13 1	242 2	N	-0-			-0-
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	14 1	242 2	N	-0-			-0-
*12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	14 1	242 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,129		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

THOMPSON, MILDRED		WELL #: 2R		RRCID -> 137925		COMPL. DATE 02/20/1991		TOTAL DEPTH 12010 PERF.11621 - 11727				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	496 N	466	-0-	-30	-0-	53 1	413 2	N	-0-			-0-
02	448 N	297	-0-	-151	-0-	42 1	255 2	N	-0-			-0-
03	496 N	442	-0-	-54	-0-	52 1	390 2	N	-0-			-0-
04	450 N	444	-0-	-6	-0-	51 1	393 2	N	-0-			-0-
05	429 N	429	-0-	-0-	-0-	52 1	377 2	N	-0-			-0-
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	51 1	379 2	N	-0-			-0-
07	465 N	434	-0-	-31	-0-	24 1	410 2	N	-0-			-0-
08	434 N	388	-0-	-46	-0-	23 1	365 2	N	-0-			-0-
09	420 N	375	-0-	-45	-0-	21 1	354 2	N	-0-			-0-
10	434 N	392	-0-	-42	-0-	20 1	372 2	N	-0-			-0-
11	390 N	381	-0-	-9	-0-	21 1	360 2	N	-0-			-0-
*12	403 N	399	-0-	-4	-0-	22 1	377 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,877		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

THOMPSON, MILDRED "A"		WELL #: 1		RRCID -> 139002		COMPL. DATE 06/12/1991		TOTAL DEPTH 12252 PERF.11802 - 11926				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	110 1	1519 2	N	-0-			-0-
02	1596 N	1067	-0-	-529	-0-	81 1	986 2	N	-0-			-0-
03	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	122 1	1670 2	N	-0-			-0-
04	1590 N	1500	-0-	-90	-0-	103 1	1397 2	N	-0-			-0-
05	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	120 1	1635 2	N	-0-			-0-
06	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	113 1	1497 2	N	-0-			-0-
07	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	86 1	1500 2	N	-0-			-0-
08	1767 N	1542	-0-	-225	-0-	90 1	1452 2	N	-0-			-0-
09	1620 N	1517	-0-	-103	-0-	86 1	1431 2	N	-0-			-0-
10	1581 N	1561	-0-	-20	-0-	81 1	1480 2	N	-0-			-0-
11	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	84 1	1472 2	N	-0-			-0-
*12	1581 N	1101	-0-	-480	-0-	60 1	1041 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,216		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 139594 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11436 - 11746														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	2170 N	2015	-0-	-155	-0-	100	1	1915	2	N	-0-			-0-
02	1764 N	1304	-0-	-460	-0-	66	1	1238	2	N	-0-			-0-
03	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	103	1	1899	2	N	-0-			-0-
04	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	107	1	2042	2	N	2	1	1	1
						2	9							
05	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	112	1	2056	2	N	24	13	1	12
						26	9							
06	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	100	1	1819	2	N	16	14	1	14
						18	9							
07	2232 N	2210	-0-	-22	-0-	120	1	2090	2	N	-0-			14
08	2201 N	2069	-0-	-132	-0-	121	1	1948	2	N	-0-			14
09	1950 N	1906	-0-	-44	-0-	108	1	1798	2	N	-0-			14
10	2201 N	2005	-0-	-196	-0-	104	1	1900	2	N	1			15
						1	9							
11	2010 N	1874	-0-	-136	-0-	99	1	1733	2	N	38			53
						42	9							
*12	1984 N	1771	-0-	-213	-0-	97	1	1674	2	N	-0-	37	1	16
TOTAL GAS PROD:		23,438		TOTAL CONDENSATE PROD:		81								

THOMPSON, MILDRED WELL #: 3 RRCID -> 140177 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11421 - 12034														

01	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	75	1	1440	2	N	-0-			-0-
02	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	60	1	1122	2	N	-0-			-0-
03	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	78	1	1438	2	N	-0-			-0-
04	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	73	1	1389	2	N	-0-			-0-
05	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	78	1	1434	2	N	-0-			-0-
06	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	75	1	1361	2	N	-0-			-0-
07	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	80	1	1392	2	N	-0-			-0-
08	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	82	1	1321	2	N	-0-			-0-
09	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	78	1	1293	2	N	-0-			-0-
10	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	75	1	1374	2	N	-0-			-0-
11	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	75	1	1324	2	N	-0-			-0-
*12	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	79	1	1359	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,155		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
EVERETT		WELL #: 4		RRCID -> 140417		COMPL. DATE 12/14/1991		TOTAL DEPTH 12330		PERF.11540 - 11944	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	2542 N	2351	-0-	-191	-0-	146	1	2205	2	N	-0-
02	2240 N	1723	-0-	-517	-0-	114	1	1609	2	N	-0-
03	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	164	1	2446	2	N	-0-
04	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	163	1	2545	2	N	2
						2	9				1
05	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	147	1	2126	2	N	12
						13	9				7
06	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	151	1	2197	2	N	8
						9	9				7
07	2728 N	2200	-0-	-528	-0-	120	1	2080	2	N	-0-
08	2294 N	2201	-0-	-93	-0-	128	1	2073	2	N	-0-
09	2370 N	2130	-0-	-240	-0-	120	1	2010	2	N	-0-
10	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	119	1	2163	2	N	-0-
11	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	115	1	2019	2	N	2
						2	9				9
*12	2201 N	2186	-0-	-15	-0-	120	1	2065	2	N	1
						1	9				7
											1
TOTAL GAS PROD:		27,172		TOTAL CONDENSATE PROD:				25			

EVERETT		WELL #: 5		RRCID -> 140636		COMPL. DATE 12/21/1991		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11212 - 11610	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	125	1	1804	2	N	-0-
02	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	92	1	1192	2	N	-0-
03	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	124	1	1709	2	N	-0-
04	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	117	1	1655	2	N	2
						2	9				1
05	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	121	1	1656	2	N	12
						13	9				7
06	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	120	1	1629	2	N	8
						9	9				7
07	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	110	1	1916	2	N	-0-
08	1705 N	1654	-0-	-51	-0-	96	1	1558	2	N	-0-
09	1650 N	1599	-0-	-51	-0-	90	1	1509	2	N	-0-
10	1705 N	1428	-0-	-277	-0-	74	1	1354	2	N	-0-
11	1590 N	1533	-0-	-57	-0-	82	1	1449	2	N	2
						2	9				9
*12	1643 N	1628	-0-	-15	-0-	89	1	1538	2	N	1
						1	9				7
											1
TOTAL GAS PROD:		20,236		TOTAL CONDENSATE PROD:				25			

THOMPSON, MILDRED "A"		WELL #: 2		RRCID -> 140749		COMPL. DATE 01/22/1992		TOTAL DEPTH 12285		PERF.11611 - 11967	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	132	1	1938	2	N	-0-
02	1008 N	840	-0-	-168	-0-	69	1	771	2	N	-0-
03	911 N	911	-0-	-0-	-0-	76	1	835	2	N	-0-
04	1080 N	998	-0-	-82	-0-	78	1	920	2	N	-0-
05	930 N	918	-0-	-12	-0-	77	1	841	2	N	-0-
06	916 N	916	-0-	-0-	-0-	76	1	840	2	N	-0-
07	1023 N	749	-0-	-274	-0-	70	1	679	2	N	-0-
08	930 N	893	-0-	-37	-0-	81	1	812	2	N	-0-
09	969 N	969	-0-	-0-	-0-	83	1	886	2	N	-0-
10	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	86	1	1003	2	N	-0-
11	902 N	902	-0-	-0-	-0-	77	1	825	2	N	-0-
*12	992 N	822	-0-	-170	-0-	75	1	747	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		12,077		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405								
THOMPSON, MILDRED		WELL #:		4	RRCID ->	154886	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11900	PERF. 8390 - 10666	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

THOMPSON, MILDRED		WELL #:		5	RRCID ->	158916	COMPL. DATE	03/31/1996	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11256 - 11820	
01	1085 N	988	-0-	-97	-0-	78	1	910	2	N	-0-	-0-
02	1008 N	697	-0-	-311	-0-	62	1	635	2	N	-0-	-0-
03	1023 N	960	-0-	-63	-0-	79	1	881	2	N	-0-	-0-
04	960 N	886	-0-	-74	-0-	73	1	813	2	N	-0-	-0-
05	876 N	876	-0-	-0-	-0-	75	1	801	2	N	-0-	-0-
06	819 N	819	-0-	-0-	-0-	71	1	748	2	N	-0-	-0-
07	930 N	864	-0-	-66	-0-	77	1	787	2	N	-0-	-0-
08	868 N	867	-0-	-1	-0-	80	1	787	2	N	-0-	-0-
09	839 N	839	-0-	-0-	-0-	76	1	763	2	N	-0-	-0-
10	894 N	894	-0-	-0-	-0-	76	1	818	2	N	-0-	-0-
11	868 N	868	-0-	-0-	-0-	75	1	793	2	N	-0-	-0-
*12	897 N	897	-0-	-0-	-0-	79	1	818	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,455				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

THOMPSON, MILDRED		WELL #:		6	RRCID ->	161179	COMPL. DATE	11/02/1996	TOTAL DEPTH	11906	PERF.11186 - 11719	
01	1767 N	1665	-0-	-102	-0-	82	1	1583	2	Y	-0-	-0-
02	1568 N	1344	-0-	-224	-0-	68	1	1276	2	Y	-0-	-0-
03	1736 N	1714	-0-	-22	-0-	88	1	1626	2	Y	-0-	-0-
04	1620 N	565	-0-	-1055	-0-	28	1	537	2	Y	-0-	-0-
05	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	134	1	2454	2	Y	-0-	-0-
06	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	100	1	1820	2	Y	-0-	-0-
07	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	104	1	1260	2	Y	-0-	-0-
08	1364 N	795	-0-	-569	-0-	76	1	719	2	Y	-0-	-0-
09	1320 N	1166	-0-	-154	-0-	94	1	1072	2	Y	-0-	-0-
10	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	147	1	2115	2	Y	-0-	-0-
11	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	139	1	1917	2	Y	-0-	-0-
*12	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	101	1	1209	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		18,749				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405							
THOMPSON, MILDRED		WELL #:		7	RRCID ->	166312	COMPL. DATE	11/27/1997	TOTAL DEPTH	12157	PERF.11653 - 11997
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

THOMPSON, MILDRED		WELL #:		8	RRCID ->	167112	COMPL. DATE	01/17/1998	TOTAL DEPTH	12080	PERF.11516 - 11893
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

THOMPSON, MILDRED		WELL #:		9	RRCID ->	173221	COMPL. DATE	05/10/1999	TOTAL DEPTH	12180	PERF.11636 - 11989
01	1023 N	842	-0-	-181	-0-	42 1	800 2	N	-0-		-0-
02	896 N	639	-0-	-257	-0-	32 1	607 2	N	-0-		-0-
03	930 N	729	-0-	-201	-0-	37 1	692 2	N	-0-		-0-
04	810 N	612	-0-	-198	-0-	30 1	582 2	N	-0-		-0-
05	713 N	584	-0-	-129	-0-	30 1	554 2	N	-0-		-0-
06	520 N	520	-0-	-0-	-0-	27 1	493 2	N	-0-		-0-
07	620 N	462	-0-	-158	-0-	25 1	437 2	N	-0-		-0-
08	589 N	451	-0-	-138	-0-	26 1	425 2	N	-0-		-0-
09	510 N	363	-0-	-147	-0-	21 1	342 2	N	-0-		-0-
10	465 N	71	-0-	-394	-0-	4 1	67 2	N	-0-		-0-
11	450 N	223	-0-	-227	-0-	12 1	211 2	N	-0-		-0-
*12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	24 1	413 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,933		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
EVERETT		WELL #: 8		RRCID -> 176838		COMPL. DATE 01/12/2000		TOTAL DEPTH 11910 PERF.11148 - 11276				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	72 1	1383 2	N	-0-		-0-
02		1540 N	1043	-0-	-497	-0-	53 1	990 2	N	-0-		-0-
03		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	78 1	1438 2	N	-0-		-0-
04		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	78 1	1503 2	N	-0-		-0-
05		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	78 1	1432 2	N	-0-		-0-
06		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	62 1	1118 2	N	-0-		-0-
07		1643 N	1424	-0-	-219	-0-	78 1	1346 2	N	-0-		-0-
08		1519 N	1360	-0-	-159	-0-	79 1	1281 2	N	-0-		-0-
09		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	72 1	1200 2	N	-0-		-0-
10		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	80 1	1450 2	N	-0-		-0-
11		1320 N	1124	-0-	-196	-0-	61 1	1063 2	N	-0-		-0-
*12		1302 N	1102	-0-	-200	-0-	60 1	1042 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		16,097		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TERRY "D"		WELL #: 3		RRCID -> 181287		COMPL. DATE 12/20/2000		TOTAL DEPTH 12098 PERF.11797 - 11911				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	124 1	1517 2	N	-0-		72
02		1204 N	1112	-0-	-92	-0-	75 1	1037 2	N	-0-		72
03		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	105 1	1423 2	N	-0-		72
04		1290 N	930	-0-	-360	-0-	67 1	863 2	N	-0-		72
05		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	105 1	1274 2	N	-0-		72
06		1290 N	1140	-0-	-150	-0-	94 1	1046 2	N	-0-		72
07		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	139 1	1561 2	N	-0-		72
08		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	121 1	1345 2	N	-0-		72
09		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	103 1	1190 2	N	-0-		72
10		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	135 1	1451 2	N	-0-		72
11		1290 N	1200	-0-	-90	-0-	99 1	1101 2	N	-0-		72
*12		1333 N	1012	-0-	-321	-0-	87 1	925 2	N	-0-		72
TOTAL GAS PROD:		15,987		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BARGER, H. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 183729		COMPL. DATE 06/17/2001		TOTAL DEPTH 12895 PERF.11288 - 11363				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
REED "R"		WELL #: 2		RRCID -> 185843		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH 12254 PERF.11764 - 12056				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2511 N	2497	-0-	-14	-0-	123	1	2374	2	N	-0-	-0-
02	2268 N	1674	-0-	-594	-0-	85	1	1589	2	N	-0-	-0-
03	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	133	1	2461	2	N	-0-	-0-
04	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	122	1	2333	2	N	-0-	-0-
05	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	118	1	2176	2	N	-0-	-0-
06	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	104	1	1886	2	N	-0-	-0-
07	2511 N	1703	-0-	-808	-0-	93	1	1610	2	N	-0-	-0-
08	2294 N	1719	-0-	-575	-0-	100	1	1619	2	N	-0-	-0-
09	1980 N	1922	-0-	-58	-0-	109	1	1813	2	N	-0-	-0-
10	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	120	1	2181	2	N	-0-	-0-
11	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	122	1	2150	2	N	-0-	-0-
*12	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	138	1	2376	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		25,935		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SCARBROUGH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 189598		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11520 - 12637				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2914 X	1389	-0-	-1525	-0-	105	1	1284	2	N	-0-	-0-
02	1708 X	-0-	-0-	-1708	-0-					N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-	-0-
05	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-	-0-
06	1350 X	851	-0-	-499	-0-	70	1	781	2	N	-0-	-0-
07	1544 X	1544	-0-	-0-	-0-	127	1	1417	2	N	-0-	-0-
08	2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	172	1	1917	2	N	-0-	-0-
09	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	178	1	2054	2	N	-0-	-0-
10	903 X	903	-0-	-0-	-0-	77	1	826	2	N	-0-	-0-
11	2010 X	1379	-0-	-631	-0-	114	1	1265	2	N	-0-	-0-
*12	2294 X	1483	-0-	-811	-0-	128	1	1355	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		11,870		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GILLIAM UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 190542		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12835 PERF.11541 - 12683				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1576 X	1576	-0-	-0-	-0-	119	1	1457	2	N	-0-	-0-
02	840 X	803	-0-	-37	-0-	54	1	749	2	N	-0-	-0-
03	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	176	1	2387	2	N	-0-	-0-
04	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	170	1	2178	2	N	-0-	-0-
05	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	205	1	2474	2	N	-0-	-0-
06	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	181	1	2021	2	N	-0-	-0-
07	3100 N	3144	-0-	44	44	258	1	2886	2	N	-0-	-0-
08	3051 N	3007	-0-	-44	-0-	248	1	2759	2	N	-0-	-0-
09	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	214	1	2464	2	N	-0-	-0-
10	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	161	1	1722	2	N	-0-	-0-
11	1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	136	1	1509	2	N	-0-	-0-
*12	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	170	1	1797	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		26,495		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405											
SCARBOROUGH UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	191871	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12750	PERF.11560 - 12576				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	2697 N	1887	-0-	-810	-0-	142	1	1745	2	N	-0-				-0-
02	1960 N	1709	-0-	-251	-0-	116	1	1593	2	N	-0-				-0-
03	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	133	1	1802	2	N	-0-				-0-
04	1830 N	1509	-0-	-321	-0-	109	1	1400	2	N	-0-				-0-
05	1891 N	1408	-0-	-483	-0-	108	1	1300	2	N	-0-				-0-
06	1860 N	1309	-0-	-551	-0-	107	1	1202	2	N	-0-				-0-
07	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	135	1	1509	2	N	-0-				-0-
08	1395 N	1333	-0-	-62	-0-	110	1	1223	2	N	-0-				-0-
09	1320 N	1139	-0-	-181	-0-	91	1	1048	2	N	-0-				-0-
10	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	94	1	1011	2	N	-0-				-0-
11	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	107	1	1189	2	N	-0-				-0-
*12	1178 N	911	-0-	-267	-0-	79	1	832	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				17,185	TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

TERRY "D"		WELL #:		5	RRCID ->	191882	COMPL. DATE	11/12/2002	TOTAL DEPTH	13175	PERF.11715 - 11802				
01	1829 N	1558	-0-	-271	-0-	117	1	1441	2	N	-0-				57
02	1568 N	1329	-0-	-239	-0-	90	1	1239	2	N	-0-				57
03	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	124	1	1686	2	N	-0-				57
04	1500 N	1483	-0-	-17	-0-	107	1	1376	2	N	-0-				57
05	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	127	1	1530	2	N	-0-				57
06	1740 N	1670	-0-	-70	-0-	137	1	1533	2	N	-0-				57
07	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	130	1	1450	2	N	-0-				57
08	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	143	1	1591	2	N	-0-				57
09	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	135	1	1553	2	N	-0-				57
10	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	144	1	1539	2	N	-0-				57
11	1680 N	1569	-0-	-111	-0-	129	1	1440	2	N	-0-				57
*12	1736 N	1600	-0-	-136	-0-	138	1	1462	2	N	-0-				57
TOTAL GAS PROD:				19,361	TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

BARGER, H. UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	192333	COMPL. DATE	11/21/2002	TOTAL DEPTH	13015	PERF.11328 - 11564				
01	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	153	1	1878	2	N	-0-				-0-
02	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	106	1	1456	2	N	-0-				-0-
03	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	133	1	1803	2	N	-0-				-0-
04	1860 N	1802	-0-	-58	-0-	130	1	1672	2	N	-0-				-0-
05	1736 N	1519	-0-	-217	-0-	116	1	1403	2	N	-0-				-0-
06	1860 N	1401	-0-	-459	-0-	115	1	1286	2	N	-0-				-0-
07	1860 N	1581	-0-	-279	-0-	130	1	1451	2	N	-0-				-0-
08	1519 N	1425	-0-	-94	-0-	117	1	1308	2	N	-0-				-0-
09	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	115	1	1325	2	N	-0-				-0-
10	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	118	1	1266	2	N	-0-				-0-
11	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	138	1	1530	2	N	-0-				-0-
*12	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	167	1	1771	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				19,687	TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 192491		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12955 PERF.11634 - 12770								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1054 N	832	-0-	-222	-0-	63	1	769	2	N	-0-					-0-
02	840 N	600	-0-	-240	-0-	41	1	559	2	N	-0-					-0-
03	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	112	1	1520	2	N	-0-					-0-
04	876 N	876	-0-	-0-	-0-	63	1	813	2	N	-0-					-0-
05	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	120	1	1446	2	N	-0-					-0-
06	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	107	1	1193	2	N	-0-					-0-
07	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	105	1	1178	2	N	-0-					-0-
08	1302 N	1078	-0-	-224	-0-	89	1	989	2	N	-0-					-0-
09	1260 N	723	-0-	-537	-0-	58	1	665	2	N	-0-					-0-
10	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	89	1	950	2	N	-0-					-0-
11	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	154	1	1716	2	N	-0-					-0-
*12	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	203	1	2151	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		15,153		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

GILLIAM UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 192509		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL DEPTH 11354 PERF.11115 - 11296								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

THOMPSON, MILDRED "A"		WELL #: 3		RRCID -> 192731		COMPL. DATE 11/10/2002		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11720 - 12250								
01	2046 N	1967	-0-	-79	-0-	97	1	1870	2	N	-0-					-0-
02	1792 N	1386	-0-	-406	-0-	70	1	1316	2	N	-0-					-0-
03	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	116	1	2137	2	N	-0-					-0-
04	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	101	1	1943	2	N	2	1	1			1
05	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	105	1	1924	2	N	12	7	1			6
06	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	89	1	1611	2	N	8	7	1			7
07	2108 N	2072	-0-	-36	-0-	113	1	1959	2	N	-0-					7
08	2046 N	1804	-0-	-242	-0-	105	1	1699	2	N	-0-					7
09	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	98	1	1637	2	N	-0-					7
10	2077 N	1959	-0-	-118	-0-	102	1	1857	2	N	-0-					7
11	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	95	1	1670	2	N	37					44
*12	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	120	1	2075	2	N	-0-	30	1			14
TOTAL GAS PROD:		22,974		TOTAL CONDENSATE PROD:		59										

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405												
TERRY "D"		WELL #:		4	RRCID ->	192732	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11642	- 12796				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	102	1	1248	2	N	-0-				-0-
02		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	70	1	968	2	N	-0-				-0-
03		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	87	1	1183	2	N	-0-				-0-
04		1320 N	1187	-0-	-133	-0-	86	1	1101	2	N	-0-				-0-
05		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	92	1	1107	2	N	-0-				-0-
06		1230 N	1015	-0-	-215	-0-	83	1	932	2	N	-0-				-0-
07		1240 N	1210	-0-	-30	-0-	99	1	1111	2	N	-0-				-0-
08		1209 N	1205	-0-	-4	-0-	99	1	1106	2	N	-0-				-0-
09		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	90	1	1032	2	N	-0-				-0-
10		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	97	1	1043	2	N	-0-				-0-
11		1170 N	972	-0-	-198	-0-	80	1	892	2	N	-0-				-0-
*12		1147 N	1067	-0-	-80	-0-	92	1	975	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		13,775				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BARGER, H. UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	195619	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11375	- 11385	
01		2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	223	1	2734	2	N	-0-	
02		2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	184	1	2524	2	N	-0-	
03		3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	226	1	3073	2	N	-0-	
04		2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	190	1	2431	2	N	-0-	
05		2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	213	1	2568	2	N	-0-	
06		3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	249	1	2780	2	N	-0-	
07		2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	166	1	1858	2	N	-0-	
08		1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	134	1	1488	2	N	-0-	
09		2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	207	1	2381	2	N	-0-	
10		3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	314	1	3367	2	N	-0-	
11		3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	292	1	3249	2	N	-0-	
*12		2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	178	1	1881	2	N	-0-	
TOTAL GAS PROD:		32,910				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SCARBOROUGH UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	196267	COMPL. DATE	06/07/2003	TOTAL DEPTH	13080	PERF.11620	- 11630	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
02		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-	
03		14B2 EXT	30	-0-	30	30	2	1	28	2	N	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-	
08		14B2 EXT	30	-0-	30	60	2	1	28	2	N	-0-	
09		14B2 EXT	137	-0-	137	197	11	1	126	2	N	-0-	
10		222 X	25	-0-	-197	-0-	2	1	23	2	N	-0-	
11		57 N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	2	N	-0-	
*12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	
TOTAL GAS PROD:		286				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
BARGER, H. UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	196270	COMPL. DATE	06/12/2003	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	11354	-	11359
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	288 1	3539 2	N	-0-			-0-	
02		2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	183 1	2523 2	N	-0-			-0-	
03		4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	330 1	4478 2	N	-0-			-0-	
04		5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	415 1	5316 2	N	-0-			-0-	
05		5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	400 1	4836 2	N	-0-			-0-	
06		3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	293 1	3284 2	N	-0-			-0-	
07		3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	250 1	2802 2	N	-0-			-0-	
08		3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	271 1	3019 2	N	-0-			-0-	
09		3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	252 1	2902 2	N	-0-			-0-	
10		2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	233 1	2498 2	N	-0-			-0-	
11		2370 X	2092	-0-	-278	-0-	173 1	1919 2	N	-0-			-0-	
*12		2449 X	1999	-0-	-450	-0-	173 1	1826 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		42,203		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TERRY "D"		WELL #:		6	RRCID ->	196408	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12985	PERF.	11695	-	12843
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		21 N	21	-0-	-0-	-0-	2 1	19 2	N	-0-			-0-	
02		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-	
05		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	N	-0-			-0-	
06		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	N	-0-			-0-	
07		68 N	68	-0-	-0-	-0-	6 1	62 2	N	-0-			-0-	
08		75 N	75	-0-	-0-	-0-	6 1	69 2	N	-0-			-0-	
09		29 N	29	-0-	-0-	-0-	2 1	27 2	N	-0-			-0-	
10		45 N	45	-0-	-0-	-0-	4 1	41 2	N	-0-			-0-	
11		30 N	10	-0-	-20	-0-	1 1	9 2	N	-0-			-0-	
*12		31 N	15	-0-	-16	-0-	1 1	14 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		288		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TERRY "D"		WELL #:		8	RRCID ->	196410	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	11718	-	12877
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	178 1	2187 2	N	-0-			-0-	
02		1008 N	769	-0-	-239	-0-	52 1	717 2	N	-0-			-0-	
03		2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	202 1	2737 2	N	-0-			-0-	
04		2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	198 1	2542 2	N	-0-			-0-	
05		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	181 1	2184 2	N	-0-			-0-	
06		1950 N	1464	-0-	-486	-0-	120 1	1344 2	N	-0-			-0-	
07		2015 N	1712	-0-	-303	-0-	140 1	1572 2	N	-0-			-0-	
08		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	173 1	1925 2	N	-0-			-0-	
09		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	147 1	1690 2	N	-0-			-0-	
10		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	173 1	1855 2	N	-0-			-0-	
11		1950 N	1211	-0-	-739	-0-	100 1	1111 2	N	-0-			-0-	
*12		1891 N	1584	-0-	-307	-0-	137 1	1447 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		23,112		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
REED UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	196474	COMPL. DATE	05/09/2003	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	11736 - 11746		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	682 N	492	-0-	-190	-0-	40	1	452	2	N	-0-			17
02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-			17
03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	58	1	690	2	N	-0-			17
04	480 N	313	-0-	-167	-0-	24	1	289	2	N	-0-			17
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	N	-0-			17
06	720 N	132	-0-	-588	-0-	10	1	122	2	N	-0-			17
07	631 N	631	-0-	-0-	-0-	48	1	583	2	N	-0-			17
08	833 N	833	-0-	-0-	-0-	59	1	774	2	N	-0-			17
09	762 N	762	-0-	-0-	-0-	55	1	707	2	N	-0-			17
10	692 N	692	-0-	-0-	-0-	53	1	639	2	N	-0-			17
11	810 N	634	-0-	-176	-0-	50	1	584	2	N	-0-			17
*12	775 N	609	-0-	-166	-0-	46	1	563	2	N	-0-			17
TOTAL GAS PROD:		5,942		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BARGER, H. UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	196908	COMPL. DATE	07/07/2003	TOTAL DEPTH	11790	PERF.	11456 - 11507		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	96	1	1178	2	N	-0-			-0-
02	980 N	549	-0-	-431	-0-	37	1	512	2	N	-0-			-0-
03	899 N	467	-0-	-432	-0-	32	1	435	2	N	-0-			-0-
04	1230 N	676	-0-	-554	-0-	49	1	627	2	N	-0-			-0-
05	620 N	614	-0-	-6	-0-	47	1	567	2	N	-0-			-0-
06	722 N	722	-0-	-0-	-0-	59	1	663	2	N	-0-			-0-
07	713 N	223	-0-	-490	-0-	18	1	205	2	N	-0-			-0-
08	815 N	815	-0-	-0-	-0-	67	1	748	2	N	-0-			-0-
09	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	87	1	1001	2	N	-0-			-0-
10	948 N	948	-0-	-0-	-0-	81	1	867	2	N	-0-			-0-
11	780 N	742	-0-	-38	-0-	61	1	681	2	N	-0-			-0-
*12	1116 N	657	-0-	-459	-0-	57	1	600	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,775		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TERRY "D"		WELL #:		9	RRCID ->	196988	COMPL. DATE	07/20/2003	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	11772 - 11782		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1085 N	413	-0-	-672	-0-	31	1	382	2	N	-0-			67
02	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	92	1	1265	2	N	-0-			67
03	1085 N	947	-0-	-138	-0-	65	1	882	2	N	-0-			67
04	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	89	1	1143	2	N	-0-			67
05	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	105	1	1268	2	N	-0-			67
06	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	119	1	1337	2	N	-0-			67
07	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	154	1	1721	2	N	-0-			67
08	1085 N	705	-0-	-380	-0-	58	1	647	2	N	-0-			67
09	1050 N	747	-0-	-303	-0-	60	1	687	2	N	-0-			67
10	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	86	1	923	2	N	-0-			67
11	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	230	1	2558	2	N	-0-			67
*12	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	170	1	1801	2	N	-0-			67
TOTAL GAS PROD:		15,873		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
TERRY "D"		WELL #:		7	RRCID ->	197141	COMPL. DATE	05/19/2003	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	11756 - 11766	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1505 N	1505	-0-	-0-	113 1	1392 2		N	-0-			40
02		1176 N	598	-0-	-578	41 1	557 2		N	-0-			40
03		1395 N	1386	-0-	-9	95 1	1291 2		N	-0-			40
04		1350 N	578	-0-	-772	42 1	536 2		N	-0-			40
05		873 N	873	-0-	-0-	67 1	806 2		N	-0-			40
06		1600 N	1600	-0-	-0-	131 1	1469 2		N	-0-			40
07		1459 N	1459	-0-	-0-	120 1	1339 2		N	-0-			40
08		1530 N	1530	-0-	-0-	126 1	1404 2		N	-0-			40
09		1350 N	1306	-0-	-44	104 1	1202 2		N	-0-			40
10		1384 N	1384	-0-	-0-	118 1	1266 2		N	-0-			40
11		1350 N	1232	-0-	-118	102 1	1130 2		N	-0-			40
*12		1364 N	1185	-0-	-179	102 1	1083 2		N	-0-			40
TOTAL GAS PROD:		14,636		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GILLIAM UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	198034	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12875	PERF.	11616 - 12713	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1418 N	1418	-0-	-0-	107 1	1311 2		N	-0-			-0-
02		1173 N	1173	-0-	-0-	80 1	1093 2		N	-0-			-0-
03		1317 N	1317	-0-	-0-	90 1	1227 2		N	-0-			-0-
04		1186 N	1186	-0-	-0-	86 1	1100 2		N	-0-			-0-
05		1176 N	1176	-0-	-0-	90 1	1086 2		N	-0-			-0-
06		1148 N	1148	-0-	-0-	94 1	1054 2		N	-0-			-0-
07		1163 N	1163	-0-	-0-	95 1	1068 2		N	-0-			-0-
08		1125 N	1125	-0-	-0-	93 1	1032 2		N	-0-			-0-
09		1050 N	1028	-0-	-22	82 1	946 2		N	-0-			-0-
10		2112 N	2112	-0-	-0-	180 1	1932 2		N	-0-			-0-
11		1987 N	1987	-0-	-0-	164 1	1823 2		N	-0-			-0-
*12		1661 N	1661	-0-	-0-	143 1	1518 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,494		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GILLIAM UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	198092	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12810	PERF.	11530 - 12610	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2692 N	2692	-0-	-0-	203 1	2489 2		N	-0-			-0-
02		2185 N	2185	-0-	-0-	148 1	2037 2		N	-0-			-0-
03		2658 N	2658	-0-	-0-	182 1	2476 2		N	-0-			-0-
04		2324 N	2324	-0-	-0-	168 1	2156 2		N	-0-			-0-
05		2271 N	2271	-0-	-0-	174 1	2097 2		N	-0-			-0-
06		2153 N	2153	-0-	-0-	177 1	1976 2		N	-0-			-0-
07		2195 N	2195	-0-	-0-	180 1	2015 2		N	-0-			-0-
08		2289 N	2289	-0-	-0-	189 1	2100 2		N	-0-			-0-
09		2080 N	2080	-0-	-0-	166 1	1914 2		N	-0-			-0-
10		2111 N	2111	-0-	-0-	180 1	1931 2		N	-0-			-0-
11		2062 N	2062	-0-	-0-	170 1	1892 2		N	-0-			-0-
*12		2062 N	2062	-0-	-0-	178 1	1884 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		27,082		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
SCARBOROUGH UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	198355	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12890	PERF.	11630 - 12693	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	275 1	3369 2	N	-0-			-0-
02		2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	190 1	2610 2	N	-0-			-0-
03		3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	249 1	3376 2	N	-0-			-0-
04		3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	225 1	2879 2	N	-0-			-0-
05		2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	176 1	2123 2	N	-0-			-0-
06		2130 X	101	-0-	-2029	-0-	8 1	93 2	N	-0-			-0-
07		2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-			N	-0-			-0-
08		2201 X	12	-0-	-2189	-0-	1 1	11 2	N	-0-			-0-
09		2130 X	41	-0-	-2089	-0-	3 1	38 2	N	-0-			-0-
10		2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-			N	-0-			-0-
11		90 X	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
*12		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,626				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SCARBOROUGH UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	198365	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13068	PERF.	11716 - 12828	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BARGER, H. UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	198712	COMPL. DATE	10/29/2003	TOTAL DEPTH	11660	PERF.	11370 - 11376	
01	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	-0-	105 1	1290 2	N	-0-		-0-	
02	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	-0-	104 1	1433 2	N	-0-		-0-	
03	1364 N	892	-0-	-472	-0-	-0-	61 1	831 2	N	-0-		-0-	
04	1350 N	883	-0-	-467	-0-	-0-	64 1	819 2	N	-0-		-0-	
05	1457 N	988	-0-	-469	-0-	-0-	76 1	912 2	N	-0-		-0-	
06	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	-0-	87 1	978 2	N	-0-		-0-	
07	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	-0-	95 1	1064 2	N	-0-		-0-	
08	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	-0-	100 1	1114 2	N	-0-		-0-	
09	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	-0-	89 1	1031 2	N	-0-		-0-	
10	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	-0-	114 1	1217 2	N	-0-		-0-	
11	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	-0-	105 1	1166 2	N	-0-		-0-	
*12	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	-0-	115 1	1215 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		14,185				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
BARGER, H. UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	199630	COMPL. DATE	11/24/2003	TOTAL DEPTH	11701	PERF.11316	- 11485	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2511 N	2376	-0-	-135	-0-	179 1	2197 2	N	-0-			-0-
02		2268 N	1632	-0-	-636	-0-	111 1	1521 2	N	-0-			-0-
03		2356 N	2009	-0-	-347	-0-	138 1	1871 2	N	-0-			-0-
04		2310 N	2210	-0-	-100	-0-	160 1	2050 2	N	-0-			-0-
05		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	161 1	1950 2	N	-0-			-0-
06		1950 N	1708	-0-	-242	-0-	140 1	1568 2	N	-0-			-0-
07		2294 N	1639	-0-	-655	-0-	134 1	1505 2	N	-0-			-0-
08		2108 N	1971	-0-	-137	-0-	162 1	1809 2	N	-0-			-0-
09		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	172 1	1978 2	N	-0-			-0-
10		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	106 1	1140 2	N	-0-			-0-
11		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	171 1	1904 2	N	-0-			-0-
*12		2232 N	1786	-0-	-446	-0-	154 1	1632 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,913		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GILLIAM UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	200005	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11542	- 11552	
01		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	134 1	1649 2	N	-0-		10	
02		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	91 1	1256 2	N	-0-		10	
03		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	130 1	1772 2	N	-0-		10	
04		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	122 1	1557 2	N	-0-		10	
05		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	106 1	1280 2	N	-0-		10	
06		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	127 1	1422 2	N	-0-		10	
07		1364 N	1300	-0-	-64	-0-	107 1	1193 2	N	-0-		10	
08		1364 N	907	-0-	-457	-0-	75 1	832 2	N	-0-		10	
09		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	113 1	1302 2	N	-0-		10	
10		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	122 1	1306 2	N	-0-		10	
11		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	118 1	1318 2	N	-0-		10	
*12		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	127 1	1347 2	N	-0-		10	
TOTAL GAS PROD:		17,606		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BARGER, H. UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	200113	COMPL. DATE	01/09/2004	TOTAL DEPTH	11710	PERF.11312	- 11390	
01		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	145 1	1777 2	N	-0-		-0-	
02		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	107 1	1469 2	N	-0-		-0-	
03		3100 N	3221	-0-	121	121	221 1	3000 2	N	-0-		-0-	
04		3000 N	3023	-0-	23	144	219 1	2804 2	N	-0-		-0-	
05		2810 N	2666	-0-	-144	-0-	204 1	2462 2	N	-0-		-0-	
06		2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	179 1	1998 2	N	-0-		-0-	
07		2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	196 1	2190 2	N	-0-		-0-	
08		1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	165 1	1832 2	N	-0-		-0-	
09		1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	155 1	1783 2	N	-0-		-0-	
10		1333 X	1333	-0-	-0-	-0-	114 1	1219 2	N	-0-		-0-	
11		2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	193 1	2152 2	N	-0-		-0-	
*12		2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	182 1	1929 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		26,695		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
BARGER, H. UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	200114	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	11662	PERF.	11368 - 11459		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	192	1	2355	2	N	-0-			-0-
02	2268 X	1721	-0-	-547	-0-	117	1	1604	2	N	-0-			-0-
03	2511 X	2295	-0-	-216	-0-	157	1	2138	2	N	-0-			-0-
04	2460 X	2155	-0-	-305	-0-	156	1	1999	2	N	-0-			-0-
05	2542 X	2065	-0-	-477	-0-	158	1	1907	2	N	-0-			-0-
06	2460 X	1774	-0-	-686	-0-	146	1	1628	2	N	-0-			-0-
07	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	202	1	2259	2	N	-0-			-0-
08	2294 X	2113	-0-	-181	-0-	174	1	1939	2	N	-0-			-0-
09	2160 X	1817	-0-	-343	-0-	145	1	1672	2	N	-0-			-0-
10	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	177	1	1902	2	N	-0-			-0-
11	2370 X	1978	-0-	-392	-0-	163	1	1815	2	N	-0-			-0-
*12	2449 X	1838	-0-	-611	-0-	159	1	1679	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		24,843		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SCARBOROUGH UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	200747	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12925	PERF.	11594 - 12706		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1271 N	1005	-0-	-266	-0-	76	1	929	2	N	-0-			-0-
02	1204 N	979	-0-	-225	-0-	66	1	913	2	N	-0-			-0-
03	1550 N	1277	-0-	-273	-0-	88	1	1189	2	N	-0-			-0-
04	960 N	936	-0-	-24	-0-	68	1	868	2	N	-0-			-0-
05	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	89	1	1079	2	N	-0-			-0-
06	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	112	1	1254	2	N	-0-			-0-
07	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	134	1	1504	2	N	-0-			-0-
08	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	102	1	1139	2	N	-0-			-0-
09	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	127	1	1463	2	N	-0-			-0-
10	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	133	1	1430	2	N	-0-			-0-
11	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	120	1	1340	2	N	-0-			-0-
*12	1643 N	1396	-0-	-247	-0-	121	1	1275	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,619		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SCARBOROUGH UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	201601	COMPL. DATE	03/23/2004	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	11502 - 11574		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	837 N	704	-0-	-133	-0-	53	1	651	2	N	-0-			17
02	952 N	525	-0-	-427	-0-	36	1	489	2	N	-0-			17
03	875 N	875	-0-	-0-	-0-	60	1	815	2	N	-0-			17
04	833 N	833	-0-	-0-	-0-	60	1	773	2	N	-0-			17
05	838 N	838	-0-	-0-	-0-	64	1	774	2	N	-0-			17
06	840 N	298	-0-	-542	-0-	24	1	274	2	N	-0-			17
07	868 N	211	-0-	-657	-0-	17	1	194	2	N	-0-			17
08	837 N	480	-0-	-357	-0-	40	1	440	2	N	-0-			17
09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	39	1	444	2	N	-0-			17
10	695 N	695	-0-	-0-	-0-	59	1	636	2	N	-0-			17
11	450 N	415	-0-	-35	-0-	34	1	381	2	N	-0-			17
*12	496 N	294	-0-	-202	-0-	25	1	269	2	N	-0-			17
TOTAL GAS PROD:		6,651		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405											
SCARBOROUGH UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	201834	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13110	PERF.11750	- 12822			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01		988 N	988	-0-	-0-	-0-	74 1	914 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02		628 N	628	-0-	-0-	-0-	43 1	585 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03		155 N	142	-0-	-13	-0-	10 1	132 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04		150 N	144	-0-	-6	-0-	10 1	134 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05		371 N	371	-0-	-0-	-0-	28 1	343 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06		2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	188 1	2099 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07		720 N	720	-0-	-0-	-0-	59 1	661 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08		773 N	773	-0-	-0-	-0-	64 1	709 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	111 1	1279 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10		285 N	285	-0-	-0-	-0-	24 1	261 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	95 1	1052 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*12		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	91 1	967 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		9,933		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BARGER, H. UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	202470	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11384	- 11462			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01		2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	217 1	2663 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02		2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	173 1	2383 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03		2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	194 1	2628 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04		3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	258 1	3303 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05		3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	258 1	3112 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06		2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	244 1	2727 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07		2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	243 1	2714 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08		3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	271 1	3020 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09		2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	208 1	2397 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10		2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	222 1	2382 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11		1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	110 1	1219 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*12		1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	100 1	1055 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		32,101		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SCARBOROUGH UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	202476	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11711	- 12810			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01		713 N	532	-0-	-181	-0-	40 1	492 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02		1036 N	151	-0-	-885	-0-	10 1	141 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03		744 N	611	-0-	-133	-0-	42 1	569 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	77 1	992 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	142 1	1712 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	101 1	1125 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	97 1	1084 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08		1364 N	1092	-0-	-272	-0-	90 1	1002 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09		1230 N	837	-0-	-393	-0-	67 1	770 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	89 1	950 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11		1050 N	796	-0-	-254	-0-	66 1	730 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*12		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	102 1	1082 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		11,572		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
SCARBOROUGH UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	202649	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11576 - 11699		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-				N	-0-			-0-
02	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	125	1	1714	2	N	-0-		-0-
03	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	123	1	1671	2	N	-0-		-0-
04	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	110	1	1408	2	N	-0-		-0-
05	1581 N	1509	-0-	-72	-0-	115	1	1394	2	N	-0-		-0-
06	1530 N	1411	-0-	-119	-0-	116	1	1295	2	N	-0-		-0-
07	1581 N	1370	-0-	-211	-0-	112	1	1258	2	N	-0-		-0-
08	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	128	1	1424	2	N	-0-		-0-
09	1410 N	1257	-0-	-153	-0-	100	1	1157	2	N	-0-		-0-
10	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	110	1	1175	2	N	-0-		-0-
11	1500 N	1256	-0-	-244	-0-	104	1	1152	2	N	-0-		-0-
*12	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	118	1	1245	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		16,154		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BARGER, H. UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	204691	COMPL. DATE	08/16/2004	TOTAL DEPTH	11333	PERF.11034 - 11465		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SCARBOROUGH UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	205115	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11654 - 12665		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
REED UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	207233	COMPL. DATE	12/28/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11730	- 11786	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3131 X	1572	-0-	-1559	-0-	129 1	1443 2	N	-0-			152
02		2828 X	2111	-0-	-717	-0-	169 1	1942 2	N	-0-			152
03		3131 X	2829	-0-	-302	-0-	218 1	2611 2	N	-0-			152
04		3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	239 1	2820 2	N	-0-			152
05		2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	216 1	2679 2	N	-0-			152
06		2730 X	2165	-0-	-565	-0-	170 1	1991 2	N	4			156
							4 9						
07		3131 X	1309	-0-	-1822	-0-	99 1	1210 2	N	-0-			156
08		3131 X	2492	-0-	-639	-0-	178 1	2314 2	N	-0-			156
09		3030 X	2690	-0-	-340	-0-	193 1	2497 2	N	-0-			156
10		2883 X	2547	-0-	-336	-0-	194 1	2353 2	N	-0-			156
11		2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	196 1	2297 2	N	-0-			156
*12		2790 X	2257	-0-	-533	-0-	171 1	2086 2	N	-0-			156
TOTAL GAS PROD:		28,419				TOTAL CONDENSATE PROD:		4					

REED UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	213191	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	12345	PERF.11820	- 11850	
01		8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2	N	-0-			-0-
02		8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2	N	-0-			-0-
03		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-
04		15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2	N	-0-			-0-
05		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08		27 N	27	-0-	-0-	-0-	2 1	25 2	N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		30 N	10	-0-	-20	-0-	1 1	9 2	N	-0-			-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		68				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

REED UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	216524	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	12160	PERF.11690	- 11720	
01		2511 X	2325	-0-	-186	-0-	190 1	2135 2	N	-0-			64
02		1540 N	1502	-0-	-38	-0-	120 1	1382 2	N	-0-			64
03		2356 N	2127	-0-	-229	-0-	164 1	1963 2	N	-0-			64
04		2250 N	2053	-0-	-197	-0-	160 1	1893 2	N	-0-			64
05		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	141 1	1754 2	N	-0-			64
06		2070 N	1941	-0-	-129	-0-	153 1	1788 2	N	-0-			64
07		2108 N	1419	-0-	-689	-0-	107 1	1312 2	N	-0-			64
08		1891 N	1876	-0-	-15	-0-	134 1	1742 2	N	-0-			64
09		1950 N	1855	-0-	-95	-0-	133 1	1722 2	N	-0-			64
10		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	137 1	1660 2	N	-0-			64
11		1830 N	1708	-0-	-122	-0-	134 1	1574 2	N	-0-			64
*12		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	157 1	1912 2	N	-0-			64
TOTAL GAS PROD:		22,567				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
REED UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 216678		COMPL. DATE 08/16/2005			TOTAL DEPTH 12272 PERF.11848 - 12133			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
01	3379 X	2305	-0-	-1074	-0-	189	1	2116	2	N	-0-	20
02	3052 X	2064	-0-	-988	-0-	165	1	1899	2	N	-0-	20
03	3379 X	2374	-0-	-1005	-0-	183	1	2191	2	N	-0-	20
04	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	276	1	3260	2	N	-0-	20
05	2511 X	1909	-0-	-602	-0-	142	1	1767	2	N	-0-	20
06	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	198	1	2321	2	N	-0-	20
07	3379 X	3267	-0-	-112	-0-	246	1	3021	2	N	-0-	20
08	3379 X	2846	-0-	-533	-0-	203	1	2643	2	N	-0-	20
09	3270 X	2570	-0-	-700	-0-	184	1	2386	2	N	-0-	20
10	2604 X	2055	-0-	-549	-0-	157	1	1898	2	N	-0-	20
11	3150 X	3001	-0-	-149	-0-	236	1	2765	2	N	-0-	20
*12	3255 X	2355	-0-	-900	-0-	179	1	2176	2	N	-0-	20
TOTAL GAS PROD:		30,801		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REED UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 217273		COMPL. DATE 09/16/2005			TOTAL DEPTH 13320 PERF.11860 - 12140			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
01	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	117	1	1307	2	N	-0-	-0-
02	959 N	959	-0-	-0-	-0-	77	1	882	2	N	-0-	-0-
03	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	96	1	1150	2	N	-0-	-0-
04	1380 N	1290	-0-	-90	-0-	101	1	1189	2	N	-0-	-0-
05	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	102	1	1263	2	N	-0-	-0-
06	1200 N	932	-0-	-268	-0-	73	1	859	2	N	-0-	-0-
07	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	101	1	1244	2	N	-0-	-0-
08	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	104	1	1361	2	N	-0-	-0-
09	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	97	1	1255	2	N	-0-	-0-
10	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	103	1	1253	2	N	-0-	-0-
11	1410 N	1121	-0-	-289	-0-	88	1	1033	2	N	-0-	-0-
*12	1395 N	1205	-0-	-190	-0-	92	1	1113	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		15,060		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REED UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 217888		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 13150 PERF.11663 - 12979					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
01	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	433	1	4858	2	N	-0-	89		
02	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	301	1	3466	2	N	38	127		
03	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	355	1	4245	2	N	62	189		
04	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	287	1	3392	2	N	30	219		
05	6611 X	6611	-0-	-0-	-0-	488	1	6057	2	N	60	187	1	92
06	5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	445	1	5217	2	N	69	161		
07	5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	424	1	5203	2	N	-0-	161		
08	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	392	1	5104	2	N	-0-	161		
09	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	380	1	4915	2	N	10	171		
10	5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	433	1	5251	2	N	30	201		
11	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	347	1	4069	2	N	11	212		
*12	5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	435	1	5292	2	N	17	195	1	34
TOTAL GAS PROD:		62,149		TOTAL CONDENSATE PROD:		327								

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405								
REED UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	217891	COMPL. DATE	11/30/2005	TOTAL DEPTH	13405	PERF.11868 - 12164	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		837 N	756	-0-	-81	-0-	62 1	694 2	N	-0-		23
02		616 N	588	-0-	-28	-0-	47 1	541 2	N	-0-		23
03		856 N	856	-0-	-0-	-0-	66 1	790 2	N	-0-		23
04		720 N	594	-0-	-126	-0-	46 1	548 2	N	-0-		23
05		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	79 1	977 2	N	-0-		23
06		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	82 1	956 2	N	-0-		23
07		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	79 1	975 2	N	-0-		23
08		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	78 1	1015 2	N	-0-		23
09		1050 N	1035	-0-	-15	-0-	74 1	961 2	N	-0-		23
10		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	76 1	926 2	N	-0-		23
11		1050 N	951	-0-	-99	-0-	75 1	876 2	N	-0-		23
*12		1085 N	1005	-0-	-80	-0-	76 1	929 2	N	-0-		23
TOTAL GAS PROD:		11,028		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REED UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	218161	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13220	PERF.11433 - 13133	
01		1085 N	970	-0-	-115	-0-	79 1	891 2	N	-0-	-0-	
02		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	81 1	933 2	N	-0-	-0-	
03		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	100 1	1195 2	N	-0-	-0-	
04		930 N	840	-0-	-90	-0-	66 1	774 2	N	-0-	-0-	
05		1085 N	870	-0-	-215	-0-	65 1	805 2	N	-0-	-0-	
06		1050 N	874	-0-	-176	-0-	69 1	805 2	N	-0-	-0-	
07		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	136 1	1675 2	N	-0-	-0-	
08		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	90 1	1169 2	N	-0-	-0-	
09		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	84 1	1086 2	N	-0-	-0-	
10		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	87 1	1055 2	N	-0-	-0-	
11		1050 N	920	-0-	-130	-0-	72 1	848 2	N	-0-	-0-	
*12		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	83 1	1014 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		13,262		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BARGER, H. UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	222056	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	11720	PERF.11420 - 11574	
01		2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	192 1	2354 2	N	-0-	-0-	
02		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	144 1	1979 2	N	-0-	-0-	
03		3100 N	4635	-0-	1535	1535	318 1	4317 2	N	-0-	-0-	
04		3000 N	3428	-0-	428	1963	248 1	3180 2	N	-0-	-0-	
05		3100 N	2370	-0-	-730	1233	181 1	2189 2	N	-0-	-0-	
06		4599 X	3366	-0-	-1233	-0-	276 1	3090 2	N	-0-	-0-	
07		2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	244 1	2728 2	N	-0-	-0-	
08		3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	309 1	3441 2	N	-0-	-0-	
09		3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	315 1	3633 2	N	-0-	-0-	
10		3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	311 1	3333 2	N	-0-	-0-	
11		3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	250 1	2776 2	N	-0-	-0-	
*12		2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	248 1	2621 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		38,677		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405													
BARGER "A"		WELL #:		3	RRCID ->	223609	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	11860	PERF.	11418 - 11494					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01		1054 N	544	-0-	-510	-0-		41	1	503	2	N	-0-			-0-	
02		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-		85	1	1175	2	N	-0-			-0-	
03		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-		78	1	1059	2	N	-0-			-0-	
04		840 N	840	-0-	-0-	-0-		61	1	779	2	N	-0-			-0-	
05		1054 N	555	-0-	-499	-0-		42	1	513	2	N	-0-			-0-	
06		1020 N	21	-0-	-999	-0-		2	1	19	2	N	-0-			-0-	
07		868 N	387	-0-	-481	-0-		32	1	355	2	N	-0-			-0-	
08		665 N	665	-0-	-0-	-0-		55	1	610	2	N	-0-			-0-	
09		517 N	517	-0-	-0-	-0-		41	1	476	2	N	-0-			-0-	
10		410 N	410	-0-	-0-	-0-		35	1	375	2	N	-0-			-0-	
11		630 N	427	-0-	-203	-0-		35	1	392	2	N	-0-			-0-	
*12		527 N	389	-0-	-138	-0-		34	1	355	2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,152				TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-	

H. BARGER UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	229853	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	11725	PERF.	11002 - 11561					
01		2613 X	2613	-0-	-0-	-0-		197	1	2416	2	N	-0-			17	
02		2238 X	2238	-0-	-0-	-0-		152	1	2086	2	N	-0-			17	
03		2836 X	2836	-0-	-0-	-0-		195	1	2641	2	N	-0-			17	
04		2635 X	2635	-0-	-0-	-0-		191	1	2444	2	N	-0-			17	
05		2506 N	2506	-0-	-0-	-0-		192	1	2314	2	N	-0-			17	
06		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-		130	1	1450	2	N	-0-			17	
07		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-		154	1	1724	2	N	-0-			17	
08		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-		176	1	1963	2	N	-0-			17	
09		2275 N	2275	-0-	-0-	-0-		182	1	2093	2	N	-0-			17	
10		2608 N	2608	-0-	-0-	-0-		223	1	2385	2	N	-0-			17	
11		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-		170	1	1894	2	N	-0-			17	
*12		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-		170	1	1794	2	N	-0-			17	
TOTAL GAS PROD:		27,336				TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-	

EVERETT		WELL #:		10H	RRCID ->	229922	COMPL. DATE	12/30/2006	TOTAL DEPTH	11667	PERF.	12158 - 14454					
01		9982 X	8360	-0-	-1622	-0-		443	1	7917	2	N	-0-			-0-	
02		9692 X	9692	-0-	-0-	-0-		517	1	9175	2	N	-0-			-0-	
03		10695 X	9971	-0-	-724	-0-		541	1	9430	2	N	-0-			-0-	
04		10350 X	7842	-0-	-2508	-0-		418	1	7424	2	N	-0-			-0-	
05		10726 X	9807	-0-	-919	-0-		536	1	9271	2	N	-0-			-0-	
06		10380 X	9004	-0-	-1376	-0-		499	1	8505	2	N	-0-			-0-	
07		10726 X	7584	-0-	-3142	-0-		443	1	7141	2	N	-0-			-0-	
08		9982 X	9161	-0-	-821	-0-		563	1	8598	2	N	-0-			-0-	
09		9480 X	6765	-0-	-2715	-0-		411	1	6354	2	N	-0-			-0-	
10		9796 X	9405	-0-	-391	-0-		519	1	8886	2	N	-0-			-0-	
11		9000 X	7452	-0-	-1548	-0-		430	1	7022	2	N	-0-			-0-	
*12		9280 X	9280	-0-	-0-	-0-		538	1	8742	2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		104,323				TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-	

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
BARGER, H. UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	230710	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	11720	PERF.11467	- 11565	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1364 N	231	-0-	-1133	-0-	17 1	214 2		N	-0-			20
02	1120 N	142	-0-	-978	-0-	10 1	132 2		N	-0-			20
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	6 1	79 2		N	-0-			20
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	25 1	317 2		N	-0-			20
05	155 N	106	-0-	-49	-0-	8 1	98 2		N	-0-			20
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	9 1	100 2		N	-0-			20
07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	31 1	345 2		N	-0-			20
08	93 N	3	-0-	-90	-0-	3 2			N	-0-			20
09	646 N	646	-0-	-0-	-0-	52 1	594 2		N	-0-			20
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	14 1	149 2		N	-0-			20
11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	34 1	383 2		N	-0-			20
*12	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	214 1	2264 2		N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:		5,098		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

REED UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	230802	COMPL. DATE	07/07/2007	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11368	- 12990
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

THOMPSON, MILDRED		WELL #:		12H	RRCID ->	234559	COMPL. DATE	11/29/2007	TOTAL DEPTH	11564	PERF.12102	- 14931
01	11098 X	3282	-0-	-7816	-0-	162 1	3117 2		N	3		5
02	9688 X	5162	-0-	-4526	-0-	261 1	4892 2		N	8		13
03	10726 X	10065	-0-	-661	-0-	517 1	9548 2		N	-0-		13
04	11803 X	11803	-0-	-0-	-0-	580 1	11113 2		N	100		113
05	10258 X	10258	-0-	-0-	-0-	529 1	9725 2		N	4		117
06	8266 X	8266	-0-	-0-	-0-	432 1	7834 2		N	-0-		117
07	11098 X	10322	-0-	-776	-0-	563 1	9759 2		N	-0-		117
08	11098 X	7417	-0-	-3681	-0-	432 1	6983 2		N	2	91 1	28
09	10740 X	6431	-0-	-4309	-0-	364 1	6067 2		N	-0-		28
10	10323 X	9570	-0-	-753	-0-	498 1	9072 2		N	-0-		28
11	9990 X	9039	-0-	-951	-0-	487 1	8552 2		N	-0-		28
*12	10323 X	7164	-0-	-3159	-0-	393 1	6771 2		N	-0-		28
TOTAL GAS PROD:		98,779		TOTAL CONDENSATE PROD:		117						

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
MILDRED THOMPSON "A"		WELL #:		4H	RRCID ->	245115	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	11997	PERF.11960	- 13645	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		5580 X	5105	-0-	-475	-0-	252 1	4853 2	N	-0-	41		
02		5040 X	2995	-0-	-2045	-0-	152 1	2843 2	N	-0-	41		
03		5580 X	4733	-0-	-847	-0-	243 1	4490 2	N	-0-	41		
04		5370 X	4463	-0-	-907	-0-	222 1	4241 2	N	-0-	41		
05		5115 X	4066	-0-	-1049	-0-	210 1	3856 2	N	-0-	41		
06		4950 X	4102	-0-	-848	-0-	214 1	3888 2	N	-0-	41		
07		4743 X	4011	-0-	-732	-0-	219 1	3792 2	N	-0-	41		
08		4743 X	3866	-0-	-877	-0-	225 1	3641 2	N	-0-	41		
09		4470 X	4160	-0-	-310	-0-	235 1	3925 2	N	-0-	41		
10		4247 X	3653	-0-	-594	-0-	190 1	3463 2	N	-0-	41		
11		4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	231 1	4060 2	N	-0-	41		
*12		4309 X	4246	-0-	-63	-0-	233 1	4013 2	N	-0-	41		
TOTAL GAS PROD:		49,691		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

THOMPSON, MILDRED		WELL #:		13H	RRCID ->	249225	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	11631	PERF.12144	- 14840	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		10137 X	7807	-0-	-2330	-0-	415 1	7392 2	N	-0-	115		
02		9156 X	4966	-0-	-4190	-0-	278 1	4688 2	N	-0-	115		
03		10137 X	7218	-0-	-2919	-0-	400 1	6818 2	N	-0-	115		
04		9300 X	8746	-0-	-554	-0-	463 1	8283 2	N	-0-	115		
05		9610 X	8021	-0-	-1589	-0-	444 1	7577 2	N	-0-	115		
06		7560 X	6045	-0-	-1515	-0-	344 1	5701 2	N	-0-	115		
07		9052 X	8119	-0-	-933	-0-	472 1	7647 2	N	-0-	115		
08		9052 X	7962	-0-	-1090	-0-	493 1	7467 2	N	2	61 1	56	
09		8760 X	7776	-0-	-984	-0-	468 1	7308 2	N	-0-	56		
10		8122 X	7350	-0-	-772	-0-	412 1	6938 2	N	-0-	56		
11		7860 X	7687	-0-	-173	-0-	443 1	7244 2	N	-0-	56		
*12		8385 X	8385	-0-	-0-	-0-	489 1	7896 2	N	-0-	56		
TOTAL GAS PROD:		90,082		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

EVERETT		WELL #:		12H	RRCID ->	255705	COMPL. DATE	02/17/2010	TOTAL DEPTH	11634	PERF.11910	- 14210	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		6014 X	5448	-0-	-566	-0-	269 1	5179 2	N	-0-	-0-		
02		5096 X	2600	-0-	-2496	-0-	132 1	2468 2	N	-0-	-0-		
03		5239 X	3118	-0-	-2121	-0-	160 1	2958 2	N	-0-	-0-		
04		5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	296 1	5668 2	N	-0-	-0-		
05		5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	304 1	5582 2	N	-0-	-0-		
06		5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	300 1	5446 2	N	-0-	-0-		
07		6169 X	5317	-0-	-852	-0-	290 1	5027 2	N	-0-	-0-		
08		6169 X	2981	-0-	-3188	-0-	174 1	2807 2	N	-0-	-0-		
09		5970 X	4104	-0-	-1866	-0-	232 1	3872 2	N	-0-	-0-		
10		5952 X	5028	-0-	-924	-0-	262 1	4766 2	N	-0-	-0-		
11		5760 X	3992	-0-	-1768	-0-	215 1	3777 2	N	-0-	-0-		
*12		5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	295 1	5087 2	N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		55,566		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
MILDRED THOMPSON "A"		WELL #: 11		RRCID -> 256522		COMPL. DATE 02/21/2010		TOTAL DEPTH 13546 PERF.11820 - 13100			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	185	1	3551	2	Y	-0-
02	3220 X	2982	-0-	-238	-0-	151	1	2831	2	Y	-0-
03	3565 X	3410	-0-	-155	-0-	175	1	3235	2	Y	-0-
04	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	174	1	3324	2	Y	-0-
05	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	267	1	4903	2	Y	-0-
06	6701 X	6701	-0-	-0-	-0-	350	1	6351	2	Y	-0-
07	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	288	1	4991	2	Y	-0-
08	5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	335	1	5411	2	Y	-0-
09	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	312	1	5208	2	Y	-0-
10	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	223	1	4064	2	Y	-0-
11	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	247	1	4343	2	Y	-0-
*12	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	251	1	4335	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		55,505		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MILDRED THOMPSON GU		WELL #: 15		RRCID -> 257388		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 12935 PERF.11304 - 12785			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	222	1	4263	2	Y	-0-
02	4732 X	3960	-0-	-772	-0-	200	1	3760	2	Y	-0-
03	5239 X	4420	-0-	-819	-0-	227	1	4193	2	Y	-0-
04	5070 X	4096	-0-	-974	-0-	203	1	3893	2	Y	-0-
05	5239 X	4251	-0-	-988	-0-	219	1	4032	2	Y	-0-
06	4350 X	4053	-0-	-297	-0-	212	1	3841	2	Y	-0-
07	4433 X	4201	-0-	-232	-0-	229	1	3972	2	Y	-0-
08	5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	336	1	5424	2	Y	-0-
09	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	260	1	4334	2	Y	-0-
10	4185 X	3842	-0-	-343	-0-	200	1	3642	2	Y	-0-
11	4050 X	3494	-0-	-556	-0-	188	1	3306	2	Y	-0-
*12	4185 X	3754	-0-	-431	-0-	206	1	3548	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		50,910		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MILDRED THOMPSON GU		WELL #: 16		RRCID -> 257392		COMPL. DATE 05/28/2010		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11376 - 12730			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	3038 X	2870	-0-	-168	-0-	142	1	2728	2	N	-0-
02	12990 X	12990	-0-	-0-	-0-	657	1	12333	2	N	-0-
03	2976 X	2774	-0-	-202	-0-	142	1	2632	2	N	-0-
04	2880 X	2564	-0-	-316	-0-	127	1	2437	2	N	-0-
05	3627 X	2577	-0-	-1050	-0-	133	1	2444	2	N	-0-
06	3510 X	2715	-0-	-795	-0-	142	1	2573	2	N	-0-
07	3627 X	2885	-0-	-742	-0-	187	1	2698	2	N	-0-
08	2759 X	2737	-0-	-22	-0-	189	1	2548	2	N	-0-
09	2730 X	2568	-0-	-162	-0-	174	1	2394	2	N	-0-
10	2883 X	2682	-0-	-201	-0-	169	1	2513	2	N	-0-
11	2790 X	2664	-0-	-126	-0-	172	1	2492	2	N	-0-
*12	2883 X	2767	-0-	-116	-0-	181	1	2586	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		42,793		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC										//CONT.// 189405									
MILDRED THOMPSON "A"										WELL #: 6H		RRCID -> 257531		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 12246		PERF.12180 - 15440	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE						
01	20760 X	20760	-0-	-0-	-0-	1053	1	19657	2	N	45		225						
02	9042 X	9042	-0-	-0-	-0-	50	9	464	1	N	363	175 1	413						
03	16041 X	16041	-0-	-0-	-0-	399	9	853	1	N	-0-	178 1	235						
04	13402 X	13402	-0-	-0-	-0-	692	1	692	1	N	33		268						
05	10322 X	10322	-0-	-0-	-0-	36	9	559	1	N	60		328						
06	13289 X	13289	-0-	-0-	-0-	66	9	722	1	N	-0-		328						
07	9000 X	9000	-0-	-0-	-0-	513	1	513	1	N	114		442						
08	8384 X	8384	-0-	-0-	-0-	125	9	512	1	N	90	190 1	342						
09	9524 X	9524	-0-	-0-	-0-	99	9	567	1	N	-0-		342						
10	14829 X	14829	-0-	-0-	-0-	112	9	796	1	N	102	179 1	265						
11	10456 X	10456	-0-	-0-	-0-	112	9	586	1	N	105		370						
*12	9435 X	9435	-0-	-0-	-0-	116	9	547	1	N	1	190 1	181						
						1	9												
TOTAL GAS PROD:		144,484		TOTAL CONDENSATE PROD:		913													

MILDRED THOMPSON										WELL #: 11		RRCID -> 258442		COMPL. DATE 06/04/2010		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11385 - 12628	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE						
01	2728 X	2276	-0-	-452	-0-	112	1	2164	2	Y	-0-		-0-						
02	2212 N	1704	-0-	-508	-0-	86	1	1618	2	Y	-0-		-0-						
03	2387 N	2229	-0-	-158	-0-	114	1	2115	2	Y	-0-		-0-						
04	2190 N	2042	-0-	-148	-0-	101	1	1941	2	Y	-0-		-0-						
05	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	123	1	2252	2	Y	-0-		-0-						
06	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	113	1	2045	2	Y	-0-		-0-						
07	2108 N	2051	-0-	-57	-0-	112	1	1939	2	Y	-0-		-0-						
08	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	134	1	2168	2	Y	-0-		-0-						
09	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	122	1	2041	2	Y	-0-		-0-						
10	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	118	1	2157	2	Y	-0-		-0-						
11	2160 N	2071	-0-	-89	-0-	112	1	1959	2	Y	-0-		-0-						
*12	2232 N	2221	-0-	-11	-0-	122	1	2099	2	Y	-0-		-0-						
TOTAL GAS PROD:		25,867		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-													

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405 B E QUINN-NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258867 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10600 - 14626

Table with columns: M O, ALLOW CODE, GAS PROD, INJECT. (I) GAS LIFT(L), MONTHLY STATUS(CODE), CUMU STATUS (-) UNDERAGE, * * DISPOSITIONS AMT CODE, * * DISPOSITIONS AMT CODE, C M, COND PROD, * * DISPOSITIONS AMT CODE, * * DISPOSITIONS AMT CODE, EOM BALANCE. Rows include production data for wells 01 through 12.

TOTAL GAS PROD: 76,615

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,519

THOMPSON, MILDRED WELL #: 17 RRCID -> 258871 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12914 PERF.11288 - 12720

Table with columns: M O, ALLOW CODE, GAS PROD, INJECT. (I) GAS LIFT(L), MONTHLY STATUS(CODE), CUMU STATUS (-) UNDERAGE, * * DISPOSITIONS AMT CODE, * * DISPOSITIONS AMT CODE, C M, COND PROD, * * DISPOSITIONS AMT CODE, * * DISPOSITIONS AMT CODE, EOM BALANCE. Rows include production data for wells 01 through 12.

TOTAL GAS PROD: 45,059

TOTAL CONDENSATE PROD: 94

THOMPSON, MILDRED WELL #: 21 RRCID -> 260583 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11532 - 12814

Table with columns: M O, ALLOW CODE, GAS PROD, INJECT. (I) GAS LIFT(L), MONTHLY STATUS(CODE), CUMU STATUS (-) UNDERAGE, * * DISPOSITIONS AMT CODE, * * DISPOSITIONS AMT CODE, C M, COND PROD, * * DISPOSITIONS AMT CODE, * * DISPOSITIONS AMT CODE, EOM BALANCE. Rows include production data for wells 01 through 12.

TOTAL GAS PROD: 32,918

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405													
P ROTHERMEL-NETTLES-MILES (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	262213	COMPL. DATE	03/18/2011	TOTAL DEPTH	10221	PERF.10603	- 14124			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	9331 X	8663	-0-	-668	-0-	400	1	8263	2	N	-0-				-0-
02	8204 X	2770	-0-	-5434	-0-	153	1	2617	2	N	-0-				-0-
03	8897 X	621	-0-	-8276	-0-	29	1	592	2	N	-0-				-0-
04	8520 X	975	-0-	-7545	-0-	45	1	930	2	N	-0-				-0-
05	8711 X	3225	-0-	-5486	-0-	150	1	3075	2	N	-0-				-0-
06	8370 X	4143	-0-	-4227	-0-	207	1	3936	2	N	-0-				-0-
07	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	300	1	3196	2	N	-0-				-0-
08	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	182	1	3079	2	N	-0-				-0-
09	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	235	1	4271	2	N	-0-				-0-
10	5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	288	1	5040	2	N	-0-				-0-
11	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	273	1	4702	2	N	-0-				-0-
*12	7093 X	7093	-0-	-0-	-0-	372	1	6721	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		49,056		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

L O NETTLES-QUINN (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	262505	COMPL. DATE	07/14/2011	TOTAL DEPTH	10297	PERF.10798	- 12686	
01	4278 X	3857	-0-	-421	-0-	178	1	3679	2	N	-0-	-0-	
02	3864 X	2198	-0-	-1666	-0-	121	1	2077	2	N	-0-	-0-	
03	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	191	1	3965	2	N	14	14	
						15	9						
04	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	175	1	3587	2	N	42	26 1	
						46	9						
05	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	186	1	3819	2	N	13	34 1	
						14	9						
06	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	192	1	3652	2	N	-0-	7 1	
07	4185 X	3864	-0-	-321	-0-	201	1	3663	2	N	-0-	1 1	
08	4185 X	3943	-0-	-242	-0-	185	1	3758	2	N	-0-	1 1	
09	3900 X	3576	-0-	-324	-0-	163	1	3413	2	N	-0-	-0-	
10	4030 X	3179	-0-	-851	-0-	154	1	3025	2	N	-0-	-0-	
11	3840 X	3807	-0-	-33	-0-	187	1	3620	2	N	-0-	-0-	
*12	3937 X	3806	-0-	-131	-0-	184	1	3622	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		44,072		TOTAL CONDENSATE PROD:		69							

L O NETTLES-MILES (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	263117	COMPL. DATE	07/13/2011	TOTAL DEPTH	10407	PERF.10692	- 15022	
01	8153 X	7503	-0-	-650	-0-	343	1	7092	2	N	62	57 1	
						68	9					44	
02	7588 X	4573	-0-	-3015	-0-	248	1	4252	2	N	66	87 1	
						73	9					23	
03	8401 X	7948	-0-	-453	-0-	362	1	7514	2	N	65	58 1	
						72	9					30	
04	8130 X	7384	-0-	-746	-0-	341	1	6997	2	N	42	37 1	
						46	9					35	
05	7843 X	7626	-0-	-217	-0-	349	1	7154	2	N	112	99 1	
						123	9					48	
06	7260 X	7104	-0-	-156	-0-	349	1	6635	2	N	109	91 1	
						120	9					66	
07	7936 X	7550	-0-	-386	-0-	387	1	7058	2	N	95	92 1	
						105	9					69	
08	7936 X	7671	-0-	-265	-0-	354	1	7214	2	N	94	95 1	
						103	9					68	
09	7380 X	7124	-0-	-256	-0-	318	1	6644	2	N	147	91 1	
						162	9					124	
10	7626 X	7205	-0-	-421	-0-	345	1	6771	2	N	81	184 1	
						89	9					21	
11	7410 X	6974	-0-	-436	-0-	342	1	6632	2	N	-0-	9 1	
*12	7657 X	7362	-0-	-295	-0-	356	1	7006	2	N	-0-	10 1	
TOTAL GAS PROD:		86,024		TOTAL CONDENSATE PROD:		873							

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
BURLESON-MCBAY		WELL #: 7H		RRCID -> 265699		COMPL. DATE 01/16/2011		TOTAL DEPTH 10432 PERF.10760 - 14360								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					115
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					115
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-	49	1		66
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					67
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	47	1	895	2	Y	-0-				67
07	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	108	1	1978	2	Y	-0-				67
08	T. A.		3232	-0-	3232	3232	151	1	3081	2	Y	-0-				67
09	T. A.		3023	-0-	3023	6255	138	1	2885	2	Y	-0-				67
10	T. A.		3267	-0-	3267	9522	158	1	3109	2	Y	-0-	33	1		34
11	13411	X	3889	-0-	-9522	-0-	191	1	3698	2	Y	-0-				34
*12	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	190	1	3746	2	Y	-0-				34
TOTAL GAS PROD:		20,421				TOTAL CONDENSATE PROD:				1						

GILLIAM UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 271861		COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11480 - 12614								
01	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	175	1	2145	2	N	-0-				-0-
02	1568	N	1519	-0-	-49	-0-	103	1	1416	2	N	-0-				-0-
03	1736	N	1686	-0-	-50	-0-	116	1	1570	2	N	-0-				-0-
04	1680	N	1620	-0-	-60	-0-	117	1	1503	2	N	-0-				-0-
05	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	129	1	1554	2	N	-0-				-0-
06	1620	N	1405	-0-	-215	-0-	115	1	1290	2	N	-0-				-0-
07	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	169	1	1896	2	N	-0-				-0-
08	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	147	1	1638	2	N	-0-				-0-
09	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	121	1	1390	2	N	-0-				-0-
10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	138	1	1480	2	N	-0-				-0-
11	1680	N	1438	-0-	-242	-0-	119	1	1319	2	N	-0-				-0-
*12	1550	N	1324	-0-	-226	-0-	114	1	1210	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		19,974				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCFERRAN U-BURLESON		MCBAY U		WELL #: 1HA		RRCID -> 284175		COMPL. DATE 10/26/2017		TOTAL DEPTH 10220 PERF.10582 - 15902						
01	36611	X	33847	-0-	-2764	-0-	1668	1	31915	2	N	240	231	1		399
02	31668	X	23663	-0-	-8005	-0-	1386	1	21795	2	N	438	173	1		664
03	34875	X	34519	-0-	-356	-0-	1690	1	32492	2	N	306	626	1		344
04	33750	X	31669	-0-	-2081	-0-	1576	1	29902	2	N	174	185	1		333
05	34875	X	32045	-0-	-2830	-0-	1600	1	30229	2	N	196	244	1		285
06	32760	X	30322	-0-	-2438	-0-	1619	1	28492	2	N	192	148	1		329
07	34534	X	18133	-0-	-16401	-0-	1056	1	16989	2	N	80	180	1		229
08	46679	X	46679	-0-	-0-	-0-	2289	1	44079	2	N	283	76	1		436
09	44363	X	44363	-0-	-0-	-0-	2130	1	41977	2	N	233	194	1		475
10	43417	X	43417	-0-	-0-	-0-	2217	1	41059	2	N	128	324	1		279
11	41973	X	41973	-0-	-0-	-0-	2155	1	39453	2	N	332	125	1		486
*12	41043	X	41043	-0-	-0-	-0-	2084	1	38578	2	N	346	284	1		548
TOTAL GAS PROD:		421,673				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,948								

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
NETTLES U-MCFERRAN LCCO		WELL #:		1HA	RRCID ->	284368	COMPL. DATE	11/05/2017	TOTAL DEPTH	11223	PERF.12580	-	18184
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		37262 X	34611	-0-	-2651	-0-	1596 1	33015 2	N	-0-			-0-
02		32312 X	19462	-0-	-12850	-0-	1074 1	18388 2	N	-0-			-0-
03		35371 X	35169	-0-	-202	-0-	1616 1	33553 2	N	-0-			-0-
04		34230 X	32985	-0-	-1245	-0-	1531 1	31454 2	N	-0-			-0-
05		35371 X	34005	-0-	-1366	-0-	1582 1	32423 2	N	-0-			-0-
06		33480 X	32441	-0-	-1039	-0-	1621 1	30820 2	N	-0-			-0-
07		35154 X	32874	-0-	-2280	-0-	1709 1	31165 2	N	-0-			-0-
08		35154 X	32291	-0-	-2863	-0-	1511 1	30780 2	N	-0-			-0-
09		33000 X	30798	-0-	-2202	-0-	1407 1	29391 2	N	-0-			-0-
10		34007 X	31521	-0-	-2486	-0-	1528 1	29993 2	N	-0-			-0-
11		32430 X	29705	-0-	-2725	-0-	1457 1	28248 2	N	-0-			-0-
*12		32860 X	29779	-0-	-3081	-0-	1439 1	28340 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		375,641		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		SHELLEY 'A'		WELL #:	1	RRCID ->	158522	COMPL. DATE	03/18/1996	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12075	-	12111
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01		1147 N	1127	-0-	-20	-0-	1127 3		Y	-0-			-0-			
02		1288 N	1030	-0-	-258	-0-	1030 3		Y	-0-			-0-			
03		1240 N	1139	-0-	-101	-0-	1139 3		Y	-0-			-0-			
04		1080 N	1022	-0-	-58	-0-	1022 3		Y	-0-			-0-			
05		1147 N	1042	-0-	-105	-0-	1042 3		Y	-0-			-0-			
06		1110 N	955	-0-	-155	-0-	955 3		Y	-0-			-0-			
07		1054 N	1000	-0-	-54	-0-	1000 3		Y	-0-			-0-			
08		1054 N	1016	-0-	-38	-0-	1016 3		Y	-0-			-0-			
09		983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 3		Y	-0-			-0-			
10		992 N	959	-0-	-33	-0-	959 3		Y	-0-			-0-			
11		990 N	931	-0-	-59	-0-	931 3		Y	-0-			-0-			
12		1023 N	992	-0-	-31	-0-	992 3		Y	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:		12,196		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SHELLEY 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	171812	COMPL. DATE	04/27/1999	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11482	-	11833
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 3		Y	-0-			-0-
02		588 N	539	-0-	-49	-0-	539 3		Y	-0-			-0-
03		651 N	494	-0-	-157	-0-	494 3		Y	-0-			-0-
04		630 N	399	-0-	-231	-0-	399 3		Y	-0-			-0-
05		589 N	570	-0-	-19	-0-	570 3		Y	-0-			-0-
06		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 3		Y	-0-			-0-
07		403 N	216	-0-	-187	-0-	216 3		Y	-0-			-0-
08		994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 3		Y	-0-			-0-
09		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 3		Y	-0-			-0-
10		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 3		Y	-0-			-0-
11		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 3		Y	-0-			-0-
*12		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,784		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 SHELLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 187696 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12094 - 12144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3038 X	2473	-0-	-565	-0-	2473	3		Y	-0-			-0-
02	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3		Y	-0-			-0-
03	3100 N	3372	-0-	272	272	3372	3		Y	-0-			-0-
04	3000 N	2976	-0-	-24	248	2976	3		Y	-0-			-0-
05	3100 N	3024	-0-	-76	172	3024	3		Y	-0-			-0-
06	3077 X	2905	-0-	-172	-0-	2905	3		Y	-0-			-0-
07	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3		Y	-0-			-0-
08	3100 X	3001	-0-	-99	-0-	3001	3		Y	-0-			-0-
09	2970 X	2263	-0-	-707	-0-	2263	3		Y	-0-			-0-
10	3038 X	2104	-0-	-934	-0-	2104	3		Y	-0-			-0-
11	2910 X	2092	-0-	-818	-0-	2092	3		Y	-0-			-0-
12	2325 N	2152	-0-	-173	-0-	2152	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		31,930		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
 EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186365 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11290 - 12391

01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			115
02	84 N	47	-0-	-37	-0-	47	2		N	-0-			115
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			115
04	90 N	44	-0-	-46	-0-	44	2		N	-0-			115
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			115
06	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	2		N	-0-			115
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			115
08	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	2		N	-0-			115
09	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	2		N	-0-			115
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			115
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-			115
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			115
TOTAL GAS PROD:		698		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187155 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11976 - 12415

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		//CONT.//		650201									
HUFFMAN, EVA GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	187357	COMPL. DATE	01/03/2002	TOTAL DEPTH	13300	PERF.12314 - 12922		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EVA HUFFMAN GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	189832	COMPL. DATE	04/28/2002	TOTAL DEPTH	13502	PERF. N/A	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		115
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		115
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		115
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		115
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		115
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		115
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		115
11	14B2 EXT	1152	-0-	1152	1152		1152	2	N	-0-		115
12	14B2 EXT	234	-0-	234	1386		234	2	N	-0-		115
TOTAL GAS PROD:		1,386				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

STROUD PETROLEUM, INC.		828082		WELL #:		1	RRCID ->	233523	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	11785	PERF.10188 - 11098
01	682 N	336	-0-	-346	-0-		336	2		N	-0-		160
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-		153	2		N	-0-		160
03	341 N	98	-0-	-243	-0-		98	2		N	-0-		160
04	330 N	272	-0-	-58	-0-		272	2		N	-0-		160
05	461 N	461	-0-	-0-	-0-		461	2		N	-0-		160
06	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-		1378	2	1	9	N	1	8
07	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-		1248	2	1	9	N	1	8
08	921 N	921	-0-	-0-	-0-		919	2	2	9	N	2	8
09	1380 N	727	-0-	-653	-0-		727	2		N	-0-		160
10	1240 N	1060	-0-	-180	-0-		1060	2		N	-0-		160
*11	935 N	935	-0-	-0-	-0-		935	2		N	-0-		160
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		160
TOTAL GAS PROD:		7,591				TOTAL CONDENSATE PROD:		4					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.//		828082										
WATSON		WELL #:		3	RRCID ->	250680	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	11750	PERF. 9866 - 11155			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05	14B2 EXT	295	-0-	295	295	295	2			N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	295					N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	295					N	-0-			28
08	295 X	-0-	-0-	-295	-0-					N	-0-			28
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
TOTAL GAS PROD:		295		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ROGERS		WELL #:		3	RRCID ->	250959	COMPL. DATE	03/14/2009	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10244 - 11053			
01	1674 N	1631	-0-	-43	-0-	1631	2			N	-0-			60
02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-			60
03	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-			60
04	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-			60
05	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2326	2	2	9	N	2	2	8	60
06	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1694	2	1	9	N	1	1	8	60
07	1674 N	1591	-0-	-83	-0-	1590	2	1	9	N	1	1	8	60
08	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1929	2	3	9	N	3	3	8	60
09	1620 N	1482	-0-	-138	-0-	1481	2	1	9	N	1	1	8	60
10	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-			60
11	1620 N	1560	-0-	-60	-0-	1554	2	6	9	N	5	5	8	60
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
TOTAL GAS PROD:		19,210		TOTAL CONDENSATE PROD:		13								

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	256234	COMPL. DATE	02/22/2010	TOTAL DEPTH	11404	PERF.10158 - 11202			
01	1550 N	1433	-0-	-117	-0-	1433	2			N	-0-			50
02	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-			50
03	1984 N	1486	-0-	-498	-0-	1486	2			N	-0-			50
04	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-			50
05	2077 N	1619	-0-	-458	-0-	1619	2			N	-0-			50
06	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-			50
07	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-			50
08	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-			50
09	2010 N	1616	-0-	-394	-0-	1616	2			N	-0-			50
10	1550 N	1523	-0-	-27	-0-	1523	2			N	-0-			50
11	1650 N	1343	-0-	-307	-0-	1343	2			N	-0-			50
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
TOTAL GAS PROD:		17,644		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.//		828082								
ROGERS GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	262891	COMPL. DATE	01/02/2011	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10157 - 10878	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		1209 N	718	-0-	-491	-0-	718 2	N	-0-			25
02		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2	N	-0-			25
03		620 N	391	-0-	-229	-0-	391 2	N	-0-			25
04		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 2	N	-0-			25
05		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 2	N	-0-			25
06		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 2	N	-0-			25
07		899 N	398	-0-	-501	-0-	398 2	N	-0-			25
08		775 N	245	-0-	-530	-0-	245 2	N	-0-			25
09		810 N	250	-0-	-560	-0-	250 2	N	-0-			25
10		403 N	220	-0-	-183	-0-	220 2	N	-0-			25
11		240 N	194	-0-	-46	-0-	194 2	N	-0-			25
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			25
TOTAL GAS PROD:		5,252		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WATSON		WELL #:		4	RRCID ->	263429	COMPL. DATE	09/28/2010	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10835 - 11167	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2453 2	N	-0-			-0-
02		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831 2	N	-0-			-0-
03		2356 N	1814	-0-	-542	-0-	1814 2	N	-0-			-0-
04		2370 N	1360	-0-	-1010	-0-	1360 2	N	-0-			-0-
05		2015 N	1364	-0-	-651	-0-	1364 2	N	-0-			-0-
06		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953 2	N	-0-			-0-
07		2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2536 2	N	-0-			-0-
08		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973 2	N	-0-			-0-
09		1950 N	689	-0-	-1261	-0-	689 2	N	-0-			-0-
10		2542 N	2484	-0-	-58	-0-	2484 2	N	-0-			-0-
*11		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190 2	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,647		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TANOS EXPLORATION II, LLC		835976		WELL #:		2	RRCID ->	176712	COMPL. DATE	04/24/2014	TOTAL DEPTH	11847	PERF. 8343 - 11390
REED, BOBBY GAS UNIT													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2	Y	-0-			-0-	
02		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2	Y	-0-			-0-	
03		124 N	95	-0-	-29	-0-	95 2	Y	-0-			-0-	
04		120 N	85	-0-	-35	-0-	85 2	Y	-0-			-0-	
05		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	Y	-0-			-0-	
06		90 N	87	-0-	-3	-0-	87 2	Y	-0-			-0-	
07		93 N	86	-0-	-7	-0-	86 2	Y	-0-			-0-	
08		93 N	68	-0-	-25	-0-	68 2	Y	-0-			-0-	
09		90 N	57	-0-	-33	-0-	57 2	Y	-0-			-0-	
10		93 N	61	-0-	-32	-0-	61 2	Y	-0-			-0-	
11		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2	Y	-0-			-0-	
12		62 N	9	-0-	-53	-0-	9 2	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		909		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976							
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	181193	COMPL. DATE	08/22/2009	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11080 - 11465
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2	Y	-0-		-0-
02		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2	Y	-0-		-0-
03		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2	Y	-0-		-0-
04		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2	Y	-0-		-0-
05		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2	Y	-0-		-0-
06		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2	Y	-0-		-0-
07		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2	Y	-0-		-0-
08		341 N	261	-0-	-80	-0-	261 2	Y	-0-		-0-
09		300 N	192	-0-	-108	-0-	192 2	Y	-0-		-0-
10		310 N	224	-0-	-86	-0-	224 2	Y	-0-		-0-
11		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2	Y	-0-		-0-
*12		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 3,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	185844	COMPL. DATE	10/15/2014	TOTAL DEPTH	11755	PERF. 8206 - 11184
01		2046 N	2001	-0-	-45	-0-	2001 2	N	-0-		-0-
02		1848 N	1220	-0-	-628	-0-	1220 2	N	-0-		-0-
03		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205 2	N	-0-		-0-
04		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187 2	N	-0-		-0-
05		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229 2	N	-0-		-0-
06		2130 N	1851	-0-	-279	-0-	1851 2	N	-0-		-0-
07		2232 N	2217	-0-	-15	-0-	2217 2	N	-0-		-0-
08		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277 2	N	-0-		-0-
09		2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208 2	N	-0-		-0-
10		2232 N	2121	-0-	-111	-0-	2121 2	N	-0-		-0-
11		2160 N	2036	-0-	-124	-0-	2036 2	N	-0-		-0-
12		2232 N	1741	-0-	-491	-0-	1741 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 24,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	194791	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	11552	PERF.10374 - 11445
01		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2	Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-		Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2	Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		T. A.	159	-0-	159	-0-	159 2	Y	-0-		-0-
10		T. A.	173	-0-	173	332	173 2	Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	332		Y	-0-		-0-
*12		594 X	262	-0-	-332	-0-	262 2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976														
SIMS, ALTON		WELL #: 1L		RRCID -> 198180		COMPL. DATE 11/17/2004		TOTAL DEPTH 11694 PERF.10032 - 10366								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SIMS, ALTON		WELL #: 2L		RRCID -> 201633		COMPL. DATE 11/17/2004		TOTAL DEPTH 11841 PERF.10070 - 11139								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							1
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 202100		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10983 - 11155								
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	Y	-0-							-0-
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	Y	-0-							-0-
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2	Y	-0-							-0-
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2	Y	-0-							-0-
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	Y	-0-							-0-
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	Y	-0-							-0-
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	Y	-0-							-0-
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2	Y	-0-							-0-
09	210 N	169	-0-	-41	-0-	169	2	Y	-0-							-0-
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2	Y	-0-							-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	Y	-0-							-0-
*12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2	Y	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		3,213				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976												
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	204548	COMPL. DATE	03/20/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11370 - 11489					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SIMS, ALTON		WELL #:		3L	RRCID ->	205583	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	11833	PERF.11350 - 11450
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SIMS, ALTON		WELL #:		5L	RRCID ->	206077	COMPL. DATE	07/03/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11243 - 11440
01	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2		Y	-0-	1
02	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2		Y	-0-	1
03	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2		Y	-0-	1
04	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2		Y	-0-	1
05	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2		Y	-0-	1
06	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2		Y	-0-	1
07	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2		Y	-0-	1
08	1147 N	1139	-0-	-8	-0-	1139	2		Y	-0-	1
09	1110 N	765	-0-	-345	-0-	765	2		Y	-0-	1
10	1147 N	967	-0-	-180	-0-	967	2		Y	-0-	1
11	1110 N	1006	-0-	-104	-0-	1006	2		Y	-0-	1
*12	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2		Y	-0-	1
TOTAL GAS PROD:		12,792				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976											
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	206522	COMPL. DATE	04/20/2010	TOTAL DEPTH	11767	PERF.10961 - 11388				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	208294	COMPL. DATE	12/15/2009	TOTAL DEPTH	11836	PERF.11164 - 11495				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DOSS GU		WELL #:		1	RRCID ->	210251	COMPL. DATE	12/24/2004	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10603 - 11800				
01	837 N	709	-0-	-128	-0-	709	2			N	-0-				7
02	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-				7
03	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-				7
04	690 N	590	-0-	-100	-0-	590	2			N	-0-				7
05	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1610	2	1	9	N	1				8
06	1110 N	952	-0-	-158	-0-	952	2			N	-0-				8
07	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-				8
08	1612 N	1448	-0-	-164	-0-	1448	2			N	-0-				8
09	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-				8
10	1271 N	662	-0-	-609	-0-	662	2			N	-0-				8
11	1410 N	635	-0-	-775	-0-	635	2			N	-0-				8
*12	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-				8
TOTAL GAS PROD:		13,099				TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976									
DOSS GU		WELL #:		2	RRCID ->	212513	COMPL. DATE	08/24/2007	TOTAL DEPTH	11800	PERF. 9856 - 11407		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SIMS, ALTON		WELL #:		6L	RRCID ->	212863	COMPL. DATE	03/08/2005	TOTAL DEPTH	11820	PERF. 11317 - 11696		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DOSS GU		WELL #:		3	RRCID ->	212898	COMPL. DATE	10/17/2006	TOTAL DEPTH	11935	PERF. 11100 - 11384		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 N	401	-0-	-33	-0-	401	2		Y	-0-			1
02	364 N	344	-0-	-20	-0-	344	2		Y	-0-			1
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		Y	-0-			1
04	390 N	387	-0-	-3	-0-	387	2		Y	-0-			1
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		Y	-0-			1
06	390 N	389	-0-	-1	-0-	389	2		Y	-0-	1 1		-0-
07	403 N	391	-0-	-12	-0-	391	2		Y	-0-			-0-
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		Y	-0-			-0-
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		Y	-0-			-0-
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		Y	-0-			-0-
11	360 N	252	-0-	-108	-0-	252	2		Y	-0-			-0-
12	372 N	178	-0-	-194	-0-	178	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,285				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976										
DOSS GU		WELL #:		4	RRCID ->	214889	COMPL. DATE	05/19/2014	TOTAL DEPTH	11867	PERF.	9932 - 11544		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		Y	-0-			1
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			1
04		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		Y	-0-			1
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			1
06		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		Y	-0-	1	1	-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	76	-0-	76	76	76	2		Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	63	-0-	63	139	63	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			349		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DOSS GU		WELL #:		5	RRCID ->	216622	COMPL. DATE	05/30/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11388 - 12678		
01		2604 N	2087	-0-	-517	-0-	2087	2		Y	-0-			2
02		2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2		Y	-0-			2
03		2604 X	1871	-0-	-733	-0-	1871	2		Y	-0-			2
04		2340 X	1592	-0-	-748	-0-	1592	2		Y	-0-			2
05		2728 X	2704	-0-	-24	-0-	2704	2		Y	-0-			2
06		2640 X	1678	-0-	-962	-0-	1677	2	1	9	Y	1	2	1
07		2728 X	2076	-0-	-652	-0-	2076	2		Y	-0-			1
08		1674 N	1220	-0-	-454	-0-	1220	2		Y	-0-			1
09		1620 N	1236	-0-	-384	-0-	1236	2		Y	-0-			1
10		1674 N	1289	-0-	-385	-0-	1289	2		Y	-0-			1
11		3000 N	3330	-0-	330	330	3330	2		Y	-0-			1
*12		3100 N	3229	-0-	129	459	3229	2		Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			24,776		TOTAL CONDENSATE PROD:			1						

DOSS GU		WELL #:		6	RRCID ->	216676	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11322 - 11561		
01		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2		Y	-0-			3
02		560 N	465	-0-	-95	-0-	465	2		Y	-0-			3
03		620 N	558	-0-	-62	-0-	558	2		Y	-0-			3
04		600 N	544	-0-	-56	-0-	544	2		Y	-0-			3
05		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2		Y	-0-			3
06		540 N	527	-0-	-13	-0-	527	2		Y	-0-	2	1	1
07		558 N	545	-0-	-13	-0-	545	2		Y	-0-			1
08		558 N	542	-0-	-16	-0-	542	2		Y	-0-			1
09		540 N	519	-0-	-21	-0-	519	2		Y	-0-			1
10		558 N	546	-0-	-12	-0-	546	2		Y	-0-			1
11		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2		Y	-0-			1
*12		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2		Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			6,737		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976							
DOSS GU		WELL #:		8	RRCID ->	216681	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11314 - 11501
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2170 N	2169	-0-	-1	-0-	2169 2	Y	-0-		1
02		1960 N	1461	-0-	-499	-0-	1461 2	Y	-0-		1
03		2232 N	2049	-0-	-183	-0-	2049 2	Y	-0-		1
04		2100 N	1613	-0-	-487	-0-	1613 2	Y	-0-		1
05		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708 2	Y	-0-		1
06		1980 N	1363	-0-	-617	-0-	1363 2	Y	-0-	1 1	-0-
07		1674 N	1384	-0-	-290	-0-	1384 2	Y	-0-		-0-
08		1705 N	1392	-0-	-313	-0-	1392 2	Y	-0-		-0-
09		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 2	Y	-0-		-0-
10		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403 2	Y	-0-		-0-
11		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600 2	Y	-0-		-0-
*12		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		19,244		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RICKARD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	217214	COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL DEPTH	12508	PERF.10896 - 11104
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DOSS GU		WELL #:		9	RRCID ->	217867	COMPL. DATE	11/02/2005	TOTAL DEPTH	11912	PERF.10872 - 11372
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	380		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	380		N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	380		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	380		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	380		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	380		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	380		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	380		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	380		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	380		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	380		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	380		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976												
DOSS GU		WELL #: 10		RRCID -> 217876		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10910 - 11287						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1581 N	1427	-0-	-154	-0-	1427 2			Y	-0-			-0-
02		1204 N	1095	-0-	-109	-0-	1095 2			Y	-0-			-0-
03		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1354 2	22 9		Y	20			20
04		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387 2			Y	-0-			20
05		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605 2			Y	-0-			20
06		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399 2			Y	-0-	15 1		5
07		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462 2			Y	-0-			5
08		1612 N	1442	-0-	-170	-0-	1442 2			Y	-0-			5
09		1410 N	1320	-0-	-90	-0-	1320 2			Y	-0-			5
10		1457 N	1211	-0-	-246	-0-	1211 2			Y	-0-			5
11		1410 N	1307	-0-	-103	-0-	1307 2			Y	-0-			5
12		1364 N	1081	-0-	-283	-0-	1081 2			Y	-0-			5
TOTAL GAS PROD:		16,112				TOTAL CONDENSATE PROD:				20				

DOSS GU		WELL #: 7		RRCID -> 218661		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11395 - 11753						
01		1550 N	972	-0-	-578	-0-	972 2			Y	-0-			1
02		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 2			Y	-0-			1
03		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300 2			Y	-0-			1
04		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111 2			Y	-0-			1
05		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440 2			Y	-0-			1
06		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450 2			Y	-0-			1
07		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 2			Y	-0-			1
08		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713 2			Y	-0-			1
09		1440 N	1186	-0-	-254	-0-	1186 2			Y	-0-			1
10		1209 N	979	-0-	-230	-0-	979 2			Y	-0-			1
11		1650 N	1057	-0-	-593	-0-	1057 2			Y	-0-			1
*12		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842 2			Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		16,392				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SIMS, ALTON		WELL #: 8		RRCID -> 227302		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 11830 PERF.11264 - 11480						
01		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830 2			Y	-0-			-0-
02		1512 N	1309	-0-	-203	-0-	1309 2			Y	-0-			-0-
03		1674 N	1581	-0-	-93	-0-	1581 2			Y	-0-			-0-
04		1620 N	1416	-0-	-204	-0-	1416 2			Y	-0-			-0-
05		1457 N	1415	-0-	-42	-0-	1415 2			Y	-0-			-0-
06		1530 N	723	-0-	-807	-0-	723 2			Y	-0-			-0-
07		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940 2			Y	-0-			-0-
08		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502 2			Y	-0-			-0-
09		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322 2			Y	-0-			-0-
10		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638 2			Y	-0-			-0-
11		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819 2			Y	-0-			-0-
12		1364 N	566	-0-	-798	-0-	566 2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,061				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976								
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	228120	COMPL. DATE	03/18/2007	TOTAL DEPTH	11950	PERF.11517 - 11540	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2	Y	-0-	-0-	
02		308 N	218	-0-	-90	-0-	218	2	Y	-0-	-0-	
03		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2	Y	-0-	-0-	
04		270 N	266	-0-	-4	-0-	266	2	Y	-0-	-0-	
05		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2	Y	-0-	-0-	
06		300 N	270	-0-	-30	-0-	270	2	Y	-0-	-0-	
07		279 N	272	-0-	-7	-0-	272	2	Y	-0-	-0-	
08		279 N	277	-0-	-2	-0-	277	2	Y	-0-	-0-	
09		270 N	239	-0-	-31	-0-	239	2	Y	-0-	-0-	
10		279 N	261	-0-	-18	-0-	261	2	Y	-0-	-0-	
11		270 N	215	-0-	-55	-0-	215	2	Y	-0-	-0-	
12		248 N	207	-0-	-41	-0-	207	2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,078				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SIMS, ALTON		WELL #:		7	RRCID ->	228122	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11181 - 11378	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2	Y	-0-	28	
02		641 N	641	-0-	-0-	-0-	640	2	Y	1	29	
03		589 N	517	-0-	-72	-0-	517	2	Y	-0-	29	
04		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2	Y	-0-	29	
05		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2	Y	-0-	29	
06		510 N	435	-0-	-75	-0-	435	2	Y	-0-	2	
07		589 N	442	-0-	-147	-0-	442	2	Y	-0-	2	
08		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2	Y	-0-	2	
09		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2	Y	-0-	2	
10		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2	Y	-0-	2	
11		990 N	741	-0-	-249	-0-	741	2	Y	-0-	2	
12		527 N	526	-0-	-1	-0-	526	2	Y	-0-	2	
TOTAL GAS PROD:			7,478				TOTAL CONDENSATE PROD:			1		

RICKARD GAS UNIT		WELL #:			RRCID ->	230654	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10928 - 11244	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5	
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5	
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5	
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5	
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5	
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5	
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5	
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5	
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5	
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5	
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5	
*12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5	
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/08/2019

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976									
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	231657	COMPL. DATE	06/02/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11318 - 12610		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DOSS GU		WELL #:		13	RRCID ->	231668	COMPL. DATE	05/20/2007	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11064 - 11320
01	3162 X	3141	-0-	-21	-0-	3141	2		Y	-0-	7
02	2688 X	2291	-0-	-397	-0-	2291	2		Y	-0-	7
03	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2		Y	-0-	7
04	2880 X	2852	-0-	-28	-0-	2852	2		Y	-0-	7
05	2976 X	2757	-0-	-219	-0-	2757	2		Y	-0-	7
06	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2		Y	-0-	7
07	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2		Y	-0-	7
08	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2		Y	-0-	7
09	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2		Y	-0-	7
10	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2		Y	-0-	7
11	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2		Y	-0-	7
*12	2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2		Y	-0-	7
TOTAL GAS PROD:		34,763				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SIMS, ALTON		WELL #:		9	RRCID ->	231689	COMPL. DATE	04/28/2007	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11252 - 11468
01	2170 N	1945	-0-	-225	-0-	1945	2		Y	-0-	1
02	1792 N	1431	-0-	-361	-0-	1431	2		Y	-0-	1
03	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2		Y	-0-	1
04	1890 N	1867	-0-	-23	-0-	1867	2		Y	-0-	1
05	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2		Y	-0-	1
06	2010 N	1707	-0-	-303	-0-	1707	2		Y	-0-	1
07	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2		Y	-0-	1
08	2015 N	1947	-0-	-68	-0-	1947	2		Y	-0-	1
09	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2		Y	-0-	1
10	2046 N	1880	-0-	-166	-0-	1880	2		Y	-0-	1
11	1890 N	1753	-0-	-137	-0-	1753	2		Y	-0-	1
12	1922 N	1588	-0-	-334	-0-	1588	2		Y	-0-	1
TOTAL GAS PROD:		22,124				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976									
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	232491	COMPL. DATE	07/15/2007	TOTAL DEPTH	12850	PERF.11280 - 12668		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	930 X	738	-0-	-192	-0-		738	2	Y	-0-		-0-	
02	572 X	572	-0-	-0-	-0-		572	2	Y	-0-		-0-	
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-		474	2	Y	-0-		-0-	
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-		459	2	Y	-0-		-0-	
05	463 N	463	-0-	-0-	-0-		463	2	Y	-0-		-0-	
06	410 N	410	-0-	-0-	-0-		410	2	Y	-0-		-0-	
07	414 N	414	-0-	-0-	-0-		414	2	Y	-0-		-0-	
08	465 N	446	-0-	-19	-0-		446	2	Y	-0-		-0-	
09	420 N	408	-0-	-12	-0-		408	2	Y	-0-		-0-	
10	596 N	596	-0-	-0-	-0-		596	2	Y	-0-		-0-	
11	687 N	687	-0-	-0-	-0-		687	2	Y	-0-		-0-	
*12	643 N	643	-0-	-0-	-0-		643	2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,310		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	232492	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11324 - 12626		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	186 N	115	-0-	-71	-0-		115	2	Y	-0-		-0-	
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-		99	2	Y	-0-		-0-	
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-		85	2	Y	-0-		-0-	
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-		101	2	Y	-0-		-0-	
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-		79	2	Y	-0-		-0-	
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-		163	2	Y	-0-		-0-	
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-		134	2	Y	-0-		-0-	
08	93 N	85	-0-	-8	-0-		85	2	Y	-0-		-0-	
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-		115	2	Y	-0-		-0-	
10	93 N	86	-0-	-7	-0-		86	2	Y	-0-		-0-	
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-		197	2	Y	-0-		-0-	
*12	220 N	220	-0-	-0-	-0-		220	2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,479		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DOSS GU		WELL #:		14	RRCID ->	233043	COMPL. DATE	06/23/2014	TOTAL DEPTH	11975	PERF.11188 - 11426		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-		1728	2	Y	-0-		-0-	
02	1540 N	1415	-0-	-125	-0-		1415	2	Y	-0-		-0-	
03	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-		1715	2	Y	22		22	
04	1680 N	1646	-0-	-34	-0-		1646	2	Y	-0-		22	
05	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-		1658	2	Y	-0-		22	
06	1680 N	1602	-0-	-78	-0-		1602	2	Y	-0-	16 1	6	
07	1705 N	1560	-0-	-145	-0-		1560	2	Y	-0-		6	
08	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-		1666	2	Y	-0-		6	
09	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-		1598	2	Y	-0-		6	
10	1519 N	1509	-0-	-10	-0-		1509	2	Y	-0-		6	
11	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-		1591	2	Y	-0-		6	
*12	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-		1649	2	Y	-0-		6	
TOTAL GAS PROD:		19,361		TOTAL CONDENSATE PROD:		22							

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976								
SIMS, ALTON		WELL #:		12	RRCID ->	233489	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	13050	PERF.11297 - 12852	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2635 X	2119	-0-	-516	-0-	2119 2		Y	-0-		-0-
02		1932 N	1400	-0-	-532	-0-	1400 2		Y	-0-		-0-
03		2542 N	2327	-0-	-215	-0-	2327 2		Y	-0-		-0-
04		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254 2		Y	-0-		-0-
05		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817 2		Y	-0-		-0-
06		2250 N	2124	-0-	-126	-0-	2124 2		Y	-0-		-0-
07		2325 N	2179	-0-	-146	-0-	2179 2		Y	-0-		-0-
08		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855 2		Y	-0-		-0-
09		1800 N	1068	-0-	-732	-0-	1068 2		Y	-0-		-0-
10		1860 N	1813	-0-	-47	-0-	1813 2		Y	-0-		-0-
11		2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2640 2		Y	-0-		-0-
*12		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		23,963		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DOSS GU		WELL #:		15	RRCID ->	233628	COMPL. DATE	08/18/2007	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11232 - 11456	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 2		Y	-0-		-0-
02		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535 2		Y	-0-		-0-
03		1054 N	949	-0-	-105	-0-	932 2	17 9	Y	15		15
04		1080 N	719	-0-	-361	-0-	719 2		Y	-0-		15
05		1116 N	966	-0-	-150	-0-	966 2		Y	-0-		15
06		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2		Y	-0-	11 1	4
07		978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 2		Y	-0-		4
08		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2		Y	-0-		4
09		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 2		Y	-0-		4
10		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 2		Y	-0-		4
11		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 2		Y	-0-		4
*12		3100 N	3485	-0-	385	385	3485 2		Y	-0-		4
TOTAL GAS PROD:		15,314		TOTAL CONDENSATE PROD:		15						

RICKARD GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	233670	COMPL. DATE	06/19/2014	TOTAL DEPTH	13250	PERF.11058 - 13188	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		93 N	49	-0-	-44	-0-	49 2		Y	-0-		-0-
02		56 N	53	-0-	-3	-0-	53 2		Y	-0-		-0-
03		62 N	33	-0-	-29	-0-	33 2		Y	-0-		-0-
04		60 N	28	-0-	-32	-0-	28 2		Y	-0-		-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
07		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		Y	-0-		-0-
08		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		Y	-0-		-0-
09		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		Y	-0-		-0-
10		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		Y	-0-		-0-
11		30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2		Y	-0-		-0-
12		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		331		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976							
DOSS GU		WELL #:		12	RRCID ->	233693	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11498 - 13150
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 2		Y	-0-	-0-
02		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 2		Y	-0-	-0-
03		696 N	696	-0-	-0-	-0-	685 2	11 9	Y	10	10
04		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2		Y	-0-	10
05		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 2		Y	-0-	10
06		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2		Y	-0-	2
07		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 2		Y	-0-	2
08		651 N	598	-0-	-53	-0-	598 2		Y	-0-	2
09		510 N	342	-0-	-168	-0-	342 2		Y	-0-	2
10		651 N	231	-0-	-420	-0-	231 2		Y	-0-	2
11		570 N	483	-0-	-87	-0-	483 2		Y	-0-	2
*12		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2		Y	-0-	2
TOTAL GAS PROD:		6,726		TOTAL CONDENSATE PROD:		10					

RICKARD GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	233784	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	12093	PERF.11184 - 11214
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067 2		Y	-0-	6
02		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 2		Y	-0-	6
03		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 2		Y	-0-	6
04		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 2		Y	-0-	6
05		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2		Y	-0-	6
06		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2		Y	-0-	6
07		589 N	588	-0-	-1	-0-	588 2		Y	-0-	6
08		558 N	540	-0-	-18	-0-	540 2		Y	-0-	6
09		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2		Y	-0-	6
10		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2		Y	-0-	6
11		510 N	502	-0-	-8	-0-	502 2		Y	-0-	6
*12		962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 2		Y	-0-	6
TOTAL GAS PROD:		8,633		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SIMS, ALTON		WELL #:		14	RRCID ->	235758	COMPL. DATE	05/06/2014	TOTAL DEPTH	13250	PERF.11224 - 11436
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2077 X	1705	-0-	-372	-0-	1705 2		Y	-0-	1
02		1708 X	1343	-0-	-365	-0-	1343 2		Y	-0-	1
03		2077 X	1275	-0-	-802	-0-	1275 2		Y	-0-	1
04		2010 X	1452	-0-	-558	-0-	1452 2		Y	-0-	1
05		2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	2205 2		Y	-0-	1
06		1650 X	1410	-0-	-240	-0-	1410 2		Y	-0-	1
07		1488 X	1148	-0-	-340	-0-	1148 2		Y	-0-	1
08		1364 N	1190	-0-	-174	-0-	1190 2		Y	-0-	1
09		1320 N	593	-0-	-727	-0-	593 2		Y	-0-	1
10		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361 2		Y	-0-	1
11		1140 N	1095	-0-	-45	-0-	1095 2		Y	-0-	1
*12		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 2		Y	-0-	1
TOTAL GAS PROD:		15,924		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976							
SIMS, ALTON		WELL #:		15	RRCID ->	235839	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	13325	PERF.11304 - 12736
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		930 N	899	-0-	-31	-0-	899 2	Y	-0-		1
02		812 N	781	-0-	-31	-0-	781 2	Y	-0-		1
03		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 2	Y	-0-		1
04		870 N	857	-0-	-13	-0-	857 2	Y	-0-		1
05		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 2	Y	-0-		1
06		930 N	833	-0-	-97	-0-	833 2	Y	-0-		1
07		899 N	207	-0-	-692	-0-	207 2	Y	-0-		1
08		868 N	837	-0-	-31	-0-	837 2	Y	-0-		1
09		840 N	796	-0-	-44	-0-	796 2	Y	-0-		1
10		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 2	Y	-0-		1
11		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2	Y	-0-		1
*12		2958 N	2958	-0-	-0-	-0-	2958 2	Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		11,839		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	237730	COMPL. DATE	11/04/2014	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12408 - 12687
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2883 X	2577	-0-	-306	-0-	2577 2	Y	-0-		-0-
02		2604 X	1915	-0-	-689	-0-	1915 2	Y	-0-		-0-
03		2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2888 2	Y	-0-		-0-
04		2760 X	2489	-0-	-271	-0-	2489 2	Y	-0-		-0-
05		2852 X	2116	-0-	-736	-0-	2116 2	Y	-0-		-0-
06		2790 X	2500	-0-	-290	-0-	2500 2	Y	-0-		-0-
07		2883 X	2566	-0-	-317	-0-	2566 2	Y	-0-		-0-
08		2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378 2	Y	-0-		-0-
09		2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2460 2	Y	-0-		-0-
10		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356 2	Y	-0-		-0-
11		2190 N	2085	-0-	-105	-0-	2085 2	Y	-0-		-0-
12		2263 N	2081	-0-	-182	-0-	2081 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		28,411		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DOSS GU		WELL #:		19	RRCID ->	237731	COMPL. DATE	01/06/2008	TOTAL DEPTH	13550	PERF.11186 - 13100
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		620 N	604	-0-	-16	-0-	604 2	Y	-0-		-0-
02		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 2	Y	-0-		-0-
03		592 N	592	-0-	-0-	-0-	586 2	Y	5		5
04		905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 2	Y	-0-		5
05		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2	Y	-0-		5
06		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323 2	Y	-0-	4 1	1
07		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2	Y	-0-		1
08		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269 2	Y	-0-		1
09		1110 N	511	-0-	-599	-0-	511 2	Y	-0-		1
10		589 N	419	-0-	-170	-0-	419 2	Y	-0-		1
11		1110 N	538	-0-	-572	-0-	538 2	Y	-0-		1
12		527 N	474	-0-	-53	-0-	474 2	Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		9,242		TOTAL CONDENSATE PROD:		5					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976							
RICKARD GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	240297	COMPL. DATE	02/23/2008	TOTAL DEPTH	13203	PERF.11396 - 11638
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2573 X	2149	-0-	-424	-0-	2149 2	Y	-0-		1
02		2128 N	1611	-0-	-517	-0-	1611 2	Y	-0-		1
03		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361 2	Y	-0-		1
04		2070 N	1793	-0-	-277	-0-	1793 2	Y	-0-		1
05		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159 2	Y	-0-		1
06		2280 N	2044	-0-	-236	-0-	2044 2	Y	-0-		1
07		1860 N	1740	-0-	-120	-0-	1740 2	Y	-0-		1
08		2139 N	1759	-0-	-380	-0-	1759 2	Y	-0-		1
09		2040 N	1203	-0-	-837	-0-	1203 2	Y	-0-		1
10		1736 N	856	-0-	-880	-0-	856 2	Y	-0-		1
11		1710 N	1000	-0-	-710	-0-	1000 2	Y	-0-		1
12		1240 N	734	-0-	-506	-0-	734 2	Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:				19,409			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

RICKARD GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	240375	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	11470	PERF.11014 - 11330
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1116 N	1113	-0-	-3	-0-	1113 2	Y	-0-		-0-
02		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 2	Y	-0-		-0-
03		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 2	Y	-0-		-0-
04		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 2	Y	-0-		-0-
05		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 2	Y	-0-		-0-
06		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 2	Y	-0-		-0-
07		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 2	Y	-0-		-0-
08		1085 N	1071	-0-	-14	-0-	1071 2	Y	-0-		-0-
09		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134 2	Y	-0-		-0-
10		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225 2	Y	-0-		-0-
11		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595 2	Y	-0-		-0-
*12		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				15,404			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	240377	COMPL. DATE	12/24/2007	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11270 - 12700
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298 2	Y	-0-		-0-
02		2576 X	1548	-0-	-1028	-0-	1548 2	Y	-0-		-0-
03		2387 X	1737	-0-	-650	-0-	1737 2	Y	-0-		-0-
04		2310 X	1074	-0-	-1236	-0-	1074 2	Y	-0-		-0-
05		2046 X	1553	-0-	-493	-0-	1553 2	Y	-0-		-0-
06		1680 X	1335	-0-	-345	-0-	1335 2	Y	-0-		-0-
07		1736 X	1420	-0-	-316	-0-	1420 2	Y	-0-		-0-
08		1550 N	1255	-0-	-295	-0-	1255 2	Y	-0-		-0-
09		1350 N	1053	-0-	-297	-0-	1053 2	Y	-0-		-0-
10		1426 N	575	-0-	-851	-0-	575 2	Y	-0-		-0-
11		1200 N	872	-0-	-328	-0-	872 2	Y	-0-		-0-
*12		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				14,905			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976								
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	240380	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	12955	PERF.11400 - 12844	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814 2		Y	-0-		-0-
02		1764 N	1234	-0-	-530	-0-	1234 2		Y	-0-		-0-
03		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196 2		Y	-0-		-0-
04		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799 2		Y	-0-		-0-
05		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611 2		Y	-0-		-0-
06		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174 2		Y	-0-		-0-
07		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974 2		Y	-0-		-0-
08		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693 2		Y	-0-		-0-
09		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803 2		Y	-0-		-0-
10		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944 2		Y	-0-		-0-
11		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538 2		Y	-0-		-0-
*12		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		21,357		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RICKARD GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	241392	COMPL. DATE	06/05/2014	TOTAL DEPTH	13296	PERF.11069 - 13050	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430 2		Y	-0-		37
02		1512 N	1126	-0-	-386	-0-	1126 2		Y	-0-		37
03		1581 N	1412	-0-	-169	-0-	1412 2		Y	-0-		37
04		1380 N	1370	-0-	-10	-0-	1364 2	6 9	Y	5		42
05		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557 2		Y	-0-		42
06		1380 N	1360	-0-	-20	-0-	1360 2		Y	-0-		42
07		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642 2		Y	-0-		42
08		1488 N	1451	-0-	-37	-0-	1451 2		Y	-0-		42
09		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529 2		Y	-0-		42
10		1488 N	1303	-0-	-185	-0-	1303 2		Y	-0-		42
11		1410 N	1310	-0-	-100	-0-	1310 2		Y	-0-		42
12		1488 N	1330	-0-	-158	-0-	1330 2		Y	-0-		42
TOTAL GAS PROD:		16,820		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	241538	COMPL. DATE	08/30/2014	TOTAL DEPTH	12920	PERF.11684 - 12692	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2723 2		Y	-0-		-0-
02		2800 N	3771	-0-	971	-0-	3771 2		Y	-0-		-0-
03		3100 N	6385	-0-	3285	-0-	6385 2		Y	-0-		-0-
04		3000 N	5638	-0-	2638	-0-	6894 2		Y	-0-		-0-
05		11765 X	4871	-0-	-6894	-0-	4871 2		Y	-0-		-0-
06		4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	4704 2		Y	-0-		-0-
07		4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	4328 2		Y	-0-		-0-
08		5332 X	4033	-0-	-1299	-0-	4033 2		Y	-0-		-0-
09		5160 X	3008	-0-	-2152	-0-	3008 2		Y	-0-		-0-
10		4867 X	3918	-0-	-949	-0-	3918 2		Y	-0-		-0-
11		4710 X	3397	-0-	-1313	-0-	3397 2		Y	-0-		-0-
12		4340 X	2092	-0-	-2248	-0-	2092 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		48,868		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 SIMS, ALTON WELL #: 11 RRCID -> 241543 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11278 - 12956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2		Y	-0-			1
02	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2		Y	-0-			1
03	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 2		Y	-0-			1
04	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 2		Y	-0-			1
05	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 2		Y	-0-			1
06	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 2		Y	-0-	1 1		-0-
07	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 2		Y	-0-			-0-
08	992 N	940	-0-	-52	-0-	940 2		Y	-0-			-0-
09	990 N	860	-0-	-130	-0-	860 2		Y	-0-			-0-
10	961 N	765	-0-	-196	-0-	765 2		Y	-0-			-0-
11	900 N	786	-0-	-114	-0-	786 2		Y	-0-			-0-
12	899 N	847	-0-	-52	-0-	847 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ALTON WELL #: 20 RRCID -> 241544 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11138 - 12760

01	2511 X	1669	-0-	-842	-0-	1669 2		Y	-0-			83
02	2016 X	1495	-0-	-521	-0-	1495 2		Y	-0-			83
03	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004 2		Y	-0-			83
04	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680 2		Y	-0-			83
05	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783 2		Y	-0-			83
06	1950 N	1575	-0-	-375	-0-	1574 2	1 9	Y	1	76 1		8
07	1736 N	1652	-0-	-84	-0-	1652 2		Y	-0-			8
08	1798 N	1585	-0-	-213	-0-	1585 2		Y	-0-			8
09	1590 N	1480	-0-	-110	-0-	1480 2		Y	-0-			8
10	1643 N	1564	-0-	-79	-0-	1564 2		Y	-0-			8
11	1530 N	1496	-0-	-34	-0-	1496 2		Y	-0-			8
*12	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834 2		Y	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 19,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RICKARD GAS UNIT WELL #: RRCID -> 241636 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11140 - 12816

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/07/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976								
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 241640		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 13450 PERF.11018 - 13292		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 2		Y	-0-	6
02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 2		Y	-0-	6
03	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 2		Y	-0-	6
04	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 2		Y	-0-	6
05	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 2		Y	-0-	6
06	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 2		Y	-0-	6
07	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2		Y	-0-	6
08	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 2		Y	-0-	6
09	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 2		Y	-0-	6
10	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 2		Y	-0-	6
11	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 2		Y	-0-	6
*12	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 2		Y	-0-	6
TOTAL GAS PROD:		10,732		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 241658		COMPL. DATE 05/04/2008		TOTAL DEPTH 12831 PERF.11328 - 12606		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852 2		Y	-0-	-0-
02	1792 N	1062	-0-	-730	-0-	1062 2		Y	-0-	-0-
03	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023 2		Y	-0-	-0-
04	1800 N	1298	-0-	-502	-0-	1298 2		Y	-0-	-0-
05	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979 2		Y	-0-	-0-
06	1950 N	1064	-0-	-886	-0-	1064 2		Y	-0-	-0-
07	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456 2		Y	-0-	-0-
08	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650 2		Y	-0-	-0-
09	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543 2		Y	-0-	-0-
10	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845 2		Y	-0-	-0-
11	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594 2		Y	-0-	-0-
*12	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813 2		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		20,179		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 241659		COMPL. DATE 07/31/2014		TOTAL DEPTH 14714 PERF.11229 - 14693		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1364 N	1185	-0-	-179	-0-	1185 2		Y	-0-	-0-
02	1176 N	903	-0-	-273	-0-	903 2		Y	-0-	-0-
03	1240 N	1167	-0-	-73	-0-	1167 2		Y	-0-	-0-
04	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 2		Y	-0-	-0-
05	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 2		Y	-0-	-0-
06	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 2		Y	-0-	-0-
07	1240 N	1229	-0-	-11	-0-	1229 2		Y	-0-	-0-
08	1395 N	1152	-0-	-243	-0-	1152 2		Y	-0-	-0-
09	1320 N	1095	-0-	-225	-0-	1095 2		Y	-0-	-0-
10	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 2		Y	-0-	-0-
11	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258 2		Y	-0-	-0-
12	1147 N	1105	-0-	-42	-0-	1105 2		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		14,255		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976								
RICKARD GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	241739	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	13458	PERF.11147 - 12960	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		899 N	673	-0-	-226	-0-	673 2		Y	-0-		7
02		812 N	788	-0-	-24	-0-	788 2		Y	-0-		7
03		843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 2		Y	-0-		7
04		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 2		Y	-0-		7
05		868 N	698	-0-	-170	-0-	698 2		Y	-0-		7
06		810 N	629	-0-	-181	-0-	629 2		Y	-0-	6 1	1
07		806 N	761	-0-	-45	-0-	761 2		Y	-0-		1
08		713 N	667	-0-	-46	-0-	667 2		Y	-0-		1
09		630 N	590	-0-	-40	-0-	590 2		Y	-0-		1
10		775 N	607	-0-	-168	-0-	607 2		Y	-0-		1
11		660 N	582	-0-	-78	-0-	582 2		Y	-0-		1
*12		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 2		Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:			8,236	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SIMS, ALTON		WELL #:		10	RRCID ->	241764	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	13170	PERF.11352 - 12986	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	2741 2		Y	-0-		1
02		1820 N	1700	-0-	-120	-0-	1700 2		Y	-0-		1
03		2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2729 2		Y	-0-		1
04		2940 N	2940	-0-	-0-	-0-	2940 2		Y	-0-		1
05		1891 N	1128	-0-	-763	-0-	1128 2		Y	-0-		1
06		2010 N	1538	-0-	-472	-0-	1538 2		Y	-0-	1 1	-0-
07		2077 N	1273	-0-	-804	-0-	1273 2		Y	-0-		-0-
08		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784 2		Y	-0-		-0-
09		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643 2		Y	-0-		-0-
10		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311 2		Y	-0-		-0-
11		3000 N	6686	-0-	3686	3686	6686 2		Y	-0-		-0-
*12		8374 X	4688	-0-	-3686	-0-	4688 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			31,161	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DOSS GU		WELL #:		16	RRCID ->	241770	COMPL. DATE	06/12/2014	TOTAL DEPTH	13250	PERF.12424 - 13096	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		496 N	468	-0-	-28	-0-	468 2		Y	-0-		-0-
02		560 N	522	-0-	-38	-0-	522 2		Y	-0-		-0-
03		682 N	471	-0-	-211	-0-	460 2	11 9	Y	10		10
04		450 N	391	-0-	-59	-0-	391 2		Y	-0-		10
05		589 N	352	-0-	-237	-0-	352 2		Y	-0-		10
06		450 N	346	-0-	-104	-0-	346 2		Y	-0-	8 1	2
07		403 N	377	-0-	-26	-0-	377 2		Y	-0-		2
08		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		Y	-0-		2
09		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2		Y	-0-		2
10		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2		Y	-0-		2
11		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2		Y	-0-		2
*12		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		Y	-0-		2
TOTAL GAS PROD:			4,625	TOTAL CONDENSATE PROD:			10					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976										
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 241814		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11262 - 12724				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1736 N	1645	-0-	-91	-0-	1645	2		Y	-0-		-0-
02	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2		Y	-0-		-0-
03	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2		Y	-0-		-0-
04	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2		Y	-0-		-0-
05	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2		Y	-0-		-0-
06	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2		Y	-0-		-0-
07	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2		Y	-0-		-0-
08	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2		Y	-0-		-0-
09	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2		Y	-0-		-0-
10	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2		Y	-0-		-0-
11	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2		Y	-0-		-0-
*12	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2		Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 18,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GU		WELL #: 22		RRCID -> 243428		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 13245 PERF.11276 - 13128				
01	1705 N	1539	-0-	-166	-0-	1539	2		Y	-0-		-0-
02	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2		Y	-0-		-0-
03	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1710	2	28 9	Y	25		25
04	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2		Y	-0-		25
05	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2		Y	-0-		25
06	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2		Y	-0-	19 1	6
07	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2		Y	-0-		6
08	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2		Y	-0-		6
09	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2		Y	-0-		6
10	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2		Y	-0-		6
11	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2		Y	-0-		6
*12	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2		Y	-0-		6

TOTAL GAS PROD: 18,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 243451		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 13185 PERF.11367 - 12917				
01	2170 N	2073	-0-	-97	-0-	2073	2		Y	-0-		7
02	1876 N	1535	-0-	-341	-0-	1535	2		Y	-0-		7
03	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2		Y	-0-		7
04	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2		Y	-0-		7
05	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2		Y	-0-		7
06	2250 N	1981	-0-	-269	-0-	1981	2		Y	-0-	6 1	1
07	2263 N	1992	-0-	-271	-0-	1992	2		Y	-0-		1
08	2201 N	1719	-0-	-482	-0-	1719	2		Y	-0-		1
09	1980 N	1891	-0-	-89	-0-	1891	2		Y	-0-		1
10	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2		Y	-0-		1
11	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2		Y	-0-		1
12	1953 N	1587	-0-	-366	-0-	1587	2		Y	-0-		1

TOTAL GAS PROD: 23,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 DOSS GU WELL #: 21 RRCID -> 243477 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11368 - 13090

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2		Y	-0-			1
02		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2		Y	-0-			1
03		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2		Y	-0-			1
04		1170 N	987	-0-	-183	-0-	987	2		Y	-0-			1
05		1426 N	1137	-0-	-289	-0-	1137	2		Y	-0-			1
06		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2		Y	-0-	1 1		-0-
07		1023 N	723	-0-	-300	-0-	723	2		Y	-0-			-0-
08		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2		Y	-0-			-0-
09		978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2		Y	-0-			-0-
10		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2		Y	-0-			-0-
11		870 N	660	-0-	-210	-0-	660	2		Y	-0-			-0-
12		899 N	872	-0-	-27	-0-	872	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GU WELL #: 23 RRCID -> 243479 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12380 - 12716

01		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2		Y	-0-			1
02		532 N	334	-0-	-198	-0-	334	2		Y	-0-			1
03		589 N	576	-0-	-13	-0-	576	2		Y	-0-			1
04		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2		Y	-0-			1
05		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2		Y	-0-			1
06		570 N	539	-0-	-31	-0-	539	2		Y	-0-			1
07		558 N	542	-0-	-16	-0-	542	2		Y	-0-			1
08		558 N	541	-0-	-17	-0-	541	2		Y	-0-			1
09		540 N	503	-0-	-37	-0-	503	2		Y	-0-			1
10		527 N	508	-0-	-19	-0-	508	2		Y	-0-			1
11		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		Y	-0-			1
12		527 N	519	-0-	-8	-0-	519	2		Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 6,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GU WELL #: 25 RRCID -> 243497 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11164 - 12996

01		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2		Y	-0-			-0-
02		1596 N	1441	-0-	-155	-0-	1441	2		Y	-0-			-0-
03		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1744	2	33 9	Y	30			30
04		1710 N	1664	-0-	-46	-0-	1664	2		Y	-0-			30
05		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2		Y	-0-			30
06		1710 N	1354	-0-	-356	-0-	1354	2		Y	-0-	22 1		8
07		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2		Y	-0-			8
08		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2		Y	-0-			8
09		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2		Y	-0-			8
10		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2		Y	-0-			8
11		1440 N	1423	-0-	-17	-0-	1423	2		Y	-0-			8
12		1488 N	1482	-0-	-6	-0-	1482	2		Y	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 19,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976								
RICKARD GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	243500	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	13180	PERF.11082 - 12930	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 2		Y	-0-		-0-
02		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2		Y	-0-		-0-
03		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 2		Y	-0-		-0-
04		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 2		Y	-0-		-0-
05		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 2		Y	-0-		-0-
06		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 2		Y	-0-		-0-
07		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 2		Y	-0-		-0-
08		1023 N	949	-0-	-74	-0-	949 2		Y	-0-		-0-
09		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 2		Y	-0-		-0-
10		1178 N	886	-0-	-292	-0-	886 2		Y	-0-		-0-
11		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 2		Y	-0-		-0-
12		1147 N	1029	-0-	-118	-0-	1029 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,711		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RICKARD GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	243501	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	13210	PERF.11084 - 12978	
01		713 N	669	-0-	-44	-0-	669 2		Y	-0-		-0-
02		672 N	490	-0-	-182	-0-	490 2		Y	-0-		-0-
03		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2		Y	-0-		-0-
04		660 N	623	-0-	-37	-0-	623 2		Y	-0-		-0-
05		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 2		Y	-0-		-0-
06		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2		Y	-0-		-0-
07		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2		Y	-0-		-0-
08		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 2		Y	-0-		-0-
09		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2		Y	-0-		-0-
10		713 N	710	-0-	-3	-0-	710 2		Y	-0-		-0-
11		690 N	609	-0-	-81	-0-	609 2		Y	-0-		-0-
12		713 N	607	-0-	-106	-0-	607 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,825		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RICKARD GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	245006	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	13310	PERF.11302 - 11539	
01		868 N	847	-0-	-21	-0-	847 2		Y	-0-		-0-
02		840 N	696	-0-	-144	-0-	696 2		Y	-0-		-0-
03		967 N	967	-0-	-0-	-0-	965 2	2 9	Y	-0-		2
04		810 N	778	-0-	-32	-0-	774 2	4 9	Y	-0-		6
05		863 N	863	-0-	-0-	-0-	860 2	3 9	Y	-0-		9
06		948 N	948	-0-	-0-	-0-	901 2	47 9	Y	43	36 1	16
07		885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 2		Y	-0-		16
08		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 2		Y	-0-		16
09		900 N	864	-0-	-36	-0-	864 2		Y	-0-		16
10		899 N	862	-0-	-37	-0-	862 2		Y	-0-		16
11		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 2		Y	-0-		16
12		899 N	856	-0-	-43	-0-	856 2		Y	-0-		16
TOTAL GAS PROD:		10,287		TOTAL CONDENSATE PROD:		52						

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976							
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	245118	COMPL. DATE	08/31/2008	TOTAL DEPTH	13035	PERF.11283 - 12724
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119 2	N	-0-		-0-
02		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484 2	N	-0-		-0-
03		1581 N	1515	-0-	-66	-0-	1515 2	N	-0-		-0-
04		1650 N	1197	-0-	-453	-0-	1197 2	N	-0-		-0-
05		1643 N	1456	-0-	-187	-0-	1456 2	N	-0-		-0-
06		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615 2	N	-0-		-0-
07		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438 2	N	-0-		-0-
08		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625 2	N	-0-		-0-
09		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767 2	N	-0-		-0-
10		1426 N	1148	-0-	-278	-0-	1148 2	N	-0-		-0-
11		1560 N	1021	-0-	-539	-0-	1021 2	N	-0-		-0-
12		1705 N	1339	-0-	-366	-0-	1339 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				17,724	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

SIMS, ALTON		WELL #:		13	RRCID ->	245142	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	13105	PERF.11281 - 12906
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		341 N	252	-0-	-89	-0-	252 2	Y	-0-		-0-
02		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2	Y	-0-		-0-
03		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2	Y	-0-		-0-
04		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2	Y	-0-		-0-
05		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2	Y	-0-		-0-
06		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2	Y	-0-		-0-
07		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2	Y	-0-		-0-
08		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2	Y	-0-		-0-
09		270 N	210	-0-	-60	-0-	210 2	Y	-0-		-0-
10		279 N	109	-0-	-170	-0-	109 2	Y	-0-		-0-
11		270 N	95	-0-	-175	-0-	95 2	Y	-0-		-0-
*12		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				2,926	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	247043	COMPL. DATE	03/31/2014	TOTAL DEPTH	13038	PERF.11202 - 12786
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898 2	Y	-0-		-0-
02		2016 X	1524	-0-	-492	-0-	1524 2	Y	-0-		-0-
03		2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	2266 2	Y	-0-		-0-
04		2040 X	1676	-0-	-364	-0-	1676 2	Y	-0-		-0-
05		2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	2092 2	Y	-0-		-0-
06		2190 X	2031	-0-	-159	-0-	2031 2	Y	-0-		-0-
07		2263 X	2008	-0-	-255	-0-	2008 2	Y	-0-		-0-
08		2077 N	1962	-0-	-115	-0-	1962 2	Y	-0-		-0-
09		2040 N	1946	-0-	-94	-0-	1946 2	Y	-0-		-0-
10		2015 N	1153	-0-	-862	-0-	1153 2	Y	-0-		-0-
11		1890 N	1683	-0-	-207	-0-	1683 2	Y	-0-		-0-
12		2015 N	1837	-0-	-178	-0-	1837 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				22,076	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976							
SIMS, ALTON		WELL #:		17	RRCID ->	249775	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	13113	PERF.11278 - 12830
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951 2	Y	-0-		4
02		2016 N	1363	-0-	-653	-0-	1363 2	Y	-0-		4
03		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461 2	Y	-0-		4
04		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006 2	Y	-0-		4
05		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 2	Y	-0-		4
06		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071 2	Y	-0-		4
07		2077 N	1806	-0-	-271	-0-	1806 2	Y	-0-		4
08		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598 2	Y	-0-		4
09		1740 N	739	-0-	-1001	-0-	739 2	Y	-0-		4
10		1798 N	943	-0-	-855	-0-	943 2	Y	-0-		4
11		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803 2	Y	-0-		4
*12		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663 2	Y	-0-		4
TOTAL GAS PROD:		18,955		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SIMS, ALTON		WELL #:		21	RRCID ->	250981	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	13085	PERF.11271 - 12952
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913 2	Y	-0-		1
02		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 2	Y	-0-		1
03		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651 2	Y	-0-		1
04		1200 N	1194	-0-	-6	-0-	1194 2	Y	-0-		1
05		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423 2	Y	-0-		1
06		1200 N	841	-0-	-359	-0-	841 2	Y	-0-		1
07		1240 N	788	-0-	-452	-0-	788 2	Y	-0-		1
08		1426 N	1351	-0-	-75	-0-	1351 2	Y	-0-		1
09		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382 2	Y	-0-		1
10		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465 2	Y	-0-		1
11		1320 N	1277	-0-	-43	-0-	1277 2	Y	-0-		1
*12		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640 2	Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		16,106		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SIMS, ALTON		WELL #:		23	RRCID ->	250983	COMPL. DATE	11/23/2008	TOTAL DEPTH	13030	PERF.11235 - 11452
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1085 N	1016	-0-	-69	-0-	1016 2	Y	-0-		1
02		868 N	768	-0-	-100	-0-	768 2	Y	-0-		1
03		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 2	Y	-0-		1
04		990 N	827	-0-	-163	-0-	827 2	Y	-0-		1
05		837 N	694	-0-	-143	-0-	694 2	Y	-0-		1
06		1080 N	378	-0-	-702	-0-	378 2	Y	-0-		1
07		868 N	661	-0-	-207	-0-	661 2	Y	-0-		1
08		682 N	358	-0-	-324	-0-	358 2	Y	-0-		1
09		390 N	363	-0-	-27	-0-	363 2	Y	-0-		1
10		651 N	416	-0-	-235	-0-	416 2	Y	-0-		1
11		360 N	278	-0-	-82	-0-	278 2	Y	-0-		1
*12		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 2	Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		7,704		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976									
BOBBY REED GAS UNIT		WELL #:		27	RRCID ->	251119	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11206 - 11403		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1178 N	1060	-0-	-118	-0-	1060 2		Y	-0-			-0-
02		1148 N	992	-0-	-156	-0-	992 2		Y	-0-			-0-
03		1147 N	825	-0-	-322	-0-	825 2		Y	-0-			-0-
04		1020 N	750	-0-	-270	-0-	750 2		Y	-0-			-0-
05		1085 N	26	-0-	-1059	-0-	26 2		Y	-0-			-0-
06		2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545 2		Y	-0-			-0-
07		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2		Y	-0-			-0-
08		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655 2		Y	-0-			-0-
09		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2		Y	-0-			-0-
10		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 2		Y	-0-			-0-
11		820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 2		Y	-0-			-0-
*12		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				13,718		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

DOSS GU		WELL #:		17	RRCID ->	251320	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL DEPTH	13245	PERF.11190 - 11437		
01		868 N	804	-0-	-64	-0-	804 2		Y	-0-			-0-
02		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2		Y	-0-			-0-
03		896 N	896	-0-	-0-	-0-	894 2	2 9	Y	2			2
04		759 N	759	-0-	-0-	-0-	755 2	4 9	Y	4			6
05		651 N	636	-0-	-15	-0-	633 2	3 9	Y	3			9
06		630 N	629	-0-	-1	-0-	587 2	42 9	Y	38	31 1		16
07		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 2		Y	-0-			16
08		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 2		Y	-0-			16
09		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 2		Y	-0-			16
10		823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 2		Y	-0-			16
11		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2		Y	-0-			16
*12		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 2		Y	-0-			16
TOTAL GAS PROD:				8,966		TOTAL CONDENSATE PROD:						47	

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		26	RRCID ->	251744	COMPL. DATE	02/13/2009	TOTAL DEPTH	13007	PERF.11404 - 11450		
01		589 N	528	-0-	-61	-0-	528 2		Y	-0-			-0-
02		532 N	302	-0-	-230	-0-	302 2		Y	-0-			-0-
03		589 N	281	-0-	-308	-0-	281 2		Y	-0-			-0-
04		510 N	226	-0-	-284	-0-	226 2		Y	-0-			-0-
05		341 N	197	-0-	-144	-0-	197 2		Y	-0-			-0-
06		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		Y	-0-			-0-
07		248 N	183	-0-	-65	-0-	183 2		Y	-0-			-0-
08		186 N	154	-0-	-32	-0-	154 2		Y	-0-			-0-
09		240 N	75	-0-	-165	-0-	75 2		Y	-0-			-0-
10		186 N	84	-0-	-102	-0-	84 2		Y	-0-			-0-
11		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		Y	-0-			-0-
*12		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				2,843		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
TANOS EXPLORATION II, LLC										//CONT.// 835976									
REED, BOBBY GAS UNIT										WELL #: 31		RRCID -> 252351		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11450 - 11764	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
01		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-			-0-				
02		948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-			-0-				
03		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-			-0-				
04		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			Y	-0-			-0-				
05		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-			-0-				
06		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			Y	-0-			-0-				
07		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-			-0-				
08		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-			-0-				
09		1260 N	817	-0-	-443	-0-	817	2			Y	-0-			-0-				
10		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			Y	-0-			-0-				
11		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-			-0-				
*12		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			Y	-0-			-0-				
TOTAL GAS PROD:		15,094				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

DOSS GAS UNIT										WELL #: 24		RRCID -> 252358		COMPL. DATE 04/17/2009		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11403 - 11473	
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
11		14B2 EXT	261	-0-	261	-0-	261	2			Y	-0-			-0-				
12		14B2 EXT	53	-0-	53	-0-	314	53	2		Y	-0-			-0-				
TOTAL GAS PROD:		314				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

RICKARD GAS UNIT										WELL #: 17		RRCID -> 252904		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 13500		PERF.10950 - 11236	
01		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-			6				
02		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-			6				
03		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-			6				
04		90 N	48	-0-	-42	-0-	48	2			Y	-0-			6				
05		124 N	60	-0-	-64	-0-	60	2			Y	-0-			6				
06		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-			6				
07		62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-			6				
08		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-			6				
09		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-			6				
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-			6				
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-			6				
*12		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-			6				
TOTAL GAS PROD:		797				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976													
DOSS GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 253481		COMPL. DATE 05/17/2014		TOTAL DEPTH 11950		PERF.11293 - 11528					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-				67
02	812 N	503	-0-	-309	-0-	503	2			Y	-0-				67
03	775 N	229	-0-	-546	-0-	229	2			Y	-0-				67
04	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-				67
05	558 N	411	-0-	-147	-0-	411	2			Y	-0-				67
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	351	2	24	9	Y	22	58	1		31
07	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-				31
08	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-				31
09	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-				31
10	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-				31
11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-				31
*12	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-				31
TOTAL GAS PROD:		8,419				TOTAL CONDENSATE PROD:				22					

SIMS, ALTON		WELL #: 27		RRCID -> 253482		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 11950		PERF.11272 - 11462					
01	744 N	645	-0-	-99	-0-	645	2			Y	-0-				2
02	616 N	614	-0-	-2	-0-	610	2	4	9	Y	4				6
03	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-				6
04	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-				6
05	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-				6
06	780 N	692	-0-	-88	-0-	692	2			Y	-0-				6
07	744 N	710	-0-	-34	-0-	710	2			Y	-0-				6
08	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-				6
09	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-				6
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	692	2	1	9	Y	1				7
11	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-				7
*12	653 N	653	-0-	-0-	-0-	651	2	2	9	Y	2				9
TOTAL GAS PROD:		8,270				TOTAL CONDENSATE PROD:				7					

SIMS, ALTON		WELL #: 25		RRCID -> 254058		COMPL. DATE 10/16/2009		TOTAL DEPTH 13175		PERF.11316 - 13058					
01	2232 X	1418	-0-	-814	-0-	1418	2			Y	-0-				1
02	1512 N	1291	-0-	-221	-0-	1291	2			Y	-0-				1
03	1612 N	1413	-0-	-199	-0-	1413	2			Y	-0-				1
04	1380 N	1312	-0-	-68	-0-	1312	2			Y	-0-				1
05	1426 N	1415	-0-	-11	-0-	1415	2			Y	-0-				1
06	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-				1
07	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-				1
08	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			Y	-0-				1
09	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-				1
10	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-				1
11	1350 N	1305	-0-	-45	-0-	1305	2			Y	-0-				1
12	1395 N	1377	-0-	-18	-0-	1377	2			Y	-0-				1
TOTAL GAS PROD:		16,512				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976								
DOSS GAS UNIT		WELL #:		30	RRCID ->	254074	COMPL. DATE	01/02/2009	TOTAL DEPTH	13252	PERF.11351 - 11616	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1054 N	938	-0-	-116	-0-	938 2		Y	-0-		-0-
02		868 N	767	-0-	-101	-0-	767 2		Y	-0-		-0-
03		930 N	778	-0-	-152	-0-	761 2	17 9	Y	15		15
04		900 N	881	-0-	-19	-0-	881 2		Y	-0-		15
05		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 2		Y	-0-		15
06		883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 2		Y	-0-	11 1	4
07		899 N	860	-0-	-39	-0-	860 2		Y	-0-		4
08		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 2		Y	-0-		4
09		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 2		Y	-0-		4
10		977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 2		Y	-0-		4
11		933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 2		Y	-0-		4
*12		935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 2		Y	-0-		4
TOTAL GAS PROD:		10,613		TOTAL CONDENSATE PROD:		15						

SIMS, ALTON		WELL #:		28	RRCID ->	254621	COMPL. DATE	07/17/2009	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11254 - 12870	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863 2		Y	-0-		1
02		1820 N	1415	-0-	-405	-0-	1415 2		Y	-0-		1
03		1860 N	1517	-0-	-343	-0-	1517 2		Y	-0-		1
04		1800 N	1389	-0-	-411	-0-	1389 2		Y	-0-		1
05		1581 N	1277	-0-	-304	-0-	1277 2		Y	-0-		1
06		1470 N	1460	-0-	-10	-0-	1460 2		Y	-0-		1
07		1426 N	1373	-0-	-53	-0-	1373 2		Y	-0-		1
08		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452 2		Y	-0-		1
09		1470 N	1334	-0-	-136	-0-	1334 2		Y	-0-		1
10		1364 N	1308	-0-	-56	-0-	1308 2		Y	-0-		1
11		1410 N	1240	-0-	-170	-0-	1240 2		Y	-0-		1
*12		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062 2		Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		17,690		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SIMS, ALTON		WELL #:		26	RRCID ->	254735	COMPL. DATE	10/16/2009	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11310 - 11520	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 2		Y	-0-		2
02		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1910 2	4 9	Y	4		6
03		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 2		Y	-0-		6
04		720 N	468	-0-	-252	-0-	468 2		Y	-0-		6
05		744 N	428	-0-	-316	-0-	428 2		Y	-0-		6
06		720 N	279	-0-	-441	-0-	279 2		Y	-0-		6
07		496 N	478	-0-	-18	-0-	478 2		Y	-0-		6
08		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2		Y	-0-		6
09		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2		Y	-0-		6
10		486 N	486	-0-	-0-	-0-	485 2	1 9	Y	1		7
11		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2		Y	-0-		7
*12		3100 N	4244	-0-	1144	1144	4240 2	4 9	Y	4		11
TOTAL GAS PROD:		12,044		TOTAL CONDENSATE PROD:		9						

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976								
RICKARD GAS UNIT		WELL #:		3R	RRCID ->	266491	COMPL. DATE	05/10/2010	TOTAL DEPTH	12499	PERF.10759 - 11651	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2	Y	-0-			6
02		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	Y	-0-			6
03		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2	Y	-0-			6
04		30 N	11	-0-	-19	-0-	11 2	Y	-0-			6
05		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2	Y	-0-			6
06		30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2	Y	-0-			6
07		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2	Y	-0-			6
08		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2	Y	-0-			6
09		30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2	Y	-0-			6
10		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2	Y	-0-			6
11		30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2	Y	-0-			6
*12		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2	Y	-0-			6
TOTAL GAS PROD:			255	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		WELL #:		1	RRCID ->	087512	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13021	PERF.10848 - 12680
WORTHY UNIT													
01	2666 X	603	-0-	-2063	-0-	25	1	578	2	Y	-0-		6
02	812 X	738	-0-	-74	-0-	18	1	720	2	Y	-0-		6
03	899 X	600	-0-	-299	-0-	4	1	596	2	Y	-0-		6
04	870 X	580	-0-	-290	-0-	19	1	561	2	Y	-0-		6
05	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	34	1	994	2	Y	-0-		6
06	1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	72	1	1294	2	Y	-0-		6
07	985 X	985	-0-	-0-	-0-	49	1	936	2	Y	-0-		6
08	1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	49	1	1330	2	Y	1		7
						1	9						
09	2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	77	1	1943	2	Y	1	4 1	4
						1	9						
10	1426 X	1413	-0-	-13	-0-	48	1	1364	2	Y	1		5
						1	9						
11	1380 X	996	-0-	-384	-0-	34	1	961	2	Y	1		6
						1	9						
*12	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	45	1	1478	2	Y	1		7
						1	9						
TOTAL GAS PROD:			13,234	TOTAL CONDENSATE PROD:			5						

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 184195		COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL DEPTH 12851 PERF.10758 - 12710					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4495 X	1958	-0-	-2537	-0-	81	1	1876	2	Y	1		11
02	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	88	1	3502	2	Y	-0-		11
03	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	17	1	2423	2	Y	1		12
04	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	138	1	4116	2	Y	1		13
05	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	99	1	2873	2	Y	1		14
06	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	235	1	4223	2	Y	1		15
07	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	122	1	2340	2	Y	1		16
08	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	131	1	3560	2	Y	4		20
09	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	104	1	2611	2	Y	1	12 1	9
10	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	123	1	3491	2	Y	3		12
11	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	125	1	3513	2	Y	2		14
*12	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	152	1	4964	2	Y	3		17
TOTAL GAS PROD:		40,926		TOTAL CONDENSATE PROD:		19							

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 185324		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 12860 PERF. 8516 - 8681		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167													
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 185338		COMPL. DATE 07/29/2001			TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8494 - 12746						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	226	1	5226	2	Y	4				48
02	6160 X	4299	-0-	-1861	-0-	106	1	4193	2	Y	-0-				48
03	6820 X	5035	-0-	-1785	-0-	35	1	4998	2	Y	2				50
04	5280 X	4630	-0-	-650	-0-	150	1	4479	2	Y	1				51
05	5456 X	4861	-0-	-595	-0-	161	1	4698	2	Y	2				53
06	5280 X	4907	-0-	-373	-0-	258	1	4648	2	Y	1				54
07	5022 X	2831	-0-	-2191	-0-	140	1	2690	2	Y	1				55
08	5022 X	4020	-0-	-1002	-0-	143	1	3873	2	Y	4				59
09	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	209	1	5251	2	Y	2	35	1		26
10	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	176	1	4991	2	Y	4				30
11	4920 X	4652	-0-	-268	-0-	160	1	4489	2	Y	3				33
*12	5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	158	1	5167	2	Y	3				36
TOTAL GAS PROD:		56,652		TOTAL CONDENSATE PROD:		27									

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 187325		COMPL. DATE 11/16/2001			TOTAL DEPTH 12912 PERF. 8574 - 12745						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	157	1	3616	2	Y	1				15
02	4228 X	2969	-0-	-1259	-0-	73	1	2896	2	Y	-0-				15
03	4681 X	2608	-0-	-2073	-0-	18	1	2589	2	Y	1				16
04	3960 X	2414	-0-	-1546	-0-	78	1	2336	2	Y	-0-				16
05	3782 X	2144	-0-	-1638	-0-	71	1	2072	2	Y	1				17
06	3660 X	2826	-0-	-834	-0-	149	1	2677	2	Y	-0-				17
07	3286 X	2367	-0-	-919	-0-	117	1	2249	2	Y	1				18
08	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	107	1	2903	2	Y	3				21
09	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	133	1	3346	2	Y	1	13	1		9
10	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	127	1	3601	2	Y	3				12
11	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	138	1	3881	2	Y	2				14
*12	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	107	1	3491	2	Y	2				16
TOTAL GAS PROD:		36,947		TOTAL CONDENSATE PROD:		15									

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE									
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167															
HUFFMAN "B"		WELL #: 3		RRCID -> 190846		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 13020 PERF.12830 - 12840									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	T. A.	87	-0-	87	87	2	1	85	2	Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-					-0-	
05	87 X	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	T. A.	62	-0-	62	62	2	1	60	2	Y	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-	
12	T. A.	194	-0-	194	256	6	1	188	2	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		343		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 192954		COMPL. DATE 08/03/2002		TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8639 - 12910									
01	992 N	967	-0-	-25	-0-	40	1	927	2	Y	-0-					2	
02	898 N	898	-0-	-0-	-0-	22	1	876	2	Y	-0-					2	
03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	5	1	674	2	Y	-0-					2	
04	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	39	1	1165	2	Y	-0-					2	
05	992 N	631	-0-	-361	-0-	21	1	610	2	Y	-0-					2	
06	744 N	744	-0-	-0-	-0-	39	1	705	2	Y	-0-					2	
07	1178 N	667	-0-	-511	-0-	33	1	634	2	Y	-0-					2	
08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	24	1	645	2	Y	1					3	
						1	9										
09	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	44	1	1096	2	Y	-0-	2	1			1	
10	848 N	848	-0-	-0-	-0-	29	1	818	2	Y	1					2	
						1	9										
11	874 N	874	-0-	-0-	-0-	30	1	843	2	Y	1					3	
						1	9										
*12	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	35	1	1134	2	Y	1					4	
						1	9										
TOTAL GAS PROD:		10,492		TOTAL CONDENSATE PROD:		4											

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 192983		COMPL. DATE 08/16/2002		TOTAL DEPTH 12980 PERF.12107 - 12810									
01	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	152	1	3507	2	Y	1					8	
						1	9										
02	4256 X	3235	-0-	-1021	-0-	79	1	3156	2	Y	-0-					8	
03	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	33	1	4824	2	Y	2					10	
						2	9										
04	4560 X	4127	-0-	-433	-0-	134	1	3992	2	Y	1					11	
						1	9										
05	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	135	1	3927	2	Y	1					12	
						1	9										
06	4710 X	3836	-0-	-874	-0-	202	1	3634	2	Y	-0-					12	
07	4867 X	4047	-0-	-820	-0-	200	1	3844	2	Y	3					15	
						3	9										
08	4867 X	4226	-0-	-641	-0-	150	1	4072	2	Y	4					19	
						4	9										
09	4140 X	3784	-0-	-356	-0-	145	1	3638	2	Y	1	11	1			9	
						1	9										
10	4061 X	3464	-0-	-597	-0-	118	1	3343	2	Y	3					12	
						3	9										
11	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	163	1	4597	2	Y	3					15	
						3	9										
*12	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	133	1	4335	2	Y	3					18	
						3	9										
TOTAL GAS PROD:		48,535		TOTAL CONDENSATE PROD:		22											

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
HUFFMAN "B"		WELL #: 9		RRCID -> 193046		COMPL. DATE 10/19/2002		TOTAL DEPTH 13312		PERF.12230 - 13170				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	70	1	1623	2	Y	3			10
02	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	35	1	1388	2	Y	-0-			10
03	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	8	1	1095	2	Y	1	8	1	3
04	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	76	1	2268	2	Y	5			8
05	1395 N	1075	-0-	-320	-0-	36	1	1037	2	Y	2			10
06	1080 N	902	-0-	-178	-0-	47	1	853	2	Y	2			12
07	1395 N	801	-0-	-594	-0-	40	1	761	2	Y	-0-			12
08	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	47	1	1270	2	Y	2			14
09	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	60	1	1520	2	Y	2			16
10	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	45	1	1280	2	Y	3			19
11	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	52	1	1459	2	Y	2			21
*12	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	31	1	996	2	Y	1	9	1	13
TOTAL GAS PROD:		16,121		TOTAL CONDENSATE PROD:		23								

HUFFMAN "B"		WELL #: 19		RRCID -> 193052		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13370		PERF.11093 - 13200				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1209 X	776	-0-	-433	-0-	32	1	743	2	Y	1			9
02	828 N	828	-0-	-0-	-0-	20	1	808	2	Y	-0-			9
03	875 N	875	-0-	-0-	-0-	6	1	868	2	Y	1	7	1	3
04	970 N	970	-0-	-0-	-0-	31	1	937	2	Y	2			5
05	803 N	803	-0-	-0-	-0-	27	1	775	2	Y	1			6
06	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	62	1	1111	2	Y	2			8
07	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	58	1	1122	2	Y	-0-			8
08	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	37	1	993	2	Y	1			9
09	755 N	755	-0-	-0-	-0-	29	1	725	2	Y	1			10
10	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	46	1	1293	2	Y	3			13
11	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	35	1	975	2	Y	1			14
*12	967 N	967	-0-	-0-	-0-	29	1	937	2	Y	1	6	1	9
TOTAL GAS PROD:		11,713		TOTAL CONDENSATE PROD:		14								

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
HUFFMAN "B"		WELL #:		4	RRCID ->	193245	COMPL. DATE	11/21/2002	TOTAL DEPTH	13060	PERF.	8454 - 12910		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3091 N	3091	-0-	-0-	-0-	128	1	2957	2	Y	5			17
02	2772 X	2029	-0-	-743	-0-	6	9							
03	3069 X	2952	-0-	-117	-0-	50	1	1979	2	Y	-0-			17
						20	1	2929	2	Y	3	13	1	7
						3	9							
04	3000 X	2476	-0-	-524	-0-	80	1	2390	2	Y	5			12
						6	9							
05	3100 X	2217	-0-	-883	-0-	74	1	2140	2	Y	3			15
						3	9							
06	3000 X	1747	-0-	-1253	-0-	92	1	1652	2	Y	3			18
						3	9							
07	2945 X	1859	-0-	-1086	-0-	92	1	1767	2	Y	-0-			18
08	2945 X	2453	-0-	-492	-0-	87	1	2363	2	Y	3			21
						3	9							
09	2490 X	2457	-0-	-33	-0-	94	1	2360	2	Y	3			24
						3	9							
10	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	85	1	2394	2	Y	5			29
						6	9							
11	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	93	1	2616	2	Y	4			33
						4	9							
12	2449 X	1724	-0-	-725	-0-	51	1	1671	2	Y	2	14	1	21
						2	9							
TOTAL GAS PROD:		28,203				TOTAL CONDENSATE PROD:		36						

HUFFMAN "B"		WELL #:		8	RRCID ->	193293	COMPL. DATE	11/28/2002	TOTAL DEPTH	13230	PERF.	N/A		
01	4154 X	3129	-0-	-1025	-0-	130	1	2993	2	Y	5			30
						6	9							
02	3752 X	3219	-0-	-533	-0-	79	1	3139	2	Y	1			31
						1	9							
03	4154 X	4027	-0-	-127	-0-	28	1	3995	2	Y	4	24	1	11
						4	9							
04	3660 X	3521	-0-	-139	-0-	114	1	3399	2	Y	7			18
						8	9							
05	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	155	1	4513	2	Y	7			25
						8	9							
06	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	207	1	3725	2	Y	8			33
						9	9							
07	4030 X	3514	-0-	-516	-0-	173	1	3340	2	Y	1			34
						1	9							
08	4681 X	3853	-0-	-828	-0-	137	1	3710	2	Y	5			39
						6	9							
09	4530 X	3411	-0-	-1119	-0-	130	1	3275	2	Y	5			44
						6	9							
10	4681 X	3651	-0-	-1030	-0-	124	1	3519	2	Y	7			51
						8	9							
11	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	144	1	4048	2	Y	6			57
						7	9							
12	3844 X	3780	-0-	-64	-0-	112	1	3664	2	Y	4	25	1	36
						4	9							
TOTAL GAS PROD:		44,921				TOTAL CONDENSATE PROD:		60						

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 193808		COMPL. DATE 01/16/2003			TOTAL DEPTH 13163 PERF.12290 - 12950			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	119	1	2736	2	Y	1	8
02	1848 X	1441	-0-	-407	-0-	35	1	1406	2	Y	-0-	8
03	2046 X	1901	-0-	-145	-0-	13	1	1887	2	Y	1	9
04	2760 X	2316	-0-	-444	-0-	75	1	2241	2	Y	-0-	9
05	2852 X	1835	-0-	-1017	-0-	61	1	1773	2	Y	1	10
06	2760 X	2597	-0-	-163	-0-	137	1	2460	2	Y	-0-	10
07	2387 X	1287	-0-	-1100	-0-	64	1	1223	2	Y	-0-	10
08	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	102	1	2762	2	Y	3	13
09	2310 X	1762	-0-	-548	-0-	67	1	1694	2	Y	1	6
10	2697 X	1621	-0-	-1076	-0-	55	1	1565	2	Y	1	7
11	2610 X	1910	-0-	-700	-0-	66	1	1843	2	Y	1	8
*12	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	91	1	2969	2	Y	2	10
TOTAL GAS PROD:		25,455		TOTAL CONDENSATE PROD:		11						

HUFFMAN "B"		WELL #: 6H		RRCID -> 194530		COMPL. DATE 12/02/2010			TOTAL DEPTH 11992 PERF.12000 - 13099			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	214	1	4930	2	Y	5	26
02	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	76	1	3041	2	Y	1	27
03	3317 X	2591	-0-	-726	-0-	18	1	2570	2	Y	3	9
04	4980 X	2281	-0-	-2699	-0-	74	1	2201	2	Y	5	14
05	5146 X	4506	-0-	-640	-0-	149	1	4349	2	Y	7	21
06	4980 X	1430	-0-	-3550	-0-	75	1	1352	2	Y	3	24
07	3441 X	2150	-0-	-1291	-0-	106	1	2044	2	Y	-0-	24
08	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	191	1	5179	2	Y	7	31
09	4350 X	3253	-0-	-1097	-0-	124	1	3125	2	Y	4	35
10	8373 X	8373	-0-	-0-	-0-	285	1	8069	2	Y	17	52
11	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	149	1	4183	2	Y	6	58
12	5363 X	1244	-0-	-4119	-0-	37	1	1206	2	Y	1	34
TOTAL GAS PROD:		43,813		TOTAL CONDENSATE PROD:		59						

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 194591		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8631 - 12900					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	54	1	1237	2	Y	-0-		-0-
02	T. A.	1393	-0-	1393	1393	34	1	1359	2	Y	-0-		-0-
03	T. A.	1395	-0-	1395	2788	10	1	1384	2	Y	1		1
04	T. A.	1228	-0-	1228	4016	40	1	1188	2	Y	-0-		1
05	4969 X	953	-0-	-4016	-0-	32	1	921	2	Y	-0-		1
06	854 X	854	-0-	-0-	-0-	45	1	809	2	Y	-0-		1
07	1550 X	616	-0-	-934	-0-	30	1	586	2	Y	-0-		1
08	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	45	1	1214	2	Y	1		2
09	894 N	894	-0-	-0-	-0-	34	1	860	2	Y	-0-	1 1	1
10	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	35	1	987	2	Y	1		2
11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	29	1	811	2	Y	-0-		2
*12	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	30	1	977	2	Y	1		3
						1	9						

TOTAL GAS PROD: 12,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HUFFMAN "B"		WELL #: 5		RRCID -> 194716		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8557 - 12960					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	26	-0-	26	26	1	1	25	2	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	184	-0-	184	210	6	1	178	2	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	402	-0-	402	612	12	1	390	2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFFMAN "B"		WELL #: 11		RRCID -> 195626		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 13390 PERF. 12180 - 13250					
01	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	192	1	4439	2	Y	7		37
02	3836 X	2564	-0-	-1272	-0-	8	9	2499	2	Y	2		39
03	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	2	9	4049	2	Y	4	28 1	15
04	4500 X	3464	-0-	-1036	-0-	4	9	3343	2	Y	8		23
05	4650 X	4319	-0-	-331	-0-	112	1	4169	2	Y	6		29
06	4500 X	3806	-0-	-694	-0-	9	9	3598	2	Y	7		36
07	4092 X	3052	-0-	-1040	-0-	200	1	2900	2	Y	7		37
08	4309 X	3831	-0-	-478	-0-	8	9	3689	2	Y	1		42
09	4170 X	3770	-0-	-400	-0-	151	1	3620	2	Y	5		47
10	4309 X	3987	-0-	-322	-0-	1	9	3842	2	Y	5		55
11	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	144	1	3777	2	Y	8		61
*12	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	136	1	3861	2	Y	6	28 1	37
						7	9						
						4	9						

TOTAL GAS PROD: 45,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
HUFFMAN "B"		WELL #:		10	RRCID ->	196349	COMPL. DATE	01/17/2003	TOTAL DEPTH	13196	PERF.13010 - 13020			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WORTHY GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	196684	COMPL. DATE	09/26/2003	TOTAL DEPTH	13040	PERF. 8527 - 12850			
01	3410 X	1347	-0-	-2063	-0-	56	1	1291	2	Y	-0-	4		
02	1652 X	1159	-0-	-493	-0-	28	1	1131	2	Y	-0-	4		
03	1829 X	1016	-0-	-813	-0-	7	1	1009	2	Y	-0-	4		
04	1740 X	1369	-0-	-371	-0-	44	1	1325	2	Y	-0-	4		
05	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	51	1	1476	2	Y	1	5		
						1	9							
06	3000 N	3394	-0-	394	394	179	1	3215	2	Y	-0-	5		
07	1977 N	1583	-0-	-394	-0-	78	1	1504	2	Y	1	6		
						1	9							
08	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	92	1	2482	2	Y	2	8		
						2	9							
09	3000 N	3889	-0-	889	889	149	1	3739	2	Y	1	4		
						1	9				5 1			
10	2698 X	1809	-0-	-889	-0-	62	1	1745	2	Y	2	6		
						2	9							
11	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	119	1	3348	2	Y	2	8		
						2	9							
*12	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	72	1	2344	2	Y	1	9		
						1	9							
TOTAL GAS PROD:			25,556				TOTAL CONDENSATE PROD:			10				

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
HUFFMAN "B"		WELL #: 7		RRCID -> 197369		COMPL. DATE 04/02/2003			TOTAL DEPTH 13130 PERF.11844 - 12970							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	930 N	930	-0-	-0-	-0-	39	1	890	2	Y	1				6	
02	728 N	584	-0-	-144	-0-	14	1	570	2	Y	-0-				6	
03	872 N	872	-0-	-0-	-0-	6	1	865	2	Y	1	5	1		2	
04	828 N	828	-0-	-0-	-0-	1	9	799	2	Y	2				4	
05	841 N	841	-0-	-0-	-0-	2	9	812	2	Y	1				5	
06	780 N	630	-0-	-150	-0-	1	9	596	2	Y	1				6	
07	806 N	666	-0-	-140	-0-	33	1	633	2	Y	-0-				6	
08	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	36	1	981	2	Y	1				7	
09	957 N	957	-0-	-0-	-0-	1	9	919	2	Y	1				8	
10	902 N	902	-0-	-0-	-0-	37	1	869	2	Y	2				10	
11	934 N	934	-0-	-0-	-0-	1	9	901	2	Y	1				11	
*12	664 N	664	-0-	-0-	-0-	31	1	643	2	Y	1	5	1		7	
TOTAL GAS PROD:						9,826	TOTAL CONDENSATE PROD:						12			

HUFFMAN "B"		WELL #: 14		RRCID -> 197371		COMPL. DATE 04/30/2003			TOTAL DEPTH 13171 PERF.11862 - 13000							
01	1829 N	1746	-0-	-83	-0-	72	1	1671	2	Y	3				12	
02	1652 N	1156	-0-	-496	-0-	28	1	1128	2	Y	-0-				12	
03	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	9	1	1255	2	Y	1	9	1		4	
04	1680 N	998	-0-	-682	-0-	1	9	964	2	Y	2				6	
05	1271 N	1034	-0-	-237	-0-	32	1	998	2	Y	2				8	
06	1230 N	861	-0-	-369	-0-	2	9	814	2	Y	2				10	
07	1023 N	864	-0-	-159	-0-	45	1	821	2	Y	-0-				10	
08	1023 N	1018	-0-	-5	-0-	43	1	981	2	Y	1				11	
09	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	36	1	1114	2	Y	2				13	
10	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	44	1	1531	2	Y	3				16	
11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	2	9	529	2	Y	1				17	
*12	899 N	899	-0-	-0-	-0-	19	1	871	2	Y	1	7	1		11	
TOTAL GAS PROD:						13,138	TOTAL CONDENSATE PROD:						18			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
HUFFMAN "B"		WELL #: 13		RRCID -> 197373		COMPL. DATE 06/11/2003		TOTAL DEPTH 13220 PERF.13050 - 13070						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2511 X	1776	-0-	-735	-0-	74	1	1699	2	Y	3			17
02	2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	51	1	2023	2	Y	-0-			17
03	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	20	1	2854	2	Y	3	13	1	7
04	2010 X	1520	-0-	-490	-0-	49	1	1468	2	Y	3			10
05	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	100	1	2923	2	Y	4			14
06	2790 X	1547	-0-	-1243	-0-	81	1	1463	2	Y	3			17
07	2883 X	1565	-0-	-1318	-0-	77	1	1488	2	Y	-0-			17
08	3038 X	2551	-0-	-487	-0-	91	1	2457	2	Y	3			20
09	2940 X	1057	-0-	-1883	-0-	40	1	1016	2	Y	1			21
10	3038 X	2299	-0-	-739	-0-	78	1	2215	2	Y	5			26
11	1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	56	1	1577	2	Y	2			28
12	2542 X	1832	-0-	-710	-0-	54	1	1776	2	Y	2	12	1	18
TOTAL GAS PROD:		23,760		TOTAL CONDENSATE PROD:		29								

HUFFMAN "B"		WELL #: 12		RRCID -> 197961		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 13326 PERF.12089 - 13160						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

O'DONNELL		WELL #: 1		RRCID -> 198385		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 13522 PERF.12163 - 13330						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2021

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 200013		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11966 - 12790				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	19	1 448 2	Y	-0-			8
02	420 N	418	-0-	-2	-0-	10	1 408 2	Y	-0-			8
03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	3	1 497 2	Y	-0-			8
04	812 N	812	-0-	-0-	-0-	26	1 786 2	Y	-0-			8
05	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	59	1 1721 2	Y	1			9
						1	9					
06	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	56	1 1009 2	Y	-0-			9
07	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	75	1 1441 2	Y	1			10
						1	9					
08	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	72	1 1964 2	Y	2			12
						2	9					
09	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	71	1 1797 2	Y	1	7	1	6
						1	9					
10	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	78	1 2203 2	Y	2			8
						2	9					
11	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	43	1 1213 2	Y	1			9
						1	9					
*12	738 N	738	-0-	-0-	-0-	22	1 716 2	Y	-0-			9
TOTAL GAS PROD:		14,745				TOTAL CONDENSATE PROD:		8				

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 200018		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12018 - 12930				
01	2170 X	391	-0-	-1779	-0-	16	1 375 2	Y	-0-			-0-
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	8	1 337 2	Y	-0-			-0-
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	1	1 200 2	Y	-0-			-0-
04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	20	1 597 2	Y	-0-			-0-
05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	17	1 495 2	Y	-0-			-0-
06	626 N	626	-0-	-0-	-0-	33	1 593 2	Y	-0-			-0-
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	16	1 317 2	Y	-0-			-0-
08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	22	1 588 2	Y	1			1
						1	9					
09	942 N	942	-0-	-0-	-0-	36	1 906 2	Y	-0-	1	1	-0-
10	847 N	847	-0-	-0-	-0-	29	1 817 2	Y	1			1
						1	9					
11	715 N	715	-0-	-0-	-0-	25	1 690 2	Y	-0-			1
*12	809 N	809	-0-	-0-	-0-	24	1 785 2	Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		6,949				TOTAL CONDENSATE PROD:		2				

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
HUFFMAN "B"		WELL #: 16		RRCID -> 200136		COMPL. DATE 03/05/2004			TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8399 - 13130				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1581 N	1318	-0-	-263	-0-	55	1	1261	2	Y	2		12
02	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	26	1	1044	2	Y	-0-		12
03	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	8	1	1222	2	Y	1	9 1	4
04	1290 N	134	-0-	-1156	-0-	1	9	130	2	Y	-0-		4
05	1178 N	445	-0-	-733	-0-	15	1	429	2	Y	1		5
06	1200 N	749	-0-	-451	-0-	39	1	709	2	Y	1		6
07	887 N	887	-0-	-0-	-0-	44	1	843	2	Y	-0-		6
08	996 N	996	-0-	-0-	-0-	35	1	960	2	Y	1		7
09	988 N	988	-0-	-0-	-0-	38	1	949	2	Y	1		8
10	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	40	1	1134	2	Y	2		10
11	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	39	1	1097	2	Y	2		12
*12	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	35	1	1157	2	Y	1	5 1	8
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		11,325		TOTAL CONDENSATE PROD:					12				

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 200723		COMPL. DATE 07/01/2015			TOTAL DEPTH 13035 PERF. 8596 - 12017				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	167	1	3858	2	Y	1		12
02	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	1	9	2755	2	Y	-0-		12
03	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	29	1	4184	2	Y	2		14
04	3900 X	3209	-0-	-691	-0-	104	1	3105	2	Y	-0-		14
05	4030 X	3265	-0-	-765	-0-	108	1	3156	2	Y	1		15
06	4080 X	3300	-0-	-780	-0-	174	1	3126	2	Y	-0-		15
07	4216 X	2110	-0-	-2106	-0-	104	1	2005	2	Y	1		16
08	4216 X	2776	-0-	-1440	-0-	99	1	2674	2	Y	3		19
09	3210 X	2891	-0-	-319	-0-	110	1	2780	2	Y	1	11 1	9
10	3410 X	2292	-0-	-1118	-0-	78	1	2212	2	Y	2		11
11	3300 X	2320	-0-	-980	-0-	80	1	2239	2	Y	1		12
*12	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	110	1	3570	2	Y	2		14
						2	9						
TOTAL GAS PROD:		36,910		TOTAL CONDENSATE PROD:					14				

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 201798		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 12970					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5456 X	4260	-0-	-1196	-0-	177	1	4082	2	Y	1		17
02	4788 X	2186	-0-	-2602	-0-	54	1	2132	2	Y	-0-		17
03	5301 X	1895	-0-	-3406	-0-	13	1	1881	2	Y	1		18
04	4980 X	4171	-0-	-809	-0-	135	1	4034	2	Y	2		20
05	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	146	1	4243	2	Y	2		22
06	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	236	1	4247	2	Y	3		25
07	4309 X	3822	-0-	-487	-0-	189	1	3632	2	Y	1		26
08	5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	188	1	5084	2	Y	4		30
09	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	179	1	4492	2	Y	2	18 1	14
10	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	188	1	5335	2	Y	4		18
11	4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	169	1	4740	2	Y	4		22
12	5270 X	4458	-0-	-812	-0-	133	1	4323	2	Y	2		24
TOTAL GAS PROD:		50,058		TOTAL CONDENSATE PROD:		26							

HUFFMAN "B"		WELL #: 15		RRCID -> 202022		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 13215 PERF. 8517 - 13059		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
O'DONNELL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 204831		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 13207		PERF.12166 - 13040		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	465 N	452	-0-	-13	-0-	19	1	433	2	Y	-0-	5
02	420 N	159	-0-	-261	-0-	4	1	155	2	Y	-0-	5
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	4	1	511	2	Y	-0-	5
04	887 N	887	-0-	-0-	-0-	29	1	858	2	Y	-0-	5
05	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	34	1	981	2	Y	-0-	5
06	450 N	312	-0-	-138	-0-	16	1	296	2	Y	-0-	5
07	465 N	201	-0-	-264	-0-	10	1	191	2	Y	-0-	5
08	465 N	300	-0-	-165	-0-	11	1	289	2	Y	-0-	5
09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	17	1	427	2	Y	-0-	2
10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	22	1	620	2	Y	1	3
						1	9					
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	157	2	Y	-0-	3
*12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	4	1	119	2	Y	-0-	3
TOTAL GAS PROD:		5,214		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

O'DONNELL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 204832		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 13175		PERF.11918 - 12990	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED		06/05/2021									
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 205805		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 13095		PERF.11896 - 12900	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	363	-0-	363	363	9	1	354	2	Y	-0-
03	T. A.	415	-0-	415	778	3	1	412	2	Y	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	778			Y	-0-		-0-
05	778 X	-0-	-0-	-778	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		778		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUFFMAN "B"		WELL #: 18		RRCID -> 205847		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 13432		PERF.11900 - 13230	
01	558 X	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
MCMICHAEL		WELL #: 1		RRCID -> 206051		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 11731 PERF.11510 - 11530				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-		83 2	N	-0-			-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-		63 2	N	-0-			-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-		57 2	N	-0-			-0-
04	90 N	58	-0-	-32	-0-		58 2	N	-0-			-0-
05	62 N	47	-0-	-15	-0-		47 2	N	-0-			-0-
06	60 N	43	-0-	-17	-0-		43 2	N	-0-			-0-
07	62 N	43	-0-	-19	-0-		43 2	N	-0-			-0-
08	62 N	41	-0-	-21	-0-		41 2	N	-0-			-0-
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-		28 2	N	-0-			-0-
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-		51 2	N	-0-			-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-		45 2	N	-0-			-0-
*12	45 N	45	-0-	-0-	-0-		45 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		604		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HUFFMAN "B" UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 207429		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8710 - 13190				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-		74 1	Y	3			13
02	1260 X	533	-0-	-727	-0-		13 1	Y	-0-			13
03	1178 X	660	-0-	-518	-0-		5 1	Y	1	10 1		4
04	1800 X	683	-0-	-1117	-0-		22 1	Y	1			5
05	1860 X	1324	-0-	-536	-0-		44 1	Y	2			7
06	1740 X	1734	-0-	-6	-0-		91 1	Y	3			10
07	1716 X	1716	-0-	-0-	-0-		85 1	Y	-0-			10
08	1754 X	1754	-0-	-0-	-0-		62 1	Y	2			12
09	1290 X	1120	-0-	-170	-0-		43 1	Y	1			13
10	1798 X	1586	-0-	-212	-0-		54 1	Y	3			16
11	1740 X	592	-0-	-1148	-0-		20 1	Y	1			17
12	1767 X	1060	-0-	-707	-0-		32 1	Y	1	7 1		11
TOTAL GAS PROD:		14,546		TOTAL CONDENSATE PROD:		18						

HUFFMAN "B"		WELL #: 17		RRCID -> 207965		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8654 - 13170				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
WEDGMAN		WELL #: 1		RRCID -> 210653		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 12990 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-		17
02	308 N	234	-0-	-74	-0-	234	2		N	-0-		17
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-		17
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-		17
05	248 N	216	-0-	-32	-0-	216	2		N	-0-		17
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-		17
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-		17
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-		17
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-		17
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-		17
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-		17
*12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-		17
TOTAL GAS PROD:		3,458		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HUFFMAN "B"		WELL #: 21		RRCID -> 211056		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 13380 PERF.12208 - 13220				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1302 N	1052	-0-	-250	-0-	44	1	1006	2	Y	2	10
02	1428 N	1313	-0-	-115	-0-	32	1	1281	2	Y	-0-	10
03	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	14	1	1963	2	Y	2	4
04	1020 N	885	-0-	-135	-0-	29	1	854	2	Y	2	6
05	1457 N	942	-0-	-515	-0-	31	1	910	2	Y	1	7
06	1920 N	684	-0-	-1236	-0-	36	1	647	2	Y	1	8
07	930 N	740	-0-	-190	-0-	37	1	703	2	Y	-0-	8
08	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	44	1	1198	2	Y	1	9
09	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	42	1	1065	2	Y	1	10
10	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	41	1	1166	2	Y	2	12
11	894 N	894	-0-	-0-	-0-	31	1	862	2	Y	1	13
*12	765 N	765	-0-	-0-	-0-	23	1	741	2	Y	1	8
TOTAL GAS PROD:		12,814		TOTAL CONDENSATE PROD:		14						

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 224215		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 12964 PERF.11525 - 12776					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2883 X	2510	-0-	-373	-0-	104	1	2405	2	Y	1	9	
02	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	31	1	1237	2	Y	-0-	9	
03	3060 N	3060	-0-	-0-	-0-	21	1	3038	2	Y	1	10	
04	2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	93	1	2783	2	Y	-0-	10	
05	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	70	1	2053	2	Y	1	11	
06	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	120	1	2157	2	Y	-0-	11	
07	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	77	1	1485	2	Y	1	12	
08	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	90	1	2434	2	Y	2	14	
09	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	74	1	1862	2	Y	1	8 1	7
10	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	62	1	1755	2	Y	2	9	
11	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	79	1	2226	2	Y	1	10	
*12	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	48	1	1559	2	Y	1	11	
TOTAL GAS PROD:		25,874		TOTAL CONDENSATE PROD:		11							

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 266509		COMPL. DATE 12/19/2012		TOTAL DEPTH 12460 PERF.11690 - 12238					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2790 X	1633	-0-	-1157	-0-	68	1	1564	2	Y	1	12	
02	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	30	1	1202	2	Y	-0-	12	
03	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	7	1	1008	2	Y	-0-	12	
04	1590 N	1462	-0-	-128	-0-	47	1	1415	2	Y	-0-	12	
05	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	56	1	1645	2	Y	1	13	
06	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	72	1	1293	2	Y	-0-	13	
07	1519 N	931	-0-	-588	-0-	46	1	885	2	Y	-0-	13	
08	1705 N	1169	-0-	-536	-0-	42	1	1126	2	Y	1	14	
09	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	55	1	1380	2	Y	-0-	8 1	6
10	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	48	1	1368	2	Y	1	7	
11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	20	1	570	2	Y	-0-	7	
*12	910 N	910	-0-	-0-	-0-	27	1	882	2	Y	1	8	
TOTAL GAS PROD:		14,861		TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
HUFFMAN "B"		WELL #: 23		RRCID -> 266547		COMPL. DATE 10/28/2012		TOTAL DEPTH 12585		PERF.11867 - 12360		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	5518 X	4563	-0-	-955	-0-	189	1	4366	2	Y	7	29
02	2716 X	2436	-0-	-280	-0-	60	1	2375	2	Y	1	30
03	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	30	1	4398	2	Y	5 23 1	12
04	2910 X	2484	-0-	-426	-0-	80	1	2398	2	Y	5	17
05	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	110	1	3208	2	Y	5	22
06	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	155	1	2798	2	Y	6	28
07	3007 X	2550	-0-	-457	-0-	126	1	2423	2	Y	1	29
08	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	158	1	4271	2	Y	5	34
09	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	156	1	3921	2	Y	5	39
10	3007 X	1246	-0-	-1761	-0-	42	1	1202	2	Y	2	41
11	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	166	1	4654	2	Y	8	49
*12	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	126	1	4098	2	Y	6 21 1	34
TOTAL GAS PROD:		41,575		TOTAL CONDENSATE PROD:		56						

WATER ENERGY SERVICES, LLC		900331		FBPCS		WELL #: 2D		RRCID -> 170312		COMPL. DATE 06/23/1998		TOTAL DEPTH 5189		PERF. 4704 - 5055	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-						
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-						
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

XTO ENERGY INC.		945936		NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 1 L		RRCID -> 065954		COMPL. DATE 01/07/1976		TOTAL DEPTH 12812		PERF. 9787 - 11976	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-						
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-						
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-						
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-						
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-						
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-						
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-						
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-						
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-						
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-						
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-						
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-						
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
BARNARD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 076372		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12830 PERF.10753 - 11810							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01	2976 X	2703	-0-	-273	-0-	2703	2			Y	-0-				-0-
02	2548 X	2111	-0-	-437	-0-	2111	2			Y	-0-				-0-
03	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			Y	-0-				-0-
04	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			Y	-0-				-0-
05	2914 X	2890	-0-	-24	-0-	2890	2			Y	-0-				-0-
06	3000 X	2865	-0-	-135	-0-	2865	2			Y	-0-				-0-
07	3100 X	2936	-0-	-164	-0-	2936	2			Y	-0-				-0-
08	3100 X	2742	-0-	-358	-0-	2742	2			Y	-0-				-0-
09	2970 X	2745	-0-	-225	-0-	2745	2			Y	-0-				-0-
10	2976 X	2826	-0-	-150	-0-	2826	2			Y	-0-				-0-
11	2880 X	2575	-0-	-305	-0-	2575	2			Y	-0-				-0-
12	2945 X	2731	-0-	-214	-0-	2731	2			Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 33,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, HASKELL D. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 083717		COMPL. DATE 04/09/2006		TOTAL DEPTH 13170 PERF.11172 - 12847							
01	155 N	76	-0-	-79	-0-	76	2			Y	-0-				-0-
02	112 N	75	-0-	-37	-0-	75	2			Y	-0-				-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-				-0-
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-				-0-
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-				-0-
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-				-0-
07	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2			Y	-0-				-0-
08	155 N	79	-0-	-76	-0-	79	2			Y	-0-				-0-
09	150 N	56	-0-	-94	-0-	56	2			Y	-0-				-0-
10	93 N	46	-0-	-47	-0-	46	2			Y	-0-				-0-
11	90 N	29	-0-	-61	-0-	29	2			Y	-0-				-0-
12	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	2			Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 122222		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 12850 PERF.10532 - 11650							
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-				-0-
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-				-0-
03	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-				-0-
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-				-0-
05	217 N	166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-				-0-
06	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-				-0-
07	186 N	17	-0-	-169	-0-	17	2			N	-0-				-0-
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-				-0-
09	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-				-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-				-0-
11	240 N	156	-0-	-84	-0-	156	2			N	-0-				-0-
*12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
HUDSON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 146834		COMPL. DATE 09/21/1993		TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8364 - 11684					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	4000 2		N	-0-			-0-
02		2632 X	2383	-0-	-249	-0-	2383 2		N	-0-			-0-
03		5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	5108 2		N	-0-			-0-
04		4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	4185 2		N	-0-			-0-
05		3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3762 2		N	-0-			-0-
06		2820 X	2424	-0-	-396	-0-	2424 2		N	-0-			-0-
07		2914 X	2849	-0-	-65	-0-	2849 2		N	-0-			-0-
08		2914 X	1806	-0-	-1108	-0-	1806 2		N	-0-			-0-
09		2820 X	1491	-0-	-1329	-0-	1491 2		N	-0-			-0-
10		3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3068 2		N	-0-			-0-
11		2760 X	2537	-0-	-223	-0-	2537 2		N	-0-			-0-
12		2852 X	2553	-0-	-299	-0-	2553 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			36,166			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 3		RRCID -> 147373		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10521 - 12848					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2170 N	2046	-0-	-124	-0-	2046 2		Y	-0-			-0-
02		1848 N	1452	-0-	-396	-0-	1452 2		Y	-0-			-0-
03		2201 N	1871	-0-	-330	-0-	1871 2		Y	-0-			-0-
04		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125 2		Y	-0-			-0-
05		1612 N	1596	-0-	-16	-0-	1596 2		Y	-0-			-0-
06		1800 N	1408	-0-	-392	-0-	1408 2		Y	-0-			-0-
07		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277 2		Y	-0-			-0-
08		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045 2		Y	-0-			-0-
09		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519 2		Y	-0-			-0-
10		2263 N	1777	-0-	-486	-0-	1777 2		Y	-0-			-0-
11		1980 N	1290	-0-	-690	-0-	1290 2		Y	-0-			-0-
*12		2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			21,679			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 148437		COMPL. DATE 12/28/1993		TOTAL DEPTH 11846 PERF. 8622 - 11728					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2		N	-0-			-0-
02		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-			-0-
03		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2		N	-0-			-0-
04		240 N	151	-0-	-89	-0-	151 2		N	-0-			-0-
05		186 N	160	-0-	-26	-0-	160 2		N	-0-			-0-
06		210 N	190	-0-	-20	-0-	190 2		N	-0-			-0-
07		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-			-0-
08		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-			-0-
09		180 N	146	-0-	-34	-0-	146 2		N	-0-			-0-
10		217 N	171	-0-	-46	-0-	171 2		N	-0-			-0-
11		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-			-0-
*12		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,147			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
HUDSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 148703		COMPL. DATE 12/23/1993		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8356 - 11509							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 148922		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8230 - 11746							
01	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2	N	-0-	-0-					
02	2660 X	2554	-0-	-106	-0-	2554	2	N	-0-	-0-					
03	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2	N	-0-	-0-					
04	2970 X	2235	-0-	-735	-0-	2235	2	N	-0-	-0-					
05	3069 X	1452	-0-	-1617	-0-	1452	2	N	-0-	-0-					
06	3120 X	1590	-0-	-1530	-0-	1590	2	N	-0-	-0-					
07	3224 X	1646	-0-	-1578	-0-	1646	2	N	-0-	-0-					
08	3224 X	1424	-0-	-1800	-0-	1424	2	N	-0-	-0-					
09	2250 X	1218	-0-	-1032	-0-	1218	2	N	-0-	-0-					
10	1643 X	1244	-0-	-399	-0-	1244	2	N	-0-	-0-					
11	1590 X	1205	-0-	-385	-0-	1205	2	N	-0-	-0-					
12	1643 X	1184	-0-	-459	-0-	1184	2	N	-0-	-0-					
TOTAL GAS PROD:		22,062				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 148983		COMPL. DATE 02/01/1996		TOTAL DEPTH 12753 PERF. 8306 - 8700							
01	465 N	462	-0-	-3	-0-	462	2	N	-0-	-0-					
02	448 N	393	-0-	-55	-0-	393	2	N	-0-	-0-					
03	527 N	500	-0-	-27	-0-	500	2	N	-0-	-0-					
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2	N	-0-	-0-					
05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2	N	-0-	-0-					
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2	N	-0-	-0-					
07	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2	N	-0-	-0-					
08	496 N	475	-0-	-21	-0-	475	2	N	-0-	-0-					
09	510 N	490	-0-	-20	-0-	490	2	N	-0-	-0-					
10	496 N	455	-0-	-41	-0-	455	2	N	-0-	-0-					
11	450 N	437	-0-	-13	-0-	437	2	N	-0-	-0-					
12	496 N	419	-0-	-77	-0-	419	2	N	-0-	-0-					
TOTAL GAS PROD:		5,576				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 149546	COMPL. DATE 09/06/1984	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11459	- 11663		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 149583	COMPL. DATE 04/06/1994	TOTAL DEPTH 11870	PERF.11525	- 11760		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		5	RRCID -> 149644	COMPL. DATE 05/23/2012	TOTAL DEPTH 12170	PERF. 8464	- 12032		
01	2728 N	2288	-0-	-440	-0-	2288 2		Y	-0-		-0-
02	2128 N	1784	-0-	-344	-0-	1784 2		Y	-0-		-0-
03	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480 2		Y	-0-		-0-
04	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2775 2		Y	-0-		-0-
05	2913 N	2913	-0-	-0-	-0-	2913 2		Y	-0-		-0-
06	2400 N	2369	-0-	-31	-0-	2369 2		Y	-0-		-0-
07	2790 N	2293	-0-	-497	-0-	2293 2		Y	-0-		-0-
08	2790 N	2475	-0-	-315	-0-	2475 2		Y	-0-		-0-
09	2370 N	1788	-0-	-582	-0-	1788 2		Y	-0-		-0-
10	2294 N	1831	-0-	-463	-0-	1831 2		Y	-0-		-0-
11	2400 N	2254	-0-	-146	-0-	2254 2		Y	-0-		-0-
*12	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		27,462				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150484 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 8288 - 11570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
02	140 N	105	-0-	-35	-0-	105	2		N	-0-			-0-
03	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2		N	-0-			-0-
04	120 N	40	-0-	-80	-0-	40	2		N	-0-			-0-
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			-0-
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			-0-
07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-			-0-
08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2		N	-0-			-0-
09	180 N	70	-0-	-110	-0-	70	2		N	-0-			-0-
10	186 N	100	-0-	-86	-0-	100	2		N	-0-			-0-
11	180 N	58	-0-	-122	-0-	58	2		N	-0-			-0-
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150768 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8319 - 11596

01	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2		N	-0-			-0-
02	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2		N	-0-			-0-
03	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2		N	-0-			-0-
04	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2		N	-0-			-0-
05	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2		N	-0-			-0-
06	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2		N	-0-			-0-
07	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2		N	-0-			-0-
08	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2		N	-0-			-0-
09	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2		N	-0-			-0-
10	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2		N	-0-			-0-
11	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2		N	-0-			-0-
*12	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "P" NO.1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150944 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 11912 PERF. 8414 - 11769

01	589 N	567	-0-	-22	-0-	567	2		N	-0-			-0-
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-			-0-
03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-			-0-
04	540 N	453	-0-	-87	-0-	453	2		N	-0-			-0-
05	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2		N	-0-			-0-
06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-			-0-
07	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-			-0-
08	558 N	440	-0-	-118	-0-	440	2		N	-0-			-0-
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2		N	-0-			-0-
10	465 N	418	-0-	-47	-0-	418	2		N	-0-			-0-
11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-			-0-
12	527 N	462	-0-	-65	-0-	462	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	151026	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11821	PERF. 8283 - 11700	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 2	N	-0-			-0-
02		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 2	N	-0-			-0-
03		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539 2	N	-0-			-0-
04		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 2	N	-0-			-0-
05		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313 2	N	-0-			-0-
06		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352 2	N	-0-			-0-
07		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306 2	N	-0-			-0-
08		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 2	N	-0-			-0-
09		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 2	N	-0-			-0-
10		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 2	N	-0-			-0-
11		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291 2	N	-0-			-0-
*12		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,613		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	151831	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	11850	PERF. 8345 - 11376	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2	N	-0-			-0-
02		336 N	243	-0-	-93	-0-	243 2	N	-0-			-0-
03		341 N	323	-0-	-18	-0-	323 2	N	-0-			-0-
04		360 N	281	-0-	-79	-0-	281 2	N	-0-			-0-
05		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2	N	-0-			-0-
06		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2	N	-0-			-0-
07		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2	N	-0-			-0-
08		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2	N	-0-			-0-
09		330 N	290	-0-	-40	-0-	290 2	N	-0-			-0-
10		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2	N	-0-			-0-
11		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2	N	-0-			-0-
*12		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,906		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	152616	COMPL. DATE	10/04/1994	TOTAL DEPTH	11800	PERF. 8374 - 11572	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649 2	N	-0-			-0-
02		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 2	N	-0-			-0-
03		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673 2	N	-0-			-0-
04		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 2	N	-0-			-0-
05		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547 2	N	-0-			-0-
06		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604 2	N	-0-			-0-
07		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605 2	N	-0-			-0-
08		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393 2	N	-0-			-0-
09		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411 2	N	-0-			-0-
10		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622 2	N	-0-			-0-
11		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734 2	N	-0-			-0-
*12		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,329		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 152673 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8337 - 11585

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	2472 2		N	-0-			-0-
02		1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	1951 2		N	-0-			-0-
03		2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	2254 2		N	-0-			-0-
04		2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	2445 2		N	-0-			-0-
05		1705 X	1565	-0-	-140	-0-	1565 2		N	-0-			-0-
06		1875 X	1875	-0-	-0-	-0-	1875 2		N	-0-			-0-
07		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891 2		N	-0-			-0-
08		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663 2		N	-0-			-0-
09		1650 N	1607	-0-	-43	-0-	1607 2		N	-0-			-0-
10		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800 2		N	-0-			-0-
11		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716 2		N	-0-			-0-
*12		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153467 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 8264 - 11760

01		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-
02		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153520 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8292 - 11738

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 KENNEDY "A" WELL #: 1 RRCID -> 153805 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8264 - 11396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-			-0-
02	672 N	565	-0-	-107	-0-	565	2			N	-0-			-0-
03	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-			-0-
04	720 N	580	-0-	-140	-0-	580	2			N	-0-			-0-
05	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-			-0-
06	720 N	657	-0-	-63	-0-	657	2			N	-0-			-0-
07	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-			-0-
08	744 N	742	-0-	-2	-0-	742	2			N	-0-			-0-
09	660 N	635	-0-	-25	-0-	635	2			N	-0-			-0-
10	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-			-0-
11	720 N	589	-0-	-131	-0-	589	2			N	-0-			-0-
12	651 N	597	-0-	-54	-0-	597	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,263				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153905 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8141 - 11342

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154505 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8330 - 11637

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		2	RRCID ->	154672	COMPL. DATE	05/23/1995	TOTAL DEPTH	11896	PERF.	8362 - 11574	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2263 X	1420	-0-	-843	-0-	1420	2		N	-0-			-0-
02	2044 X	883	-0-	-1161	-0-	883	2		N	-0-			-0-
03	713 X	713	-0-	-0-	-0-	713	2		N	-0-			-0-
04	1380 X	574	-0-	-806	-0-	574	2		N	-0-			-0-
05	1426 X	308	-0-	-1118	-0-	308	2		N	-0-			-0-
06	690 N	306	-0-	-384	-0-	306	2		N	-0-			-0-
07	589 N	331	-0-	-258	-0-	331	2		N	-0-			-0-
08	310 N	195	-0-	-115	-0-	195	2		N	-0-			-0-
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2		N	-0-			-0-
10	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	2		N	-0-			-0-
11	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2		N	-0-			-0-
*12	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,978		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	154747	COMPL. DATE	02/25/1995	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	8238 - 11560	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
02	56 N	29	-0-	-27	-0-	29	2		N	-0-			-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2		N	-0-			-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2		N	-0-			-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2		N	-0-			-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
*12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		672		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	155570	COMPL. DATE	05/18/1995	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	8277 - 11710	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2		N	-0-			-0-
02	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2		N	-0-			-0-
03	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2		N	-0-			-0-
04	1800 N	1688	-0-	-112	-0-	1688	2		N	-0-			-0-
05	1798 N	1742	-0-	-56	-0-	1742	2		N	-0-			-0-
06	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2		N	-0-			-0-
07	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2		N	-0-			-0-
08	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2		N	-0-			-0-
09	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2		N	-0-			-0-
10	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2		N	-0-			-0-
11	1800 N	1653	-0-	-147	-0-	1653	2		N	-0-			-0-
12	1860 N	1754	-0-	-106	-0-	1754	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,615		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155993 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8308 - 11784

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155996 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8458 - 11784

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156082 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8315 - 8597

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 156218	COMPL. DATE 09/15/1995	TOTAL DEPTH 11800	PERF. 8294	- 11702			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2	N	-0-			-0-
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-			-0-
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-			-0-
04	210 N	206	-0-	-4	-0-	206	2	N	-0-			-0-
05	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	2	N	-0-			-0-
06	210 N	167	-0-	-43	-0-	167	2	N	-0-			-0-
07	217 N	126	-0-	-91	-0-	126	2	N	-0-			-0-
08	186 N	114	-0-	-72	-0-	114	2	N	-0-			-0-
09	180 N	120	-0-	-60	-0-	120	2	N	-0-			-0-
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-			-0-
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	N	-0-			-0-
*12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,297		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FAILS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 157951	COMPL. DATE 02/09/1996	TOTAL DEPTH 12100	PERF. 8516	- 11966			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		3	RRCID -> 158083	COMPL. DATE 02/10/1996	TOTAL DEPTH 11880	PERF. 8426	- 11652			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	372 N	272	-0-	-100	-0-	272	2	N	-0-			-0-
02	224 N	103	-0-	-121	-0-	103	2	N	-0-			-0-
03	248 N	214	-0-	-34	-0-	214	2	N	-0-			-0-
04	270 N	213	-0-	-57	-0-	213	2	N	-0-			-0-
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-			-0-
06	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	2	N	-0-			-0-
07	217 N	117	-0-	-100	-0-	117	2	N	-0-			-0-
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-			-0-
09	210 N	97	-0-	-113	-0-	97	2	N	-0-			-0-
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-			-0-
11	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2	N	-0-			-0-
*12	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,168		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 159084		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 11910 PERF.10338 - 11726	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		3968 X	1726	-0-	-2242	-0-	1726 2	N	-0-		-0-
02		3500 X	2887	-0-	-613	-0-	2887 2	N	-0-		-0-
03		2046 X	1389	-0-	-657	-0-	1389 2	N	-0-		-0-
04		4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	4728 2	N	-0-		-0-
05		5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	5167 2	N	-0-		-0-
06		5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	5264 2	N	-0-		-0-
07		5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	5352 2	N	-0-		-0-
08		4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	4770 2	N	-0-		-0-
09		4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4525 2	N	-0-		-0-
10		4619 X	4569	-0-	-50	-0-	4569 2	N	-0-		-0-
11		4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	4512 2	N	-0-		-0-
*12		4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	4752 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		49,641				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		4		RRCID -> 161095		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11443 - 11596	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461 2	N	-0-		-0-
02		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 2	N	-0-		-0-
03		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2	N	-0-		-0-
04		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037 2	N	-0-		-0-
05		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730 2	N	-0-		-0-
06		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435 2	N	-0-		-0-
07		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 2	N	-0-		-0-
08		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2	N	-0-		-0-
09		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704 2	N	-0-		-0-
10		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536 2	N	-0-		-0-
11		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557 2	N	-0-		-0-
*12		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		16,248				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 162731		COMPL. DATE 02/10/1997		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11736	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2	N	-0-		-0-
02		616 N	494	-0-	-122	-0-	494 2	N	-0-		-0-
03		713 N	676	-0-	-37	-0-	676 2	N	-0-		-0-
04		690 N	662	-0-	-28	-0-	662 2	N	-0-		-0-
05		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2	N	-0-		-0-
06		660 N	613	-0-	-47	-0-	613 2	N	-0-		-0-
07		682 N	650	-0-	-32	-0-	650 2	N	-0-		-0-
08		651 N	605	-0-	-46	-0-	605 2	N	-0-		-0-
09		600 N	567	-0-	-33	-0-	567 2	N	-0-		-0-
10		651 N	617	-0-	-34	-0-	617 2	N	-0-		-0-
11		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 2	N	-0-		-0-
*12		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,581				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 163435	COMPL. DATE 02/14/1997	TOTAL DEPTH 11827	PERF. 8270	- 11660		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	496 N	459	-0-	-37	-0-	459 2		N	-0-		-0-
02	448 N	372	-0-	-76	-0-	372 2		N	-0-		-0-
03	465 N	343	-0-	-122	-0-	343 2		N	-0-		-0-
04	450 N	381	-0-	-69	-0-	381 2		N	-0-		-0-
05	403 N	386	-0-	-17	-0-	386 2		N	-0-		-0-
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2		N	-0-		-0-
07	403 N	366	-0-	-37	-0-	366 2		N	-0-		-0-
08	372 N	361	-0-	-11	-0-	361 2		N	-0-		-0-
09	360 N	332	-0-	-28	-0-	332 2		N	-0-		-0-
10	372 N	268	-0-	-104	-0-	268 2		N	-0-		-0-
11	360 N	320	-0-	-40	-0-	320 2		N	-0-		-0-
12	341 N	340	-0-	-1	-0-	340 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,300		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 163436	COMPL. DATE 12/26/1996	TOTAL DEPTH 11850	PERF. 8174	- 10631		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 163437	COMPL. DATE 03/28/1997	TOTAL DEPTH 12070	PERF. 11704	- 11902		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 N	286	-0-	-241	-0-	286 2		N	-0-		-0-
02	448 N	243	-0-	-205	-0-	243 2		N	-0-		-0-
03	372 N	247	-0-	-125	-0-	247 2		N	-0-		-0-
04	270 N	161	-0-	-109	-0-	161 2		N	-0-		-0-
05	279 N	157	-0-	-122	-0-	157 2		N	-0-		-0-
06	240 N	135	-0-	-105	-0-	135 2		N	-0-		-0-
07	155 N	110	-0-	-45	-0-	110 2		N	-0-		-0-
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2		N	-0-		-0-
09	150 N	8	-0-	-142	-0-	8 2		N	-0-		-0-
10	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2		N	-0-		-0-
11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2		N	-0-		-0-
*12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,344		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
WIEBOLT		WELL #: 2		RRCID -> 172501		COMPL. DATE 03/04/1999		TOTAL DEPTH 12482 PERF.12053 - 12330	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1581 N	1578	-0-	-3	-0-	1578 2	Y	-0-	3
02	1428 N	1299	-0-	-129	-0-	1299 2	Y	-0-	3
03	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737 2	Y	-0-	3
04	1530 N	1156	-0-	-374	-0-	1156 2	Y	-0-	3
05	1426 N	1377	-0-	-49	-0-	1377 2	Y	-0-	3
06	1530 N	1251	-0-	-279	-0-	1251 2	Y	-0-	3
07	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278 2	Y	-0-	3
08	1364 N	1264	-0-	-100	-0-	1264 2	Y	-0-	3
09	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 2	Y	-0-	3
10	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343 2	Y	-0-	3
11	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295 2	Y	-0-	3
*12	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2682 2	Y	-0-	3
TOTAL GAS PROD:		17,544		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MCWANE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174512		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11106 - 12128	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1488 N	755	-0-	-733	-0-	755 2	N	-0-	-0-
02	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2734 2	N	-0-	-0-
03	3100 N	3357	-0-	257	-0-	3357 2	N	-0-	-0-
04	2308 N	2051	-0-	-257	-0-	2051 2	N	-0-	-0-
05	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689 2	N	-0-	-0-
06	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2880 2	N	-0-	-0-
07	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056 2	N	-0-	-0-
08	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	2631 2	N	-0-	-0-
09	1530 X	1141	-0-	-389	-0-	1141 2	N	-0-	-0-
10	1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	1892 2	N	-0-	-0-
11	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	1562 2	N	-0-	-0-
*12	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		25,244		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MCWATERS, T. H.		WELL #: 11		RRCID -> 176334		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13012 PERF.10928 - 12870	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114 2	Y	-0-	-0-
02	1876 N	1532	-0-	-344	-0-	1532 2	Y	-0-	-0-
03	2511 N	1005	-0-	-1506	-0-	1005 2	Y	-0-	-0-
04	2040 N	1930	-0-	-110	-0-	1930 2	Y	-0-	-0-
05	1705 N	1052	-0-	-653	-0-	1052 2	Y	-0-	-0-
06	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077 2	Y	-0-	-0-
07	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075 2	Y	-0-	-0-
08	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591 2	Y	-0-	-0-
09	2070 N	2027	-0-	-43	-0-	2027 2	Y	-0-	-0-
10	2077 N	1907	-0-	-170	-0-	1907 2	Y	-0-	-0-
11	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731 2	Y	-0-	-0-
*12	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		21,319		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	177038	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10744 - 12870	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906 2		Y	-0-	-0-	
02		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561 2		Y	-0-	-0-	
03		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353 2		Y	-0-	-0-	
04		840 N	645	-0-	-195	-0-	645 2		Y	-0-	-0-	
05		868 N	451	-0-	-417	-0-	451 2		Y	-0-	-0-	
06		840 N	430	-0-	-410	-0-	430 2		Y	-0-	-0-	
07		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 2		Y	-0-	-0-	
08		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 2		Y	-0-	-0-	
09		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2		Y	-0-	-0-	
10		775 N	443	-0-	-332	-0-	443 2		Y	-0-	-0-	
11		840 N	471	-0-	-369	-0-	471 2		Y	-0-	-0-	
12		806 N	481	-0-	-325	-0-	481 2		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		10,284		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		10	RRCID ->	177425	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11518 - 12805	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		3007 X	1418	-0-	-1589	-0-	1418 2		Y	-0-	-0-	
02		2716 X	2169	-0-	-547	-0-	2169 2		Y	-0-	-0-	
03		5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	5626 2		Y	-0-	-0-	
04		4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	4282 2		Y	-0-	-0-	
05		5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	5780 2		Y	-0-	-0-	
06		4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	4808 2		Y	-0-	-0-	
07		4588 X	4342	-0-	-246	-0-	4342 2		Y	-0-	-0-	
08		5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	5308 2		Y	-0-	-0-	
09		4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	4698 2		Y	-0-	-0-	
10		4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	4857 2		Y	-0-	-0-	
11		4440 X	4003	-0-	-437	-0-	4003 2		Y	-0-	-0-	
12		4588 X	4054	-0-	-534	-0-	4054 2		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		51,345		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

THOMPSON, C. C.		WELL #:		8	RRCID ->	177432	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13080	PERF.10616 - 12823	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	178675	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10666 - 12862		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	179037	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10556 - 12785	
01	3689 X	3235	-0-	-454	-0-	3235	2		Y	-0-	-0-	
02	2772 X	2494	-0-	-278	-0-	2494	2		Y	-0-	-0-	
03	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2		Y	-0-	-0-	
04	3630 X	2767	-0-	-863	-0-	2767	2		Y	-0-	-0-	
05	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2		Y	-0-	-0-	
06	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2		Y	-0-	-0-	
07	5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	2		Y	-0-	-0-	
08	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2		Y	-0-	-0-	
09	6765 X	6765	-0-	-0-	-0-	6765	2		Y	-0-	-0-	
10	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	2		Y	-0-	-0-	
11	3660 X	3397	-0-	-263	-0-	3397	2		Y	-0-	-0-	
12	3782 X	2348	-0-	-1434	-0-	2348	2		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		48,911				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		11	RRCID ->	179042	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12890	PERF.10677 - 12795	
01	1860 N	1856	-0-	-4	-0-	1856	2		Y	-0-	-0-	
02	1484 N	1425	-0-	-59	-0-	1425	2		Y	-0-	-0-	
03	1767 N	1043	-0-	-724	-0-	1043	2		Y	-0-	-0-	
04	1800 N	584	-0-	-1216	-0-	584	2		Y	-0-	-0-	
05	1581 N	1577	-0-	-4	-0-	1577	2		Y	-0-	-0-	
06	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2		Y	-0-	-0-	
07	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2		Y	-0-	-0-	
08	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2		Y	-0-	-0-	
09	2010 N	628	-0-	-1382	-0-	628	2		Y	-0-	-0-	
10	2170 N	1782	-0-	-388	-0-	1782	2		Y	-0-	-0-	
11	2100 N	1978	-0-	-122	-0-	1978	2		Y	-0-	-0-	
*12	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		19,473				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	179436	COMPL. DATE	05/02/2019	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10581 - 12801	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		15	RRCID ->	179863	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13033	PERF.10581 - 12848	
01	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2	Y	-0-		-0-	
02	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2	Y	-0-		-0-	
03	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2	Y	-0-		-0-	
04	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2	Y	-0-		-0-	
05	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2	Y	-0-		-0-	
06	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2	Y	-0-		-0-	
07	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2	Y	-0-		-0-	
08	1364 N	1287	-0-	-77	-0-	1287	2	Y	-0-		-0-	
09	1320 N	1190	-0-	-130	-0-	1190	2	Y	-0-		-0-	
10	1333 N	1223	-0-	-110	-0-	1223	2	Y	-0-		-0-	
11	1260 N	1224	-0-	-36	-0-	1224	2	Y	-0-		-0-	
*12	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		14,890	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	180020	COMPL. DATE	11/05/2009	TOTAL DEPTH	13050	PERF. 8394 - 11028	
01	976 X	976	-0-	-0-	-0-	976	2	Y	-0-		-0-	
02	1008 N	472	-0-	-536	-0-	472	2	Y	-0-		-0-	
03	1023 N	288	-0-	-735	-0-	288	2	Y	-0-		-0-	
04	930 N	103	-0-	-827	-0-	103	2	Y	-0-		-0-	
05	527 N	93	-0-	-434	-0-	93	2	Y	-0-		-0-	
06	270 N	115	-0-	-155	-0-	115	2	Y	-0-		-0-	
07	93 N	45	-0-	-48	-0-	45	2	Y	-0-		-0-	
08	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	2	Y	-0-		-0-	
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	Y	-0-		-0-	
10	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2	Y	-0-		-0-	
11	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2	Y	-0-		-0-	
*12	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,659	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	180052	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13010	PERF.10732 - 12908			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2201 X	1241	-0-	-960	-0-	1241	2		Y	-0-				-0-
02	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2		Y	-0-				-0-
03	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2		Y	-0-				-0-
04	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2		Y	-0-				-0-
05	3100 N	3495	-0-	395	395	3495	2		Y	-0-				-0-
06	2130 X	1388	-0-	-742	-0-	1388	2		Y	-0-				-0-
07	2201 X	1543	-0-	-658	-0-	1543	2		Y	-0-				-0-
08	2201 X	1543	-0-	-658	-0-	1543	2		Y	-0-				-0-
09	2130 X	1329	-0-	-801	-0-	1329	2		Y	-0-				-0-
10	2201 X	1584	-0-	-617	-0-	1584	2		Y	-0-				-0-
11	1500 X	1062	-0-	-438	-0-	1062	2		Y	-0-				-0-
12	1550 X	1414	-0-	-136	-0-	1414	2		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		24,935				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		12	RRCID ->	180552	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	12920	PERF.10618 - 12752			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	180592	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13070	PERF.10762 - 12916			
01	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2		Y	-0-				-0-
02	1456 N	1448	-0-	-8	-0-	1448	2		Y	-0-				-0-
03	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2		Y	-0-				-0-
04	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2		Y	-0-				-0-
05	1612 N	329	-0-	-1283	-0-	329	2		Y	-0-				-0-
06	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-				Y	-0-				-0-
07	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-				Y	-0-				-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	3100 N	4961	-0-	1861	1861	4961	2		Y	-0-				-0-
11	2315 N	454	-0-	-1861	-0-	454	2		Y	-0-				-0-
*12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		14,342				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
EPPES, FRED R.		WELL #: 6		RRCID -> 181040		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10512 - 12756					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2		Y	-0-			-0-
02	3332 X	2626	-0-	-706	-0-	2626	2		Y	-0-			-0-
03	3689 X	3426	-0-	-263	-0-	3426	2		Y	-0-			-0-
04	4050 X	3286	-0-	-764	-0-	3286	2		Y	-0-			-0-
05	4185 X	3063	-0-	-1122	-0-	3063	2		Y	-0-			-0-
06	4050 X	159	-0-	-3891	-0-	159	2		Y	-0-			-0-
07	3441 X	1308	-0-	-2133	-0-	1308	2		Y	-0-			-0-
08	3441 X	630	-0-	-2811	-0-	630	2		Y	-0-			-0-
09	3300 X	382	-0-	-2918	-0-	382	2		Y	-0-			-0-
10	3069 X	1615	-0-	-1454	-0-	1615	2		Y	-0-			-0-
11	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2		Y	-0-			-0-
*12	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		24,104		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SCHILL, MARY JANE		WELL #: 1		RRCID -> 181366		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13015 PERF. 8506 - 8977					
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2		Y	-0-			-0-
02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2		Y	-0-			-0-
03	589 N	395	-0-	-194	-0-	395	2		Y	-0-			-0-
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2		Y	-0-			-0-
05	589 N	311	-0-	-278	-0-	311	2		Y	-0-			-0-
06	390 N	128	-0-	-262	-0-	128	2		Y	-0-			-0-
07	589 N	154	-0-	-435	-0-	154	2		Y	-0-			-0-
08	310 N	166	-0-	-144	-0-	166	2		Y	-0-			-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		Y	-0-			-0-
10	155 N	75	-0-	-80	-0-	75	2		Y	-0-			-0-
11	150 N	120	-0-	-30	-0-	120	2		Y	-0-			-0-
12	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,473		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 14		RRCID -> 181445		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11065 - 12871					
01	2232 N	1903	-0-	-329	-0-	1903	2		Y	-0-			-0-
02	1372 N	1294	-0-	-78	-0-	1294	2		Y	-0-			-0-
03	1705 N	1687	-0-	-18	-0-	1687	2		Y	-0-			-0-
04	1830 N	1712	-0-	-118	-0-	1712	2		Y	-0-			-0-
05	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2		Y	-0-			-0-
06	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2		Y	-0-			-0-
07	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2		Y	-0-			-0-
08	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2		Y	-0-			-0-
09	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2		Y	-0-			-0-
10	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2		Y	-0-			-0-
11	2580 N	2170	-0-	-410	-0-	2170	2		Y	-0-			-0-
12	2697 N	2220	-0-	-477	-0-	2220	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,958		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	181595	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12975	PERF.10746 - 12828
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1674 N	1386	-0-	-288	-0-	1386 2	Y	-0-	-0-	
02		1540 N	1179	-0-	-361	-0-	1179 2	Y	-0-	-0-	
03		1364 N	1307	-0-	-57	-0-	1307 2	Y	-0-	-0-	
04		1350 N	1235	-0-	-115	-0-	1235 2	Y	-0-	-0-	
05		1302 N	1034	-0-	-268	-0-	1034 2	Y	-0-	-0-	
06		1260 N	1197	-0-	-63	-0-	1197 2	Y	-0-	-0-	
07		1271 N	1171	-0-	-100	-0-	1171 2	Y	-0-	-0-	
08		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299 2	Y	-0-	-0-	
09		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 2	Y	-0-	-0-	
10		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330 2	Y	-0-	-0-	
11		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290 2	Y	-0-	-0-	
12		1333 N	1170	-0-	-163	-0-	1170 2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		14,882		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		13	RRCID ->	181780	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12904	PERF.10556 - 12789
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4650 X	160	-0-	-4490	-0-	160 2	Y	-0-	-0-	
02		1792 X	145	-0-	-1647	-0-	145 2	Y	-0-	-0-	
03		558 X	125	-0-	-433	-0-	125 2	Y	-0-	-0-	
04		217 X	217	-0-	-0-	-0-	217 2	Y	-0-	-0-	
05		302 X	302	-0-	-0-	-0-	302 2	Y	-0-	-0-	
06		287 X	287	-0-	-0-	-0-	287 2	Y	-0-	-0-	
07		683 X	683	-0-	-0-	-0-	683 2	Y	-0-	-0-	
08		310 X	252	-0-	-58	-0-	252 2	Y	-0-	-0-	
09		320 X	320	-0-	-0-	-0-	320 2	Y	-0-	-0-	
10		682 X	530	-0-	-152	-0-	530 2	Y	-0-	-0-	
11		660 X	289	-0-	-371	-0-	289 2	Y	-0-	-0-	
12		682 X	282	-0-	-400	-0-	282 2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,592		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	181864	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13034	PERF.12068 - 12912
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3131 X	2418	-0-	-713	-0-	2399 2	19 9	Y	17	46 1
02		2716 X	2158	-0-	-558	-0-	2158 2		Y	-0-	13
03		3007 X	2389	-0-	-618	-0-	2389 2		Y	-0-	13
04		2760 X	2362	-0-	-398	-0-	2362 2		Y	-0-	13
05		2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2733 2		Y	-0-	13
06		2340 X	2110	-0-	-230	-0-	2110 2		Y	-0-	13
07		2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2894 2		Y	-0-	13
08		2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2874 2		Y	-0-	13
09		2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2654 2		Y	-0-	13
10		2883 X	2631	-0-	-252	-0-	2631 2		Y	-0-	13
11		2790 X	2577	-0-	-213	-0-	2577 2		Y	-0-	13
12		2883 X	2655	-0-	-228	-0-	2655 2		Y	-0-	13
TOTAL GAS PROD:		30,455		TOTAL CONDENSATE PROD:		17					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 THOMPSON, C. C. WELL #: 10 RRCID -> 181996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10745 - 12827

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2		Y	-0-			-0-
02		924 N	725	-0-	-199	-0-	725	2		Y	-0-			-0-
03		1023 N	540	-0-	-483	-0-	540	2		Y	-0-			-0-
04		990 N	648	-0-	-342	-0-	648	2		Y	-0-			-0-
05		806 N	503	-0-	-303	-0-	503	2		Y	-0-			-0-
06		510 N	504	-0-	-6	-0-	504	2		Y	-0-			-0-
07		682 N	500	-0-	-182	-0-	500	2		Y	-0-			-0-
08		496 N	432	-0-	-64	-0-	432	2		Y	-0-			-0-
09		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		Y	-0-			-0-
10		496 N	473	-0-	-23	-0-	473	2		Y	-0-			-0-
11		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2		Y	-0-			-0-
*12		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 9 RRCID -> 182058 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 12916

01		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2		Y	-0-			-0-
02		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2		Y	-0-			-0-
03		2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2		Y	-0-			-0-
04		2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2		Y	-0-			-0-
05		2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2		Y	-0-			-0-
06		2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2		Y	-0-			-0-
07		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2		Y	-0-			-0-
08		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2		Y	-0-			-0-
09		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2		Y	-0-			-0-
10		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2		Y	-0-			-0-
11		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2		Y	-0-			-0-
*12		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182151 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8370 - 12825

01		4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2		Y	-0-			-0-
02		3528 X	1190	-0-	-2338	-0-	1190	2		Y	-0-			-0-
03		3906 X	3245	-0-	-661	-0-	3245	2		Y	-0-			-0-
04		4050 X	2616	-0-	-1434	-0-	2616	2		Y	-0-			-0-
05		4185 X	1604	-0-	-2581	-0-	1604	2		Y	-0-			-0-
06		4050 X	1311	-0-	-2739	-0-	1311	2		Y	-0-			-0-
07		3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2		Y	-0-			-0-
08		3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2		Y	-0-			-0-
09		2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2		Y	-0-			-0-
10		3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2		Y	-0-			-0-
11		3240 X	2872	-0-	-368	-0-	2872	2		Y	-0-			-0-
12		3348 X	1941	-0-	-1407	-0-	1941	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 13		RRCID -> 182223		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12975 PERF.10555 - 12795					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1166	-0-	-74	-0-	1166	2	Y	-0-			-0-
02	1120	N	931	-0-	-189	-0-	931	2	Y	-0-			-0-
03	1209	N	977	-0-	-232	-0-	977	2	Y	-0-			-0-
04	1140	N	1050	-0-	-90	-0-	1050	2	Y	-0-			-0-
05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2	Y	-0-			-0-
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2	Y	-0-			-0-
07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2	Y	-0-			-0-
08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2	Y	-0-			-0-
09	1140	N	1132	-0-	-8	-0-	1132	2	Y	-0-			-0-
10	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2	Y	-0-			-0-
11	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2	Y	-0-			-0-
*12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 12		RRCID -> 182814		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13005 PERF.10776 - 12792					
01	1829	N	947	-0-	-882	-0-	947	2	Y	-0-			-0-
02	1428	N	1112	-0-	-316	-0-	1112	2	Y	-0-			-0-
03	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2	Y	-0-			-0-
04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2	Y	-0-			-0-
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2	Y	-0-			-0-
06	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2	Y	-0-			-0-
07	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2	Y	-0-			-0-
08	1457	N	1170	-0-	-287	-0-	1170	2	Y	-0-			-0-
09	2250	N	720	-0-	-1530	-0-	720	2	Y	-0-			-0-
10	1829	N	706	-0-	-1123	-0-	706	2	Y	-0-			-0-
11	1140	N	731	-0-	-409	-0-	731	2	Y	-0-			-0-
12	744	N	595	-0-	-149	-0-	595	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 182835		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10782 - 12786					
01	2673	N	1967	-0-	-706	-0-	1967	2	Y	-0-			-0-
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2	Y	-0-			-0-
03	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2	Y	-0-			-0-
04	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2	Y	-0-			-0-
05	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2	Y	-0-			-0-
06	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2	Y	-0-			-0-
07	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2	Y	-0-			-0-
08	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2	Y	-0-			-0-
09	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2	Y	-0-			-0-
10	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2	Y	-0-			-0-
11	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2	Y	-0-			-0-
12	1023	X	959	-0-	-64	-0-	959	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 5		RRCID -> 182898		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 12056 PERF.10956 - 11702				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2	Y	-0-			-0-
02	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2	Y	-0-			-0-
03	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2	Y	-0-			-0-
04	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2	Y	-0-			-0-
05	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2	Y	-0-			-0-
06	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2	Y	-0-			-0-
07	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2	Y	-0-			-0-
08	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2	Y	-0-			-0-
09	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2	Y	-0-			-0-
10	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2	Y	-0-			-0-
11	660 N	352	-0-	-308	-0-	352	2	Y	-0-			-0-
12	682 N	445	-0-	-237	-0-	445	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,058		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 16		RRCID -> 183282		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 12841				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2	Y	-0-			-0-
02	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2	Y	-0-			-0-
03	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2	Y	-0-			-0-
04	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2	Y	-0-			-0-
05	2108 N	1825	-0-	-283	-0-	1825	2	Y	-0-			-0-
06	2040 N	1318	-0-	-722	-0-	1318	2	Y	-0-			-0-
07	2108 N	1193	-0-	-915	-0-	1193	2	Y	-0-			-0-
08	1829 N	1065	-0-	-764	-0-	1065	2	Y	-0-			-0-
09	1320 N	135	-0-	-1185	-0-	135	2	Y	-0-			-0-
10	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2	Y	-0-			-0-
11	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2	Y	-0-			-0-
*12	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,706		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 183349		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8555 - 12836				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1612 N	1051	-0-	-561	-0-	1051	2	Y	-0-			-0-
02	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2	Y	-0-			-0-
03	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2	Y	-0-			-0-
04	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2	Y	-0-			-0-
05	1643 N	1540	-0-	-103	-0-	1540	2	Y	-0-			-0-
06	1800 N	1237	-0-	-563	-0-	1237	2	Y	-0-			-0-
07	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2	Y	-0-			-0-
08	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2	Y	-0-			-0-
09	1230 N	304	-0-	-926	-0-	304	2	Y	-0-			-0-
10	2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2	Y	-0-			-0-
11	2959 N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2	Y	-0-			-0-
*12	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,766		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		17	RRCID ->	183519	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12945	PERF.10728	- 12748
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1612 N	1469	-0-	-143	-0-	1469 2	Y	-0-			-0-
02		1400 N	1388	-0-	-12	-0-	1388 2	Y	-0-			-0-
03		1581 N	1453	-0-	-128	-0-	1453 2	Y	-0-			-0-
04		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414 2	Y	-0-			-0-
05		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631 2	Y	-0-			-0-
06		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659 2	Y	-0-			-0-
07		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631 2	Y	-0-			-0-
08		1643 N	1569	-0-	-74	-0-	1569 2	Y	-0-			-0-
09		1650 N	1480	-0-	-170	-0-	1480 2	Y	-0-			-0-
10		1643 N	1557	-0-	-86	-0-	1557 2	Y	-0-			-0-
11		1530 N	1502	-0-	-28	-0-	1502 2	Y	-0-			-0-
*12		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,374		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		18	RRCID ->	183542	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12914	PERF.10510	- 12776
01		3193 X	2852	-0-	-341	-0-	2852 2	Y	-0-			-0-
02		2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945 2	Y	-0-			-0-
03		3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734 2	Y	-0-			-0-
04		3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3627 2	Y	-0-			-0-
05		3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3656 2	Y	-0-			-0-
06		3600 X	3325	-0-	-275	-0-	3325 2	Y	-0-			-0-
07		3751 X	3181	-0-	-570	-0-	3181 2	Y	-0-			-0-
08		3751 X	3278	-0-	-473	-0-	3278 2	Y	-0-			-0-
09		3630 X	3107	-0-	-523	-0-	3107 2	Y	-0-			-0-
10		3658 X	2736	-0-	-922	-0-	2736 2	Y	-0-			-0-
11		3330 X	1557	-0-	-1773	-0-	1557 2	Y	-0-			-0-
*12		3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		37,402		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

THOMPSON, C. C.		WELL #:		14	RRCID ->	183897	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	13014	PERF. 8346	- 12915
01		513 X	513	-0-	-0-	-0-	513 2	Y	-0-			-0-
02		364 N	276	-0-	-88	-0-	276 2	Y	-0-			-0-
03		496 N	243	-0-	-253	-0-	243 2	Y	-0-			-0-
04		510 N	397	-0-	-113	-0-	397 2	Y	-0-			-0-
05		310 N	135	-0-	-175	-0-	135 2	Y	-0-			-0-
06		240 N	120	-0-	-120	-0-	120 2	Y	-0-			-0-
07		403 N	110	-0-	-293	-0-	110 2	Y	-0-			-0-
08		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2	Y	-0-			-0-
09		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2	Y	-0-			-0-
10		892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 2	Y	-0-			-0-
11		2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	2758 2	Y	-0-			-0-
*12		2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	2803 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,005		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 183987 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12895 PERF.10600 - 12765														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		Y	-0-			-0-
02		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		Y	-0-			-0-
03		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		Y	-0-			-0-
04		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2		Y	-0-			-0-
05		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2		Y	-0-			-0-
06		240 N	115	-0-	-125	-0-	115	2		Y	-0-			-0-
07		558 N	154	-0-	-404	-0-	154	2		Y	-0-			-0-
08		1054 N	228	-0-	-826	-0-	228	2		Y	-0-			-0-
09		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2		Y	-0-			-0-
10		155 N	78	-0-	-77	-0-	78	2		Y	-0-			-0-
11		210 N	100	-0-	-110	-0-	100	2		Y	-0-			-0-
12		527 N	96	-0-	-431	-0-	96	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,740				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SCHILL, MARY JANE WELL #: 2 RRCID -> 184173 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11410 - 12838														

01		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2		Y	-0-			-0-
02		588 N	430	-0-	-158	-0-	430	2		Y	-0-			-0-
03		651 N	612	-0-	-39	-0-	612	2		Y	-0-			-0-
04		630 N	531	-0-	-99	-0-	531	2		Y	-0-			-0-
05		465 N	400	-0-	-65	-0-	400	2		Y	-0-			-0-
06		600 N	578	-0-	-22	-0-	578	2		Y	-0-			-0-
07		558 N	542	-0-	-16	-0-	542	2		Y	-0-			-0-
08		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2		Y	-0-			-0-
09		570 N	408	-0-	-162	-0-	408	2		Y	-0-			-0-
10		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2		Y	-0-			-0-
11		510 N	460	-0-	-50	-0-	460	2		Y	-0-			-0-
*12		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,174				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

THOMPSON, C. C. WELL #: 13 RRCID -> 184312 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13026 PERF.10728 - 12751														

01		3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2		Y	-0-			-0-
02		3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2		Y	-0-			-0-
03		3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2		Y	-0-			-0-
04		4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2		Y	-0-			-0-
05		3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2		Y	-0-			-0-
06		3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2		Y	-0-			-0-
07		3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2		Y	-0-			-0-
08		2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2		Y	-0-			-0-
09		3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2		Y	-0-			-0-
10		2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2		Y	-0-			-0-
11		2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2		Y	-0-			-0-
*12		2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			39,506				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 184315		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12920 PERF.10716 - 12785					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	1746	-0-	-734	-0-	1746	2	Y	-0-			-0-
02	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2	Y	-0-			-0-
03	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2	Y	-0-			-0-
04	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2	Y	-0-			-0-
05	2945	N	2610	-0-	-335	-0-	2610	2	Y	-0-			-0-
06	2310	N	2017	-0-	-293	-0-	2017	2	Y	-0-			-0-
07	2945	N	1811	-0-	-1134	-0-	1811	2	Y	-0-			-0-
08	2604	N	2352	-0-	-252	-0-	2352	2	Y	-0-			-0-
09	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2	Y	-0-			-0-
10	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2	Y	-0-			-0-
11	2280	N	1018	-0-	-1262	-0-	1018	2	Y	-0-			-0-
12	2139	N	1189	-0-	-950	-0-	1189	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		24,926				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 17		RRCID -> 184427		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10496 - 12812					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2	Y	-0-			-0-
02	840	N	577	-0-	-263	-0-	577	2	Y	-0-			-0-
03	1023	N	633	-0-	-390	-0-	633	2	Y	-0-			-0-
04	1200	N	561	-0-	-639	-0-	561	2	Y	-0-			-0-
05	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	2	Y	-0-			-0-
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2	Y	-0-			-0-
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2	Y	-0-			-0-
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2	Y	-0-			-0-
09	840	N	727	-0-	-113	-0-	727	2	Y	-0-			-0-
10	868	N	796	-0-	-72	-0-	796	2	Y	-0-			-0-
11	960	N	649	-0-	-311	-0-	649	2	Y	-0-			-0-
*12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,470				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 18		RRCID -> 184952		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12970 PERF.10992 - 12911					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2	Y	-0-			-0-
02	1792	N	1628	-0-	-164	-0-	1628	2	Y	-0-			-0-
03	2170	N	2155	-0-	-15	-0-	2155	2	Y	-0-			-0-
04	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2	Y	-0-			-0-
05	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2	Y	-0-			-0-
06	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2	Y	-0-			-0-
07	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2	Y	-0-			-0-
08	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2	Y	-0-			-0-
09	2490	N	2207	-0-	-283	-0-	2207	2	Y	-0-			-0-
10	2294	N	2155	-0-	-139	-0-	2155	2	Y	-0-			-0-
11	2370	N	1961	-0-	-409	-0-	1961	2	Y	-0-			-0-
12	2294	N	1923	-0-	-371	-0-	1923	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,890				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		20	RRCID ->	185053	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12962	PERF.10582 - 12907
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		3167 X	3167	-0-	-0-	3167 2		Y	-0-	-0-	
02		2828 X	2391	-0-	-437	2391 2		Y	-0-	-0-	
03		3162 X	2910	-0-	-252	2910 2		Y	-0-	-0-	
04		3060 X	2582	-0-	-478	2582 2		Y	-0-	-0-	
05		3162 X	3136	-0-	-26	3136 2		Y	-0-	-0-	
06		3060 X	2973	-0-	-87	2973 2		Y	-0-	-0-	
07		3245 X	3245	-0-	-0-	3245 2		Y	-0-	-0-	
08		3131 X	2708	-0-	-423	2708 2		Y	-0-	-0-	
09		3042 X	3042	-0-	-0-	3042 2		Y	-0-	-0-	
10		3255 X	2874	-0-	-381	2874 2		Y	-0-	-0-	
11		3150 X	2895	-0-	-255	2895 2		Y	-0-	-0-	
12		3255 X	2841	-0-	-414	2841 2		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			34,764			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		19	RRCID ->	185129	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12959	PERF.10768 - 12805
01		3689 X	2799	-0-	-890	2799 2		Y	-0-	-0-	
02		3332 X	1627	-0-	-1705	1627 2		Y	-0-	-0-	
03		3472 X	3201	-0-	-271	3201 2		Y	-0-	-0-	
04		3392 X	3392	-0-	-0-	3392 2		Y	-0-	-0-	
05		3235 X	3235	-0-	-0-	3235 2		Y	-0-	-0-	
06		3090 X	3048	-0-	-42	3048 2		Y	-0-	-0-	
07		3503 X	2864	-0-	-639	2864 2		Y	-0-	-0-	
08		3503 X	2643	-0-	-860	2643 2		Y	-0-	-0-	
09		3390 X	2440	-0-	-950	2440 2		Y	-0-	-0-	
10		3224 X	2458	-0-	-766	2458 2		Y	-0-	-0-	
11		3060 X	2463	-0-	-597	2463 2		Y	-0-	-0-	
12		2852 X	2439	-0-	-413	2439 2		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			32,609			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BARNARD GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	185524	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	13000	PERF. 8614 - 12886
01		892 N	892	-0-	-0-	892 2		Y	-0-	-0-	
02		673 N	673	-0-	-0-	673 2		Y	-0-	-0-	
03		840 N	840	-0-	-0-	840 2		Y	-0-	-0-	
04		759 N	759	-0-	-0-	759 2		Y	-0-	-0-	
05		769 N	769	-0-	-0-	769 2		Y	-0-	-0-	
06		748 N	748	-0-	-0-	748 2		Y	-0-	-0-	
07		794 N	794	-0-	-0-	794 2		Y	-0-	-0-	
08		797 N	797	-0-	-0-	797 2		Y	-0-	-0-	
09		758 N	758	-0-	-0-	758 2		Y	-0-	-0-	
10		716 N	716	-0-	-0-	716 2		Y	-0-	-0-	
11		723 N	723	-0-	-0-	723 2		Y	-0-	-0-	
*12		781 N	781	-0-	-0-	781 2		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			9,250			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 21		RRCID -> 185903		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12930 PERF.10764 - 12810					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4464 X	3630	-0-	-834	-0-	3630	2		Y	-0-			-0-
02	3724 X	2383	-0-	-1341	-0-	2383	2		Y	-0-			-0-
03	3565 X	3188	-0-	-377	-0-	3188	2		Y	-0-			-0-
04	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2		Y	-0-			-0-
05	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2		Y	-0-			-0-
06	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2		Y	-0-			-0-
07	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2		Y	-0-			-0-
08	3782 X	3565	-0-	-217	-0-	3565	2		Y	-0-			-0-
09	3900 X	3741	-0-	-159	-0-	3741	2		Y	-0-			-0-
10	4123 X	3959	-0-	-164	-0-	3959	2		Y	-0-			-0-
11	3990 X	3537	-0-	-453	-0-	3537	2		Y	-0-			-0-
12	4123 X	3480	-0-	-643	-0-	3480	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		42,843				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

THOMPSON, C. C.		WELL #: 12		RRCID -> 185939		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13015 PERF.10643 - 12920					
01	279 N	228	-0-	-51	-0-	228	2		Y	-0-			-0-
02	224 N	153	-0-	-71	-0-	153	2		Y	-0-			-0-
03	279 N	224	-0-	-55	-0-	224	2		Y	-0-			-0-
04	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	2		Y	-0-			-0-
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		Y	-0-			-0-
06	210 N	177	-0-	-33	-0-	177	2		Y	-0-			-0-
07	217 N	122	-0-	-95	-0-	122	2		Y	-0-			-0-
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		Y	-0-			-0-
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		Y	-0-			-0-
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		Y	-0-			-0-
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		Y	-0-			-0-
*12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,434				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EPPES, FRED R.		WELL #: 8		RRCID -> 185961		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12990 PERF.10710 - 12820					
01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2		Y	-0-			-0-
02	448 N	147	-0-	-301	-0-	147	2		Y	-0-			-0-
03	496 N	269	-0-	-227	-0-	269	2		Y	-0-			-0-
04	480 N	428	-0-	-52	-0-	428	2		Y	-0-			-0-
05	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2		Y	-0-			-0-
06	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2		Y	-0-			-0-
07	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2		Y	-0-			-0-
08	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2		Y	-0-			-0-
09	480 N	403	-0-	-77	-0-	403	2		Y	-0-			-0-
10	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2		Y	-0-			-0-
11	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2		Y	-0-			-0-
*12	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,986				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 22		RRCID -> 185974		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12890 PERF.10706 - 12753							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	2635 X	2090	-0-	-545	-0-		2090	2			Y	-0-			-0-
02	2212 X	1740	-0-	-472	-0-		1740	2			Y	-0-			-0-
03	2139 X	2052	-0-	-87	-0-		2052	2			Y	-0-			-0-
04	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-		2134	2			Y	-0-			-0-
05	1922 N	1891	-0-	-31	-0-		1891	2			Y	-0-			-0-
06	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-		2055	2			Y	-0-			-0-
07	2201 N	1673	-0-	-528	-0-		1673	2			Y	-0-			-0-
08	1891 N	1230	-0-	-661	-0-		1230	2			Y	-0-			-0-
09	2070 N	1664	-0-	-406	-0-		1664	2			Y	-0-			-0-
10	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-		1735	2			Y	-0-			-0-
11	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-		1707	2			Y	-0-			-0-
12	1705 N	1579	-0-	-126	-0-		1579	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,550		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 186092		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10674 - 12792							
01	4030 X	3101	-0-	-929	-0-		3101	2			Y	-0-			-0-
02	3640 X	3465	-0-	-175	-0-		3465	2			Y	-0-			-0-
03	4030 X	2163	-0-	-1867	-0-		2163	2			Y	-0-			-0-
04	3900 X	1674	-0-	-2226	-0-		1674	2			Y	-0-			-0-
05	3937 X	2418	-0-	-1519	-0-		2418	2			Y	-0-			-0-
06	3720 X	2458	-0-	-1262	-0-		2458	2			Y	-0-			-0-
07	3844 X	2506	-0-	-1338	-0-		2506	2			Y	-0-			-0-
08	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-		2711	2			Y	-0-			-0-
09	2460 X	2427	-0-	-33	-0-		2427	2			Y	-0-			-0-
10	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-		2675	2			Y	-0-			-0-
11	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-		2678	2			Y	-0-			-0-
*12	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-		2777	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		31,053		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 186172		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13025 PERF.11088 - 12881							
01	3565 X	2482	-0-	-1083	-0-		2482	2			Y	-0-			-0-
02	2856 X	1724	-0-	-1132	-0-		1724	2			Y	-0-			-0-
03	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-		3957	2			Y	-0-			-0-
04	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-		3936	2			Y	-0-			-0-
05	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-		3985	2			Y	-0-			-0-
06	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-		3724	2			Y	-0-			-0-
07	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-		3824	2			Y	-0-			-0-
08	3596 X	3210	-0-	-386	-0-		3210	2			Y	-0-			-0-
09	3480 X	184	-0-	-3296	-0-		184	2			Y	-0-			-0-
10	3596 X	1171	-0-	-2425	-0-		1171	2			Y	-0-			-0-
11	3480 X	1483	-0-	-1997	-0-		1483	2			Y	-0-			-0-
12	3596 X	1738	-0-	-1858	-0-		1738	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		31,418		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
EPPES, FRED R.		WELL #:		9	RRCID ->	186284	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12930	PERF.10685 - 12766	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3100 X	3077	-0-	-23	-0-	3077 2		Y	-0-		-0-
02		2800 X	2577	-0-	-223	-0-	2577 2		Y	-0-		-0-
03		3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171 2		Y	-0-		-0-
04		2970 X	2933	-0-	-37	-0-	2933 2		Y	-0-		-0-
05		3069 X	2822	-0-	-247	-0-	2822 2		Y	-0-		-0-
06		3060 X	2808	-0-	-252	-0-	2808 2		Y	-0-		-0-
07		3162 X	3050	-0-	-112	-0-	3050 2		Y	-0-		-0-
08		3162 X	2925	-0-	-237	-0-	2925 2		Y	-0-		-0-
09		2940 X	2583	-0-	-357	-0-	2583 2		Y	-0-		-0-
10		3038 X	1569	-0-	-1469	-0-	1569 2		Y	-0-		-0-
11		2940 X	1465	-0-	-1475	-0-	1465 2		Y	-0-		-0-
12		3038 X	1751	-0-	-1287	-0-	1751 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			30,731				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

THOMPSON, C. C.		WELL #:		15	RRCID ->	186596	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12960	PERF.10692 - 12743	
01		3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3331 2		Y	-0-		-0-
02		3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3218 2		Y	-0-		-0-
03		3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	3516 2		Y	-0-		-0-
04		2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	2811 2		Y	-0-		-0-
05		4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	4599 2		Y	-0-		-0-
06		3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3786 2		Y	-0-		-0-
07		3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747 2		Y	-0-		-0-
08		3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3339 2		Y	-0-		-0-
09		3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3082 2		Y	-0-		-0-
10		4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	4171 2		Y	-0-		-0-
11		4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	4007 2		Y	-0-		-0-
*12		2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2868 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			42,475				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		19	RRCID ->	186926	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11427 - 12839	
01		1085 N	1048	-0-	-37	-0-	1048 2		Y	-0-		-0-
02		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 2		Y	-0-		-0-
03		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330 2		Y	-0-		-0-
04		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 2		Y	-0-		-0-
05		1085 N	998	-0-	-87	-0-	998 2		Y	-0-		-0-
06		1110 N	780	-0-	-330	-0-	780 2		Y	-0-		-0-
07		1147 N	822	-0-	-325	-0-	822 2		Y	-0-		-0-
08		992 N	912	-0-	-80	-0-	912 2		Y	-0-		-0-
09		923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 2		Y	-0-		-0-
10		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 2		Y	-0-		-0-
11		870 N	840	-0-	-30	-0-	840 2		Y	-0-		-0-
12		961 N	719	-0-	-242	-0-	719 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			11,488				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
EPPES, FRED R.		WELL #:		7	RRCID ->	187029	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13010	PERF.10750 - 12838
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2356 N	2218	-0-	-138	-0-	2218 2	Y	-0-		-0-
02		1848 N	1681	-0-	-167	-0-	1681 2	Y	-0-		-0-
03		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013 2	Y	-0-		-0-
04		2160 N	2069	-0-	-91	-0-	2069 2	Y	-0-		-0-
05		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201 2	Y	-0-		-0-
06		1950 N	1860	-0-	-90	-0-	1860 2	Y	-0-		-0-
07		2139 N	1624	-0-	-515	-0-	1624 2	Y	-0-		-0-
08		2201 N	1823	-0-	-378	-0-	1823 2	Y	-0-		-0-
09		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943 2	Y	-0-		-0-
10		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180 2	Y	-0-		-0-
11		1770 N	1313	-0-	-457	-0-	1313 2	Y	-0-		-0-
12		2015 N	1854	-0-	-161	-0-	1854 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		22,779		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EPPES, FRED R.		WELL #:		10	RRCID ->	187078	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	13060	PERF. 8447 - 11935
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3193 X	1875	-0-	-1318	-0-	1875 2	Y	-0-		-0-
02		2884 X	131	-0-	-2753	-0-	131 2	Y	-0-		-0-
03		3193 X	707	-0-	-2486	-0-	707 2	Y	-0-		-0-
04		2340 X	1483	-0-	-857	-0-	1483 2	Y	-0-		-0-
05		2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	2465 2	Y	-0-		-0-
06		1800 X	1597	-0-	-203	-0-	1597 2	Y	-0-		-0-
07		1519 X	1482	-0-	-37	-0-	1482 2	Y	-0-		-0-
08		2480 X	1426	-0-	-1054	-0-	1426 2	Y	-0-		-0-
09		2400 X	1179	-0-	-1221	-0-	1179 2	Y	-0-		-0-
10		2480 X	1271	-0-	-1209	-0-	1271 2	Y	-0-		-0-
11		3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3982 2	Y	-0-		-0-
*12		4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	4057 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		21,655		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	187526	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13068	PERF.10680 - 12888
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916 2	Y	-0-		-0-
02		1624 N	1411	-0-	-213	-0-	1411 2	Y	-0-		-0-
03		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892 2	Y	-0-		-0-
04		1860 N	1810	-0-	-50	-0-	1810 2	Y	-0-		-0-
05		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731 2	Y	-0-		-0-
06		1830 N	1660	-0-	-170	-0-	1660 2	Y	-0-		-0-
07		1860 N	1357	-0-	-503	-0-	1357 2	Y	-0-		-0-
08		1736 N	1207	-0-	-529	-0-	1207 2	Y	-0-		-0-
09		1650 N	1166	-0-	-484	-0-	1166 2	Y	-0-		-0-
10		1364 N	1312	-0-	-52	-0-	1312 2	Y	-0-		-0-
11		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368 2	Y	-0-		-0-
*12		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		18,353		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE										
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936										
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187589 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 12976										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01		3038 X	2918	-0-	-120	-0-	2918 2	Y	-0-	-0-
02		2800 N	2081	-0-	-719	-0-	2081 2	Y	-0-	-0-
03		3100 X	2273	-0-	-827	-0-	2273 2	Y	-0-	-0-
04		3000 X	2171	-0-	-829	-0-	2171 2	Y	-0-	-0-
05		3100 X	2067	-0-	-1033	-0-	2067 2	Y	-0-	-0-
06		2820 X	1746	-0-	-1074	-0-	1746 2	Y	-0-	-0-
07		2294 X	1739	-0-	-555	-0-	1739 2	Y	-0-	-0-
08		2263 X	1613	-0-	-650	-0-	1613 2	Y	-0-	-0-
09		1740 N	1620	-0-	-120	-0-	1620 2	Y	-0-	-0-
10		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131 2	Y	-0-	-0-
11		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296 2	Y	-0-	-0-
*12		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			24,965		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

KNIGHT "B" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187590 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10972 - 12010										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01		1178 N	972	-0-	-206	-0-	972 2	N	-0-	-0-
02		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 2	N	-0-	-0-
03		1116 N	1078	-0-	-38	-0-	1078 2	N	-0-	-0-
04		930 N	899	-0-	-31	-0-	899 2	N	-0-	-0-
05		1116 N	566	-0-	-550	-0-	566 2	N	-0-	-0-
06		1050 N	270	-0-	-780	-0-	270 2	N	-0-	-0-
07		930 N	551	-0-	-379	-0-	551 2	N	-0-	-0-
08		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 2	N	-0-	-0-
09		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 2	N	-0-	-0-
10		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 2	N	-0-	-0-
11		840 N	445	-0-	-395	-0-	445 2	N	-0-	-0-
12		775 N	510	-0-	-265	-0-	510 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			8,816		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

POLLARD, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 187772 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12992 PERF.10606 - 12880										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01		2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	2069 2	Y	-0-	-0-
02		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751 2	Y	-0-	-0-
03		1426 N	1110	-0-	-316	-0-	1110 2	Y	-0-	-0-
04		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708 2	Y	-0-	-0-
05		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788 2	Y	-0-	-0-
06		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 2	Y	-0-	-0-
07		1426 N	1075	-0-	-351	-0-	1075 2	Y	-0-	-0-
08		1426 N	1126	-0-	-300	-0-	1126 2	Y	-0-	-0-
09		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489 2	Y	-0-	-0-
10		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 2	Y	-0-	-0-
11		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743 2	Y	-0-	-0-
*12		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			17,830		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 187805		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13075		PERF.10720 - 12939
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01		3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3628 2		Y	-0-		-0-
02		3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3115 2		Y	-0-		-0-
03		3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691 2		Y	-0-		-0-
04		3180 X	2926	-0-	-254	-0-	2926 2		Y	-0-		-0-
05		3286 X	1039	-0-	-2247	-0-	1039 2		Y	-0-		-0-
06		3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3373 2		Y	-0-		-0-
07		3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3464 2		Y	-0-		-0-
08		3286 X	3238	-0-	-48	-0-	3238 2		Y	-0-		-0-
09		3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3218 2		Y	-0-		-0-
10		3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306 2		Y	-0-		-0-
11		3180 X	3061	-0-	-119	-0-	3061 2		Y	-0-		-0-
12		3286 X	3213	-0-	-73	-0-	3213 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		37,272				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #:		5		RRCID -> 187810		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 13055		PERF. 8372 - 12844
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01		997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 2		Y	-0-		-0-
02		896 N	452	-0-	-444	-0-	452 2		Y	-0-		-0-
03		992 N	859	-0-	-133	-0-	859 2		Y	-0-		-0-
04		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128 2		Y	-0-		-0-
05		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2		Y	-0-		-0-
06		840 N	787	-0-	-53	-0-	787 2		Y	-0-		-0-
07		1178 N	864	-0-	-314	-0-	864 2		Y	-0-		-0-
08		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707 2		Y	-0-		-0-
09		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893 2		Y	-0-		-0-
10		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367 2		Y	-0-		-0-
11		1470 N	904	-0-	-566	-0-	904 2		Y	-0-		-0-
12		1519 N	1257	-0-	-262	-0-	1257 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,826				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

MCWATERS, T. H.		WELL #:		20		RRCID -> 187825		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12970		PERF.10690 - 12839
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 2		Y	-0-		-0-
02		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 2		Y	-0-		-0-
03		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 2		Y	-0-		-0-
04		990 N	236	-0-	-754	-0-	236 2		Y	-0-		-0-
05		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 2		Y	-0-		-0-
06		780 N	746	-0-	-34	-0-	746 2		Y	-0-		-0-
07		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		Y	-0-		-0-
08		1023 N	538	-0-	-485	-0-	538 2		Y	-0-		-0-
09		750 N	426	-0-	-324	-0-	426 2		Y	-0-		-0-
10		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2		Y	-0-		-0-
11		510 N	412	-0-	-98	-0-	412 2		Y	-0-		-0-
12		434 N	343	-0-	-91	-0-	343 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,203				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	187839	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13075	PERF.10750 - 12884
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3968 X	3110	-0-	-858	-0-	3110 2	Y	-0-	-0-	
02		3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411 2	Y	-0-	-0-	
03		3720 X	2880	-0-	-840	-0-	2880 2	Y	-0-	-0-	
04		3600 X	2290	-0-	-1310	-0-	2290 2	Y	-0-	-0-	
05		3782 X	3178	-0-	-604	-0-	3178 2	Y	-0-	-0-	
06		3660 X	3145	-0-	-515	-0-	3145 2	Y	-0-	-0-	
07		3782 X	2000	-0-	-1782	-0-	2000 2	Y	-0-	-0-	
08		3193 X	2406	-0-	-787	-0-	2406 2	Y	-0-	-0-	
09		3150 X	1712	-0-	-1438	-0-	1712 2	Y	-0-	-0-	
10		3255 X	269	-0-	-2986	-0-	269 2	Y	-0-	-0-	
11		3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3335 2	Y	-0-	-0-	
12		2418 X	2080	-0-	-338	-0-	2080 2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			29,816							TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

THOMPSON, C. C.		WELL #:		11	RRCID ->	188266	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12962	PERF.10604 - 12824
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3565 X	2636	-0-	-929	-0-	2636 2	Y	-0-	-0-	
02		3220 X	2191	-0-	-1029	-0-	2191 2	Y	-0-	-0-	
03		4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4352 2	Y	-0-	-0-	
04		4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	4731 2	Y	-0-	-0-	
05		4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	4500 2	Y	-0-	-0-	
06		4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	4412 2	Y	-0-	-0-	
07		4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	4447 2	Y	-0-	-0-	
08		3565 X	3472	-0-	-93	-0-	3472 2	Y	-0-	-0-	
09		3450 X	2293	-0-	-1157	-0-	2293 2	Y	-0-	-0-	
10		3565 X	2169	-0-	-1396	-0-	2169 2	Y	-0-	-0-	
11		3450 X	2139	-0-	-1311	-0-	2139 2	Y	-0-	-0-	
12		3565 X	2020	-0-	-1545	-0-	2020 2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			39,362							TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

THOMPSON, C. C.		WELL #:		16	RRCID ->	188275	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12940	PERF.10744 - 12820
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115 2	Y	-0-	-0-	
02		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924 2	Y	-0-	-0-	
03		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176 2	Y	-0-	-0-	
04		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103 2	Y	-0-	-0-	
05		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138 2	Y	-0-	-0-	
06		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098 2	Y	-0-	-0-	
07		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159 2	Y	-0-	-0-	
08		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097 2	Y	-0-	-0-	
09		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058 2	Y	-0-	-0-	
10		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105 2	Y	-0-	-0-	
11		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005 2	Y	-0-	-0-	
*12		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048 2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			25,026							TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 188331		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 12962					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE		BALANCE
01	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966 2	Y	-0-				-0-
02	1484	N	1200	-0-	-284	-0-	1200 2	Y	-0-				-0-
03	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847 2	Y	-0-				-0-
04	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905 2	Y	-0-				-0-
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767 2	Y	-0-				-0-
06	1740	N	1473	-0-	-267	-0-	1473 2	Y	-0-				-0-
07	1798	N	1436	-0-	-362	-0-	1436 2	Y	-0-				-0-
08	1767	N	1331	-0-	-436	-0-	1331 2	Y	-0-				-0-
09	1470	N	938	-0-	-532	-0-	938 2	Y	-0-				-0-
10	1426	N	1354	-0-	-72	-0-	1354 2	Y	-0-				-0-
11	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799 2	Y	-0-				-0-
*12	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095 2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		19,111		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

THOMPSON, C. C.		WELL #: 17		RRCID -> 188485		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13050 PERF.10652 - 12855					
01	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838 2	Y	-0-				-0-
02	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205 2	Y	-0-				-0-
03	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041 2	Y	-0-				-0-
04	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797 2	Y	-0-				-0-
05	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044 2	Y	-0-				-0-
06	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423 2	Y	-0-				-0-
07	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891 2	Y	-0-				-0-
08	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952 2	Y	-0-				-0-
09	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965 2	Y	-0-				-0-
10	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220 2	Y	-0-				-0-
11	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078 2	Y	-0-				-0-
*12	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109 2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		47,563		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 188765		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13110 PERF.10782 - 12941					
01	3472	X	3035	-0-	-437	-0-	3035 2	Y	-0-				-0-
02	3136	X	2439	-0-	-697	-0-	2439 2	Y	-0-				-0-
03	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702 2	Y	-0-				-0-
04	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339 2	Y	-0-				-0-
05	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443 2	Y	-0-				-0-
06	3360	X	2684	-0-	-676	-0-	2684 2	Y	-0-				-0-
07	3472	X	3354	-0-	-118	-0-	3354 2	Y	-0-				-0-
08	3472	X	3395	-0-	-77	-0-	3395 2	Y	-0-				-0-
09	3330	X	3288	-0-	-42	-0-	3288 2	Y	-0-				-0-
10	3441	X	3373	-0-	-68	-0-	3373 2	Y	-0-				-0-
11	3300	X	3101	-0-	-199	-0-	3101 2	Y	-0-				-0-
12	3410	X	2861	-0-	-549	-0-	2861 2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		38,014		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
KINDON GAS UNIT #1		WELL #:		9	RRCID -> 188796	COMPL. DATE 03/21/2007	TOTAL DEPTH 13100	PERF. 8381	- 12836		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1860 X	1537	-0-	-323	-0-	1537 2	Y	-0-		-0-
02		1680 X	1168	-0-	-512	-0-	1168 2	Y	-0-		-0-
03		1860 X	1855	-0-	-5	-0-	1855 2	Y	-0-		-0-
04		1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	1943 2	Y	-0-		-0-
05		2075 X	2075	-0-	-0-	-0-	2075 2	Y	-0-		-0-
06		1800 X	1782	-0-	-18	-0-	1782 2	Y	-0-		-0-
07		2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	2068 2	Y	-0-		-0-
08		2077 X	1463	-0-	-614	-0-	1463 2	Y	-0-		-0-
09		2010 X	1721	-0-	-289	-0-	1721 2	Y	-0-		-0-
10		2077 X	1684	-0-	-393	-0-	1684 2	Y	-0-		-0-
11		2010 X	1720	-0-	-290	-0-	1720 2	Y	-0-		-0-
12		2077 X	1983	-0-	-94	-0-	1983 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		20,999		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KINDON GAS UNIT #1		WELL #:		6	RRCID -> 188915	COMPL. DATE 03/01/2006	TOTAL DEPTH 13125	PERF. 8566	- 12876		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		248 N	78	-0-	-170	-0-	78 2	Y	-0-		-0-
02		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2	Y	-0-		-0-
03		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2	Y	-0-		-0-
04		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2	Y	-0-		-0-
05		186 N	165	-0-	-21	-0-	165 2	Y	-0-		-0-
06		270 N	178	-0-	-92	-0-	178 2	Y	-0-		-0-
07		310 N	245	-0-	-65	-0-	245 2	Y	-0-		-0-
08		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2	Y	-0-		-0-
09		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2	Y	-0-		-0-
10		248 N	92	-0-	-156	-0-	92 2	Y	-0-		-0-
11		300 N	182	-0-	-118	-0-	182 2	Y	-0-		-0-
12		279 N	138	-0-	-141	-0-	138 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,402		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KINDON GAS UNIT #1		WELL #:		8	RRCID -> 188925	COMPL. DATE 05/17/2011	TOTAL DEPTH 13030	PERF.10999	- 12882		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		62 N	49	-0-	-13	-0-	49 2	Y	-0-		-0-
02		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	Y	-0-		-0-
03		93 N	26	-0-	-67	-0-	26 2	Y	-0-		-0-
04		60 N	32	-0-	-28	-0-	32 2	Y	-0-		-0-
05		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	Y	-0-		-0-
06		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2	Y	-0-		-0-
07		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2	Y	-0-		-0-
08		62 N	25	-0-	-37	-0-	25 2	Y	-0-		-0-
09		90 N	79	-0-	-11	-0-	79 2	Y	-0-		-0-
10		62 N	41	-0-	-21	-0-	41 2	Y	-0-		-0-
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	Y	-0-		-0-
12		93 N	37	-0-	-56	-0-	37 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		594		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 188930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF. 8658 - 12075

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		589 N	376	-0-	-213	-0-	376	2		Y	-0-			-0-
02		448 N	156	-0-	-292	-0-	156	2		Y	-0-			-0-
03		465 N	402	-0-	-63	-0-	402	2		Y	-0-			-0-
04		360 N	330	-0-	-30	-0-	330	2		Y	-0-			-0-
05		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2		Y	-0-			-0-
06		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2		Y	-0-			-0-
07		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2		Y	-0-			-0-
08		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2		Y	-0-			-0-
09		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2		Y	-0-			-0-
10		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2		Y	-0-			-0-
11		1620 N	293	-0-	-1327	-0-	293	2		Y	-0-			-0-
12		1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188944 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11798 - 12122

01		578 N	578	-0-	-0-	-0-	571	2	7 9	Y	6	23 1		6
02		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		Y	-0-			6
03		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2		Y	-0-			6
04		997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2		Y	-0-			6
05		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2		Y	-0-			6
06		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2		Y	-0-			6
07		951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2		Y	-0-			6
08		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2		Y	-0-			6
09		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2		Y	-0-			6
10		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		Y	-0-			6
11		390 N	268	-0-	-122	-0-	268	2		Y	-0-			6
12		403 N	295	-0-	-108	-0-	295	2		Y	-0-			6

TOTAL GAS PROD: 8,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188945 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12293 PERF.11395 - 12146

01		2542 X	1548	-0-	-994	-0-	1538	2	10 9	Y	9	48 1		12
02		1988 X	1275	-0-	-713	-0-	1275	2		Y	-0-			12
03		2201 X	1580	-0-	-621	-0-	1580	2		Y	-0-			12
04		1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2		Y	-0-			12
05		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2		Y	-0-			12
06		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2		Y	-0-			12
07		1860 N	1550	-0-	-310	-0-	1550	2		Y	-0-			12
08		1767 N	1674	-0-	-93	-0-	1674	2		Y	-0-			12
09		1590 N	1386	-0-	-204	-0-	1386	2		Y	-0-			12
10		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2		Y	-0-			12
11		3000 N	3376	-0-	376	376	3376	2		Y	-0-			12
*12		3100 N	3030	-0-	-70	306	3030	2		Y	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 22,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 188951		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13065 PERF.11020 - 12952				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2	Y	-0-			-0-
02	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2	Y	-0-			-0-
03	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2	Y	-0-			-0-
04	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2	Y	-0-			-0-
05	1519 N	1371	-0-	-148	-0-	1371	2	Y	-0-			-0-
06	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2	Y	-0-			-0-
07	1395 N	1339	-0-	-56	-0-	1339	2	Y	-0-			-0-
08	1364 N	1329	-0-	-35	-0-	1329	2	Y	-0-			-0-
09	1320 N	1287	-0-	-33	-0-	1287	2	Y	-0-			-0-
10	1333 N	1315	-0-	-18	-0-	1315	2	Y	-0-			-0-
11	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2	Y	-0-			-0-
12	1333 N	1236	-0-	-97	-0-	1236	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,228		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 189016		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13070 PERF.11110 - 12830				
01	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2	Y	-0-			-0-
02	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	3586	-0-	486	486	3586	2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	3463	-0-	463	949	3463	2	Y	-0-			-0-
05	3100 N	3723	-0-	623	1572	3723	2	Y	-0-			-0-
06	4683 X	3111	-0-	-1572	-0-	3111	2	Y	-0-			-0-
07	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2	Y	-0-			-0-
08	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2	Y	-0-			-0-
09	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2	Y	-0-			-0-
10	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2	Y	-0-			-0-
11	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2	Y	-0-			-0-
12	2325 X	1608	-0-	-717	-0-	1608	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		36,626		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 189022		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10787 - 12830				
01	3689 X	3271	-0-	-418	-0-	3271	2	Y	-0-			-0-
02	3332 X	2784	-0-	-548	-0-	2784	2	Y	-0-			-0-
03	3689 X	2439	-0-	-1250	-0-	2439	2	Y	-0-			-0-
04	3570 X	2617	-0-	-953	-0-	2617	2	Y	-0-			-0-
05	3689 X	2095	-0-	-1594	-0-	2095	2	Y	-0-			-0-
06	3180 X	1923	-0-	-1257	-0-	1923	2	Y	-0-			-0-
07	3069 X	2198	-0-	-871	-0-	2198	2	Y	-0-			-0-
08	2697 X	2274	-0-	-423	-0-	2274	2	Y	-0-			-0-
09	2610 X	2242	-0-	-368	-0-	2242	2	Y	-0-			-0-
10	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2	Y	-0-			-0-
11	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2	Y	-0-			-0-
12	2325 X	2198	-0-	-127	-0-	2198	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		29,114		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189049 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8442 - 12872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	2		Y	-0-			-0-
02	4340 X	2101	-0-	-2239	-0-	2101	2		Y	-0-			-0-
03	4805 X	3819	-0-	-986	-0-	3819	2		Y	-0-			-0-
04	4650 X	4367	-0-	-283	-0-	4367	2		Y	-0-			-0-
05	4557 X	4415	-0-	-142	-0-	4415	2		Y	-0-			-0-
06	4410 X	3457	-0-	-953	-0-	3457	2		Y	-0-			-0-
07	4526 X	3754	-0-	-772	-0-	3754	2		Y	-0-			-0-
08	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	2		Y	-0-			-0-
09	4380 X	4034	-0-	-346	-0-	4034	2		Y	-0-			-0-
10	4402 X	4346	-0-	-56	-0-	4346	2		Y	-0-			-0-
11	4500 X	3285	-0-	-1215	-0-	3285	2		Y	-0-			-0-
12	4650 X	3338	-0-	-1312	-0-	3338	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189287 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10698 - 12868

01	3100 N	3206	-0-	106	106	3206	2		Y	-0-			-0-
02	2212 N	1578	-0-	-634	-0-	1578	2		Y	-0-			-0-
03	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2		Y	-0-			-0-
04	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2		Y	-0-			-0-
05	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2		Y	-0-			-0-
06	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2		Y	-0-			-0-
07	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2		Y	-0-			-0-
08	2449 X	1824	-0-	-625	-0-	1824	2		Y	-0-			-0-
09	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2		Y	-0-			-0-
10	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2		Y	-0-			-0-
11	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2		Y	-0-			-0-
*12	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 18 RRCID -> 189415 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13003 PERF.10770 - 12898

01	2933 N	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2		Y	-0-			-0-
02	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	3266	-0-	166	166	3266	2		Y	-0-			-0-
04	2430 N	1947	-0-	-483	-0-	1947	2		Y	-0-			-0-
05	2511 N	2049	-0-	-462	-0-	2049	2		Y	-0-			-0-
06	2430 X	1913	-0-	-517	-0-	1913	2		Y	-0-			-0-
07	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2		Y	-0-			-0-
08	2511 X	2203	-0-	-308	-0-	2203	2		Y	-0-			-0-
09	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2		Y	-0-			-0-
10	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2		Y	-0-			-0-
11	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2		Y	-0-			-0-
*12	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MCWATTERS, T. H. WELL #: 22 RRCID -> 189495 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11004 - 12876														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		930 N	845	-0-	-85	-0-	845	2		Y	-0-			-0-
02		908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2		Y	-0-			-0-
03		899 N	746	-0-	-153	-0-	746	2		Y	-0-			-0-
04		810 N	679	-0-	-131	-0-	679	2		Y	-0-			-0-
05		992 N	878	-0-	-114	-0-	878	2		Y	-0-			-0-
06		720 N	670	-0-	-50	-0-	670	2		Y	-0-			-0-
07		713 N	705	-0-	-8	-0-	705	2		Y	-0-			-0-
08		868 N	697	-0-	-171	-0-	697	2		Y	-0-			-0-
09		660 N	638	-0-	-22	-0-	638	2		Y	-0-			-0-
10		713 N	602	-0-	-111	-0-	602	2		Y	-0-			-0-
11		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2		Y	-0-			-0-
*12		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,853		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 189527 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11030 - 12807														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2		Y	-0-			-0-
02		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		Y	-0-			-0-
03		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2		Y	-0-			-0-
04		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		Y	-0-			-0-
05		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		Y	-0-			-0-
06		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		Y	-0-			-0-
07		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		Y	-0-			-0-
08		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2		Y	-0-			-0-
09		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		Y	-0-			-0-
10		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		Y	-0-			-0-
11		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		Y	-0-			-0-
*12		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,192		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

THOMPSON, C. C. WELL #: 19 RRCID -> 189593 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12944 PERF.10745 - 12827														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		2263 N	2222	-0-	-41	-0-	2222	2		Y	-0-			-0-
02		2044 N	1996	-0-	-48	-0-	1996	2		Y	-0-			-0-
03		2325 N	2040	-0-	-285	-0-	2040	2		Y	-0-			-0-
04		2160 N	1997	-0-	-163	-0-	1997	2		Y	-0-			-0-
05		2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2		Y	-0-			-0-
06		2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2		Y	-0-			-0-
07		2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2		Y	-0-			-0-
08		2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2		Y	-0-			-0-
09		2993 N	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2		Y	-0-			-0-
10		2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2		Y	-0-			-0-
11		3000 N	3043	-0-	43	-0-	3043	2	43	Y	-0-			-0-
*12		2961 N	2918	-0-	-43	-0-	2918	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			30,901		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
THOMPSON, C. C.		WELL #:		20	RRCID ->	189596	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13015	PERF.10724 - 12904
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385 2	Y	-0-		-0-
02		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871 2	Y	-0-		-0-
03		2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2562 2	Y	-0-		-0-
04		3000 N	3109	-0-	109	109	3109 2	Y	-0-		-0-
05		3100 N	3447	-0-	347	456	3447 2	Y	-0-		-0-
06		3000 N	2921	-0-	-79	377	2921 2	Y	-0-		-0-
07		3021 X	2644	-0-	-377	-0-	2644 2	Y	-0-		-0-
08		2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	2438 2	Y	-0-		-0-
09		1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	1759 2	Y	-0-		-0-
10		1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	1847 2	Y	-0-		-0-
11		1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	1872 2	Y	-0-		-0-
*12		3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3620 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		30,475		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	189862	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13075	PERF.10717 - 12981
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	2700 2	Y	-0-		-0-
02		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667 2	Y	-0-		-0-
03		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 2	Y	-0-		-0-
04		2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2701 2	Y	-0-		-0-
05		2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2686 2	Y	-0-		-0-
06		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536 2	Y	-0-		-0-
07		2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	2785 2	Y	-0-		-0-
08		2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2594 2	Y	-0-		-0-
09		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194 2	Y	-0-		-0-
10		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774 2	Y	-0-		-0-
11		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098 2	Y	-0-		-0-
*12		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		26,270		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	189865	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12989	PERF.11112 - 12809
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2666 X	960	-0-	-1706	-0-	960 2	Y	-0-		-0-
02		2408 X	1366	-0-	-1042	-0-	1366 2	Y	-0-		-0-
03		2666 X	1372	-0-	-1294	-0-	1372 2	Y	-0-		-0-
04		2580 X	1381	-0-	-1199	-0-	1381 2	Y	-0-		-0-
05		2666 X	1040	-0-	-1626	-0-	1040 2	Y	-0-		-0-
06		1320 N	717	-0-	-603	-0-	717 2	Y	-0-		-0-
07		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220 2	Y	-0-		-0-
08		2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	2806 2	Y	-0-		-0-
09		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 2	Y	-0-		-0-
10		2232 N	2200	-0-	-32	-0-	2200 2	Y	-0-		-0-
11		3000 N	3713	-0-	713	713	3713 2	Y	-0-		-0-
*12		2647 N	1934	-0-	-713	-0-	1934 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		20,794		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 189955		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13090 PERF.10744 - 12912				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3623 2		Y	-0-			-0-
02	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	2498 2		Y	-0-			-0-
03	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3601 2		Y	-0-			-0-
04	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3030 2		Y	-0-			-0-
05	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3915 2		Y	-0-			-0-
06	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4470 2		Y	-0-			-0-
07	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	4804 2		Y	-0-			-0-
08	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3262 2		Y	-0-			-0-
09	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	4313 2		Y	-0-			-0-
10	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	4054 2		Y	-0-			-0-
11	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3960 2		Y	-0-			-0-
*12	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4093 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		45,623		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EPPES, FRED R.		WELL #: 11		RRCID -> 189959		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13130 PERF.10775 - 12835				
01	2914 X	2336	-0-	-578	-0-	2336 2		Y	-0-			-0-
02	2632 X	2477	-0-	-155	-0-	2477 2		Y	-0-			-0-
03	2914 X	2197	-0-	-717	-0-	2197 2		Y	-0-			-0-
04	2610 X	2462	-0-	-148	-0-	2462 2		Y	-0-			-0-
05	2728 X	2404	-0-	-324	-0-	2404 2		Y	-0-			-0-
06	2640 X	2565	-0-	-75	-0-	2565 2		Y	-0-			-0-
07	2728 X	1582	-0-	-1146	-0-	1582 2		Y	-0-			-0-
08	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2771 2		Y	-0-			-0-
09	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	2592 2		Y	-0-			-0-
10	2666 X	2026	-0-	-640	-0-	2026 2		Y	-0-			-0-
11	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042 2		Y	-0-			-0-
12	2759 X	2180	-0-	-579	-0-	2180 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		28,634		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 23		RRCID -> 190014		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 12814				
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		Y	-0-			-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		Y	-0-			-0-
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		Y	-0-			-0-
04	180 N	176	-0-	-4	-0-	176 2		Y	-0-			-0-
05	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 2		Y	-0-			-0-
06	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2		Y	-0-			-0-
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		Y	-0-			-0-
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		Y	-0-			-0-
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		Y	-0-			-0-
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		Y	-0-			-0-
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		Y	-0-			-0-
*12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,104		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	190018	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13015	PERF.10700 - 12851
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3131 X	2737	-0-	-394	-0-	2737 2	Y	-0-		-0-
02		2688 X	2031	-0-	-657	-0-	2031 2	Y	-0-		-0-
03		2976 X	2760	-0-	-216	-0-	2760 2	Y	-0-		-0-
04		2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2951 2	Y	-0-		-0-
05		2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2846 2	Y	-0-		-0-
06		3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3040 2	Y	-0-		-0-
07		3038 X	2635	-0-	-403	-0-	2635 2	Y	-0-		-0-
08		3038 X	2722	-0-	-316	-0-	2722 2	Y	-0-		-0-
09		3030 X	2425	-0-	-605	-0-	2425 2	Y	-0-		-0-
10		3131 X	2704	-0-	-427	-0-	2704 2	Y	-0-		-0-
11		3030 X	2838	-0-	-192	-0-	2838 2	Y	-0-		-0-
12		2728 X	2554	-0-	-174	-0-	2554 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		32,243		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	190046	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12970	PERF.10674 - 12869
01		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294 2	Y	-0-		-0-
02		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120 2	Y	-0-		-0-
03		2201 N	1878	-0-	-323	-0-	1878 2	Y	-0-		-0-
04		2130 N	2112	-0-	-18	-0-	2112 2	Y	-0-		-0-
05		2201 N	1920	-0-	-281	-0-	1920 2	Y	-0-		-0-
06		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440 2	Y	-0-		-0-
07		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288 2	Y	-0-		-0-
08		1922 N	1813	-0-	-109	-0-	1813 2	Y	-0-		-0-
09		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193 2	Y	-0-		-0-
10		2201 N	1855	-0-	-346	-0-	1855 2	Y	-0-		-0-
11		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881 2	Y	-0-		-0-
12		2201 N	1673	-0-	-528	-0-	1673 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		24,467		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EPPES, FRED R.		WELL #:		12	RRCID ->	190145	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13100	PERF.10676 - 13016
01		5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	5156 2	Y	-0-		-0-
02		2940 X	2348	-0-	-592	-0-	2348 2	Y	-0-		-0-
03		3255 X	2748	-0-	-507	-0-	2748 2	Y	-0-		-0-
04		3810 X	2439	-0-	-1371	-0-	2439 2	Y	-0-		-0-
05		4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	4251 2	Y	-0-		-0-
06		4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	4544 2	Y	-0-		-0-
07		3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3044 2	Y	-0-		-0-
08		3937 X	2650	-0-	-1287	-0-	2650 2	Y	-0-		-0-
09		3810 X	2368	-0-	-1442	-0-	2368 2	Y	-0-		-0-
10		3937 X	2072	-0-	-1865	-0-	2072 2	Y	-0-		-0-
11		3810 X	2036	-0-	-1774	-0-	2036 2	Y	-0-		-0-
*12		3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3381 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		37,037		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BARNARD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 190491		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13275 PERF.11560 - 12887				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-			-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-			N	-0-			-0-
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2	N	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2	N	-0-			-0-
09	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2	N	-0-			-0-
10	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2	N	-0-			-0-
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	2	N	-0-			-0-
*12	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,079		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 21		RRCID -> 190550		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12925 PERF.10608 - 12814				
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2	Y	-0-			-0-
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2	Y	-0-			-0-
03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2	Y	-0-			-0-
04	420 N	212	-0-	-208	-0-	212	2	Y	-0-			-0-
05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2	Y	-0-			-0-
06	420 N	419	-0-	-1	-0-	419	2	Y	-0-			-0-
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	Y	-0-			-0-
08	465 N	224	-0-	-241	-0-	224	2	Y	-0-			-0-
09	420 N	309	-0-	-111	-0-	309	2	Y	-0-			-0-
10	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2	Y	-0-			-0-
11	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2	Y	-0-			-0-
*12	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,412		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OAKES, T.C. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 190806		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13133 PERF.10786 - 11990				
01	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2	Y	-0-			-0-
02	1120 N	965	-0-	-155	-0-	965	2	Y	-0-			-0-
03	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2	Y	-0-			-0-
04	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2	Y	-0-			-0-
05	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2	Y	-0-			-0-
06	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2	Y	-0-			-0-
07	1674 N	1362	-0-	-312	-0-	1362	2	Y	-0-			-0-
08	1674 N	441	-0-	-1233	-0-	441	2	Y	-0-			-0-
09	1620 N	1002	-0-	-618	-0-	1002	2	Y	-0-			-0-
10	1364 N	777	-0-	-587	-0-	777	2	Y	-0-			-0-
11	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2	Y	-0-			-0-
12	1023 N	957	-0-	-66	-0-	957	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,099		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
EPPES, FRED R.		WELL #: 14		RRCID -> 190835		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13115 PERF.10640 - 12966					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3410 X	2881	-0-	-529	-0-	2881	2		Y	-0-			-0-
02	3080 X	2312	-0-	-768	-0-	2312	2		Y	-0-			-0-
03	3224 X	2664	-0-	-560	-0-	2664	2		Y	-0-			-0-
04	3030 X	2909	-0-	-121	-0-	2909	2		Y	-0-			-0-
05	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2		Y	-0-			-0-
06	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2		Y	-0-			-0-
07	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2		Y	-0-			-0-
08	3162 X	3003	-0-	-159	-0-	3003	2		Y	-0-			-0-
09	3060 X	2763	-0-	-297	-0-	2763	2		Y	-0-			-0-
10	3162 X	2836	-0-	-326	-0-	2836	2		Y	-0-			-0-
11	2970 X	2315	-0-	-655	-0-	2315	2		Y	-0-			-0-
12	3038 X	2216	-0-	-822	-0-	2216	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		33,063		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 24		RRCID -> 190842		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13016 PERF.11004 - 12860					
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		Y	-0-			-0-
02	196 N	182	-0-	-14	-0-	182	2		Y	-0-			-0-
03	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	2		Y	-0-			-0-
04	270 N	138	-0-	-132	-0-	138	2		Y	-0-			-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-			-0-
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		Y	-0-			-0-
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		Y	-0-			-0-
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		Y	-0-			-0-
09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		Y	-0-			-0-
10	341 N	292	-0-	-49	-0-	292	2		Y	-0-			-0-
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		Y	-0-			-0-
12	527 N	164	-0-	-363	-0-	164	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,294		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 190851		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13047 PERF.12084 - 12916					
01	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2		N	-0-			-0-
02	2016 N	709	-0-	-1307	-0-	709	2		N	-0-			-0-
03	2077 N	1319	-0-	-758	-0-	1319	2		N	-0-			-0-
04	1740 N	1546	-0-	-194	-0-	1546	2		N	-0-			-0-
05	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2		N	-0-			-0-
06	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2		N	-0-			-0-
07	1612 N	1242	-0-	-370	-0-	1242	2		N	-0-			-0-
08	1116 N	1039	-0-	-77	-0-	1039	2		N	-0-			-0-
09	1320 N	668	-0-	-652	-0-	668	2		N	-0-			-0-
10	1240 N	1027	-0-	-213	-0-	1027	2		N	-0-			-0-
11	1020 N	941	-0-	-79	-0-	941	2		N	-0-			-0-
12	682 N	197	-0-	-485	-0-	197	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,917		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
EPPES, FRED R.		WELL #:		15	RRCID ->	190897	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13060	PERF.10726 - 12872
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1798 N	1386	-0-	-412	-0-	1386 2	Y	-0-		-0-
02		1568 N	1124	-0-	-444	-0-	1124 2	Y	-0-		-0-
03		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490 2	Y	-0-		-0-
04		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418 2	Y	-0-		-0-
05		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431 2	Y	-0-		-0-
06		1440 N	1409	-0-	-31	-0-	1409 2	Y	-0-		-0-
07		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470 2	Y	-0-		-0-
08		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459 2	Y	-0-		-0-
09		1410 N	1276	-0-	-134	-0-	1276 2	Y	-0-		-0-
10		1457 N	1447	-0-	-10	-0-	1447 2	Y	-0-		-0-
11		1410 N	1404	-0-	-6	-0-	1404 2	Y	-0-		-0-
*12		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		16,714		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WORTHY 'A'		WELL #:		3	RRCID ->	190900	COMPL. DATE	09/18/2002	TOTAL DEPTH	13070	PERF.10918 - 12878
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484 2	Y	-0-		-0-
02		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 2	Y	-0-		-0-
03		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421 2	Y	-0-		-0-
04		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307 2	Y	-0-		-0-
05		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575 2	Y	-0-		-0-
06		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215 2	Y	-0-		-0-
07		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 2	Y	-0-		-0-
08		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067 2	Y	-0-		-0-
09		570 N	437	-0-	-133	-0-	437 2	Y	-0-		-0-
10		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2	Y	-0-		-0-
11		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 2	Y	-0-		-0-
*12		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,435		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EPPES, FRED R.		WELL #:		16	RRCID ->	190920	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13010	PERF.10622 - 12812
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3286 X	2759	-0-	-527	-0-	2759 2	Y	-0-		-0-
02		2744 X	1554	-0-	-1190	-0-	1554 2	Y	-0-		-0-
03		3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3121 2	Y	-0-		-0-
04		2670 X	2611	-0-	-59	-0-	2611 2	Y	-0-		-0-
05		2759 X	698	-0-	-2061	-0-	698 2	Y	-0-		-0-
06		3030 X	942	-0-	-2088	-0-	942 2	Y	-0-		-0-
07		3131 X	679	-0-	-2452	-0-	679 2	Y	-0-		-0-
08		3131 X	2104	-0-	-1027	-0-	2104 2	Y	-0-		-0-
09		3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3559 2	Y	-0-		-0-
10		1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	1610 2	Y	-0-		-0-
11		3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3598 2	Y	-0-		-0-
12		3472 X	3386	-0-	-86	-0-	3386 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		26,621		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
EPPES, FRED R.		WELL #:		13	RRCID ->	190937	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	13170	PERF. 8632 - 12140
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 2	Y	-0-	-0-	-0-
02		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2	Y	-0-	-0-	-0-
03		1829 N	594	-0-	-1235	-0-	594 2	Y	-0-	-0-	-0-
04		1110 N	730	-0-	-380	-0-	730 2	Y	-0-	-0-	-0-
05		744 N	523	-0-	-221	-0-	523 2	Y	-0-	-0-	-0-
06		570 N	558	-0-	-12	-0-	558 2	Y	-0-	-0-	-0-
07		744 N	509	-0-	-235	-0-	509 2	Y	-0-	-0-	-0-
08		527 N	389	-0-	-138	-0-	389 2	Y	-0-	-0-	-0-
09		570 N	305	-0-	-265	-0-	305 2	Y	-0-	-0-	-0-
10		496 N	265	-0-	-231	-0-	265 2	Y	-0-	-0-	-0-
11		390 N	358	-0-	-32	-0-	358 2	Y	-0-	-0-	-0-
*12		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,363		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	191151	COMPL. DATE	09/22/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11170 - 11362
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 2	N	-0-	-0-	-0-
02		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2	N	-0-	-0-	-0-
03		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 2	N	-0-	-0-	-0-
04		660 N	571	-0-	-89	-0-	571 2	N	-0-	-0-	-0-
05		806 N	796	-0-	-10	-0-	796 2	N	-0-	-0-	-0-
06		952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 2	N	-0-	-0-	-0-
07		975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 2	N	-0-	-0-	-0-
08		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2	N	-0-	-0-	-0-
09		893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 2	N	-0-	-0-	-0-
10		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 2	N	-0-	-0-	-0-
11		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 2	N	-0-	-0-	-0-
*12		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,462		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	191223	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13005	PERF.10785 - 12850
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		3472 X	2729	-0-	-743	-0-	2729 2	Y	-0-	-0-	-0-
02		3136 X	2239	-0-	-897	-0-	2239 2	Y	-0-	-0-	-0-
03		3472 X	2917	-0-	-555	-0-	2917 2	Y	-0-	-0-	-0-
04		3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820 2	Y	-0-	-0-	-0-
05		3224 X	2220	-0-	-1004	-0-	2220 2	Y	-0-	-0-	-0-
06		3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780 2	Y	-0-	-0-	-0-
07		3472 X	3056	-0-	-416	-0-	3056 2	Y	-0-	-0-	-0-
08		3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3724 2	Y	-0-	-0-	-0-
09		3360 X	127	-0-	-3233	-0-	127 2	Y	-0-	-0-	-0-
10		3472 X	911	-0-	-2561	-0-	911 2	Y	-0-	-0-	-0-
11		3360 X	403	-0-	-2957	-0-	403 2	Y	-0-	-0-	-0-
12		3472 X	776	-0-	-2696	-0-	776 2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		26,702		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BARNARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191232 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11005 - 12710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-			-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-			-0-
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-			-0-
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-			-0-
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-			-0-
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-			-0-
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-			-0-
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-			-0-
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-			-0-
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-			-0-
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-			-0-
*12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 191266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13141 PERF.10822 - 12886

01	2077 N	1929	-0-	-148	-0-	1929	2			Y	-0-			-0-
02	1764 N	1558	-0-	-206	-0-	1558	2			Y	-0-			-0-
03	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			Y	-0-			-0-
04	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			Y	-0-			-0-
05	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			Y	-0-			-0-
06	2070 N	1938	-0-	-132	-0-	1938	2			Y	-0-			-0-
07	2139 N	1997	-0-	-142	-0-	1997	2			Y	-0-			-0-
08	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			Y	-0-			-0-
09	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			Y	-0-			-0-
10	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			Y	-0-			-0-
11	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			Y	-0-			-0-
*12	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 25 RRCID -> 191272 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10888 - 12878

01	1612 N	1277	-0-	-335	-0-	1277	2			Y	-0-			-0-
02	1456 N	1199	-0-	-257	-0-	1199	2			Y	-0-			-0-
03	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-			-0-
04	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-			-0-
05	1333 N	1052	-0-	-281	-0-	1052	2			Y	-0-			-0-
06	1260 N	1230	-0-	-30	-0-	1230	2			Y	-0-			-0-
07	1364 N	1304	-0-	-60	-0-	1304	2			Y	-0-			-0-
08	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			Y	-0-			-0-
09	1230 N	1105	-0-	-125	-0-	1105	2			Y	-0-			-0-
10	1302 N	1179	-0-	-123	-0-	1179	2			Y	-0-			-0-
11	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-			-0-
*12	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 191329 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11152 - 12891

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 191335 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 12116

01	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			Y	-0-					-0-
02	1736	N	1602	-0-	-134	-0-	1602	2			Y	-0-					-0-
03	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			Y	-0-					-0-
04	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			Y	-0-					-0-
05	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			Y	-0-					-0-
06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			Y	-0-					-0-
07	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			Y	-0-					-0-
08	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			Y	-0-					-0-
09	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			Y	-0-					-0-
10	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			Y	-0-					-0-
11	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			Y	-0-					-0-
*12	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 3 RRCID -> 191365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13112 PERF.10865 - 12858

01	930	X	645	-0-	-285	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
02	840	X	495	-0-	-345	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
03	930	X	194	-0-	-736	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
04	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			Y	-0-					-0-
05	651	X	343	-0-	-308	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
06	630	X	510	-0-	-120	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
07	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			Y	-0-					-0-
08	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			Y	-0-					-0-
09	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			Y	-0-					-0-
10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			Y	-0-					-0-
11	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			Y	-0-					-0-
12	930	N	332	-0-	-598	-0-	332	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 191490 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 13009 PERF.11720 - 12063

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/12/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 191494 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10680 - 12889												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2201 N	1627	-0-	-574	-0-	-0-	1627	2	Y	-0-	-0-
02		1988 N	1253	-0-	-735	-0-	-0-	1253	2	Y	-0-	-0-
03		2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	-0-	2759	2	Y	-0-	-0-
04		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	-0-	1966	2	Y	-0-	-0-
05		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	-0-	1427	2	Y	-0-	-0-
06		2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	-0-	2692	2	Y	-0-	-0-
07		3019 N	3019	-0-	-0-	-0-	-0-	3019	2	Y	-0-	-0-
08		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	-0-	1773	2	Y	-0-	-0-
09		2130 N	1292	-0-	-838	-0-	-0-	1292	2	Y	-0-	-0-
10		3100 N	3125	-0-	25	-0-	25	3125	2	Y	-0-	-0-
11		1710 N	1421	-0-	-289	-0-	-0-	1421	2	Y	-0-	-0-
*12		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	-0-	2296	2	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 24,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 191902 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11078 - 12900												
01		1426 N	785	-0-	-641	-0-	-0-	785	2	Y	-0-	-0-
02		924 N	861	-0-	-63	-0-	-0-	861	2	Y	-0-	-0-
03		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	-0-	1657	2	Y	-0-	-0-
04		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	-0-	1640	2	Y	-0-	-0-
05		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	-0-	1493	2	Y	-0-	-0-
06		1590 N	1141	-0-	-449	-0-	-0-	1141	2	Y	-0-	-0-
07		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	-0-	1904	2	Y	-0-	-0-
08		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	-0-	1801	2	Y	-0-	-0-
09		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	-0-	2205	2	Y	-0-	-0-
10		3100 N	3312	-0-	212	-0-	212	3312	2	Y	-0-	-0-
11		2189 N	1977	-0-	-212	-0-	-0-	1977	2	Y	-0-	-0-
12		2294 N	1760	-0-	-534	-0-	-0-	1760	2	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 20,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 192091 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12086 - 12920												
01		2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	-0-	2610	2	N	-0-	-0-
02		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	-0-	2379	2	N	-0-	-0-
03		3100 N	3861	-0-	761	-0-	761	3861	2	N	-0-	-0-
04		3000 N	4666	-0-	1666	-0-	2427	4666	2	N	-0-	-0-
05		3100 N	4515	-0-	1415	-0-	3842	4515	2	N	-0-	-0-
06		4722 X	880	-0-	-3842	-0-	-0-	880	2	N	-0-	-0-
07		1767 X	1003	-0-	-764	-0-	-0-	1003	2	N	-0-	-0-
08		1767 X	968	-0-	-799	-0-	-0-	968	2	N	-0-	-0-
09		1710 X	1046	-0-	-664	-0-	-0-	1046	2	N	-0-	-0-
10		1767 X	942	-0-	-825	-0-	-0-	942	2	N	-0-	-0-
11		960 X	819	-0-	-141	-0-	-0-	819	2	N	-0-	-0-
12		1085 X	784	-0-	-301	-0-	-0-	784	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 24,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
CAGLE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	192154	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13117	PERF.10755 - 12874
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	
01	5084 X	4756	-0-	-328	-0-	4756 2		Y	-0-		-0-
02	4592 X	2387	-0-	-2205	-0-	2387 2		Y	-0-		-0-
03	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	4781 2		Y	-0-		-0-
04	4590 X	4218	-0-	-372	-0-	4218 2		Y	-0-		-0-
05	4743 X	2753	-0-	-1990	-0-	2753 2		Y	-0-		-0-
06	4620 X	4024	-0-	-596	-0-	4024 2		Y	-0-		-0-
07	4774 X	2479	-0-	-2295	-0-	2479 2		Y	-0-		-0-
08	4774 X	3959	-0-	-815	-0-	3959 2		Y	-0-		-0-
09	4230 X	1275	-0-	-2955	-0-	1275 2		Y	-0-		-0-
10	4154 X	2315	-0-	-1839	-0-	2315 2		Y	-0-		-0-
11	4020 X	1795	-0-	-2225	-0-	1795 2		Y	-0-		-0-
12	3968 X	1931	-0-	-2037	-0-	1931 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		36,673		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	192160	COMPL. DATE	12/03/2010	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11262 - 12942
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	192496	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13120	PERF.11385 - 12872
01	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2559 2		Y	-0-		-0-
02	2044 N	1957	-0-	-87	-0-	1957 2		Y	-0-		-0-
03	2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	2853 2		Y	-0-		-0-
04	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721 2		Y	-0-		-0-
05	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2593 2		Y	-0-		-0-
06	2520 N	2422	-0-	-98	-0-	2422 2		Y	-0-		-0-
07	3100 N	3703	-0-	603	-0-	3703 2		Y	-0-		-0-
08	3100 N	2677	-0-	-423	-0-	2677 2		Y	-0-		-0-
09	2661 N	2481	-0-	-180	-0-	2481 2		Y	-0-		-0-
10	2604 X	2505	-0-	-99	-0-	2505 2		Y	-0-		-0-
11	2520 X	1982	-0-	-538	-0-	1982 2		Y	-0-		-0-
12	2604 X	1746	-0-	-858	-0-	1746 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		30,199		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
KINDON GAS UNIT #1		WELL #:		12	RRCID ->	192548	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13040	PERF.	10932 - 12858
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)					M			
01	3751 X	3197	-0-	-554	-0-	3197	2		Y	-0-		-0-
02	3388 X	2242	-0-	-1146	-0-	2242	2		Y	-0-		-0-
03	3689 X	21	-0-	-3668	-0-	21	2		Y	-0-		-0-
04	3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-				Y	-0-		-0-
05	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-				Y	-0-		-0-
06	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-				Y	-0-		-0-
07	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-				Y	-0-		-0-
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,460		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EPPES, FRED R.		WELL #:		18	RRCID ->	192779	COMPL. DATE	09/08/2007	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	8469 - 13012
01	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2		Y	-0-		-0-
02	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2		Y	-0-		-0-
03	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2		Y	-0-		-0-
04	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2		Y	-0-		-0-
05	3100 N	3378	-0-	278	278	3378	2		Y	-0-		-0-
06	3000 N	3318	-0-	318	596	3318	2		Y	-0-		-0-
07	3100 N	3263	-0-	163	759	3263	2		Y	-0-		-0-
08	4175 X	3416	-0-	-759	-0-	3416	2		Y	-0-		-0-
09	2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2		Y	-0-		-0-
10	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2		Y	-0-		-0-
11	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2		Y	-0-		-0-
*12	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		34,548		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	193305	COMPL. DATE	02/08/2013	TOTAL DEPTH	12720	PERF.	11068 - 11386
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	313	-0-	313	313	313	2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		313		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WILBURN		WELL #: 3		RRCID -> 193351		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 13080 PERF.11670 - 12160				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2294 X	939	-0-	-1355	-0-	939	2	Y	-0-			-0-
02	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2	Y	-0-			-0-
03	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2	Y	-0-			-0-
04	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2	Y	-0-			-0-
05	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2	Y	-0-			-0-
06	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2	Y	-0-			-0-
07	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2	Y	-0-			-0-
08	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2	Y	-0-			-0-
09	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2	Y	-0-			-0-
10	2294 N	2244	-0-	-50	-0-	2244	2	Y	-0-			-0-
11	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2	Y	-0-			-0-
*12	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 193413		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 12774 PERF.10432 - 12574				
01	1922 N	1615	-0-	-307	-0-	1615	2	Y	-0-			-0-
02	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2	Y	-0-			-0-
03	1922 N	1823	-0-	-99	-0-	1823	2	Y	-0-			-0-
04	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2	Y	-0-			-0-
05	1922 N	1484	-0-	-438	-0-	1484	2	Y	-0-			-0-
06	1770 N	1105	-0-	-665	-0-	1105	2	Y	-0-			-0-
07	1922 N	1237	-0-	-685	-0-	1237	2	Y	-0-			-0-
08	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2	Y	-0-			-0-
09	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2	Y	-0-			-0-
10	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2	Y	-0-			-0-
11	2955 N	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2	Y	-0-			-0-
*12	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 23		RRCID -> 193430		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12880 PERF.11228 - 12808				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 193472		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 13107 PERF.10928 - 12180								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		341 N	298	-0-	-43	-0-	298 2			Y	-0-					-0-
02		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2			Y	-0-					-0-
03		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2			Y	-0-					-0-
04		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 2			Y	-0-					-0-
05		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2			Y	-0-					-0-
06		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2			Y	-0-					-0-
07		496 N	451	-0-	-45	-0-	451 2			Y	-0-					-0-
08		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 2			Y	-0-					-0-
09		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2			Y	-0-					-0-
10		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 2			Y	-0-					-0-
11		954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 2			Y	-0-					-0-
12		496 N	479	-0-	-17	-0-	479 2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,134				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 24		RRCID -> 193477		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12894 PERF.10770 - 11480								
01		4278 X	3291	-0-	-987	-0-	3291 2			Y	-0-					-0-
02		3864 X	2869	-0-	-995	-0-	2869 2			Y	-0-					-0-
03		3689 X	3184	-0-	-505	-0-	3184 2			Y	-0-					-0-
04		3510 X	3271	-0-	-239	-0-	3271 2			Y	-0-					-0-
05		3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843 2			Y	-0-					-0-
06		3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450 2			Y	-0-					-0-
07		3379 X	2972	-0-	-407	-0-	2972 2			Y	-0-					-0-
08		3844 X	3081	-0-	-763	-0-	3081 2			Y	-0-					-0-
09		3720 X	2977	-0-	-743	-0-	2977 2			Y	-0-					-0-
10		3844 X	2974	-0-	-870	-0-	2974 2			Y	-0-					-0-
11		3450 X	3179	-0-	-271	-0-	3179 2			Y	-0-					-0-
*12		3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176 2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		38,267				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 193487		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13126 PERF.11100 - 12899								
01		2852 X	965	-0-	-1887	-0-	965 2			Y	-0-					-0-
02		1092 N	913	-0-	-179	-0-	913 2			Y	-0-					-0-
03		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 2			Y	-0-					-0-
04		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863 2			Y	-0-					-0-
05		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 2			Y	-0-					-0-
06		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816 2			Y	-0-					-0-
07		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127 2			Y	-0-					-0-
08		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826 2			Y	-0-					-0-
09		2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2692 2			Y	-0-					-0-
10		2139 N	1100	-0-	-1039	-0-	1100 2			Y	-0-					-0-
11		2961 N	2961	-0-	-0-	-0-	2961 2			Y	-0-					-0-
12		2790 N	702	-0-	-2088	-0-	702 2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		19,275				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
THOMAS, H. D. ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 193501		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12695 PERF.11316 - 12549		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2	N	-0-	-0-
02	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2	N	-0-	-0-
03	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2	N	-0-	-0-
04	3000 N	3208	-0-	208	208	3208	2	N	-0-	-0-
05	2793 N	2585	-0-	-208	-0-	2585	2	N	-0-	-0-
06	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2	N	-0-	-0-
07	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2	N	-0-	-0-
08	2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2	N	-0-	-0-
09	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2	N	-0-	-0-
10	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2	N	-0-	-0-
11	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2	N	-0-	-0-
*12	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		29,430		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 193620		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12959 PERF.11352 - 12896		
01	1395 N	1206	-0-	-189	-0-	1206	2	Y	-0-	-0-
02	1148 N	790	-0-	-358	-0-	790	2	Y	-0-	-0-
03	1426 N	1182	-0-	-244	-0-	1182	2	Y	-0-	-0-
04	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2	Y	-0-	-0-
05	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2	Y	-0-	-0-
06	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2	Y	-0-	-0-
07	1426 N	656	-0-	-770	-0-	656	2	Y	-0-	-0-
08	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2	Y	-0-	-0-
09	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2	Y	-0-	-0-
10	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2	Y	-0-	-0-
11	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2	Y	-0-	-0-
12	1922 N	1750	-0-	-172	-0-	1750	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		18,080		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 11		RRCID -> 193659		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13074 PERF.11090 - 12806		
01	1023 N	981	-0-	-42	-0-	981	2	Y	-0-	-0-
02	952 N	625	-0-	-327	-0-	625	2	Y	-0-	-0-
03	992 N	898	-0-	-94	-0-	898	2	Y	-0-	-0-
04	960 N	651	-0-	-309	-0-	651	2	Y	-0-	-0-
05	682 N	273	-0-	-409	-0-	273	2	Y	-0-	-0-
06	870 N	158	-0-	-712	-0-	158	2	Y	-0-	-0-
07	682 N	179	-0-	-503	-0-	179	2	Y	-0-	-0-
08	279 N	111	-0-	-168	-0-	111	2	Y	-0-	-0-
09	150 N	65	-0-	-85	-0-	65	2	Y	-0-	-0-
10	186 N	12	-0-	-174	-0-	12	2	Y	-0-	-0-
11	120 N	12	-0-	-108	-0-	12	2	Y	-0-	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,965		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 193734		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11417 - 12625			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2	Y	-0-		-0-
02	1624 X	1560	-0-	-64	-0-	1560	2	Y	-0-		-0-
03	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2	Y	-0-		-0-
04	3000 N	3292	-0-	292	292	3292	2	Y	-0-		-0-
05	2563 N	2271	-0-	-292	-0-	2271	2	Y	-0-		-0-
06	3000 N	3279	-0-	279	279	3279	2	Y	-0-		-0-
07	3642 X	3363	-0-	-279	-0-	3363	2	Y	-0-		-0-
08	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2	Y	-0-		-0-
09	2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2	Y	-0-		-0-
10	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2	Y	-0-		-0-
11	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2	Y	-0-		-0-
*12	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		32,545		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 194109		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 12012			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2	N	-0-		-0-
02	2324 N	1274	-0-	-1050	-0-	1274	2	N	-0-		-0-
03	1984 N	1455	-0-	-529	-0-	1455	2	N	-0-		-0-
04	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2	N	-0-		-0-
05	1426 N	1313	-0-	-113	-0-	1313	2	N	-0-		-0-
06	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2	N	-0-		-0-
07	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2	N	-0-		-0-
08	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2	N	-0-		-0-
09	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2	N	-0-		-0-
10	2635 N	2494	-0-	-141	-0-	2494	2	N	-0-		-0-
11	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2	N	-0-		-0-
12	2294 N	2189	-0-	-105	-0-	2189	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		23,134		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 194380		COMPL. DATE 04/11/2011		TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 12838			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2	Y	-0-		-0-
02	2184 N	1750	-0-	-434	-0-	1750	2	Y	-0-		-0-
03	3023 N	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2	Y	-0-		-0-
04	2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2	Y	-0-		-0-
05	2949 N	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2	Y	-0-		-0-
06	2974 N	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2	Y	-0-		-0-
07	3100 N	3182	-0-	82	82	3182	2	Y	-0-		-0-
08	3100 N	3174	-0-	74	156	3174	2	Y	-0-		-0-
09	3000 N	3012	-0-	12	168	3012	2	Y	-0-		-0-
10	2418 X	1116	-0-	-1302	-0-	1116	2	Y	-0-		-0-
11	2340 X	1159	-0-	-1181	-0-	1159	2	Y	-0-		-0-
12	2418 X	923	-0-	-1495	-0-	923	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		28,421		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194751 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11272 - 12862

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		248 N	172	-0-	-76	-0-	172 2	N	-0-	-0-
02		224 N	5	-0-	-219	-0-	5 2	N	-0-	-0-
03		372 N	242	-0-	-130	-0-	242 2	N	-0-	-0-
04		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2	N	-0-	-0-
05		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 2	N	-0-	-0-
06		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2	N	-0-	-0-
07		217 N	156	-0-	-61	-0-	156 2	N	-0-	-0-
08		713 N	491	-0-	-222	-0-	491 2	N	-0-	-0-
09		330 N	286	-0-	-44	-0-	286 2	N	-0-	-0-
10		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2	N	-0-	-0-
11		480 N	262	-0-	-218	-0-	262 2	N	-0-	-0-
12		310 N	163	-0-	-147	-0-	163 2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 3,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194756 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10385 - 12614

01		3100 N	3486	-0-	386	386	3486 2	Y	-0-	-0-
02		2478 N	2092	-0-	-386	-0-	2092 2	Y	-0-	-0-
03		2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655 2	Y	-0-	-0-
04		2790 X	1967	-0-	-823	-0-	1967 2	Y	-0-	-0-
05		2883 X	1705	-0-	-1178	-0-	1705 2	Y	-0-	-0-
06		2790 X	2127	-0-	-663	-0-	2127 2	Y	-0-	-0-
07		3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3324 2	Y	-0-	-0-
08		2666 X	2539	-0-	-127	-0-	2539 2	Y	-0-	-0-
09		2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	2188 2	Y	-0-	-0-
10		2883 X	2256	-0-	-627	-0-	2256 2	Y	-0-	-0-
11		2790 X	1919	-0-	-871	-0-	1919 2	Y	-0-	-0-
12		2883 X	2024	-0-	-859	-0-	2024 2	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 28,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBURN WELL #: 4 RRCID -> 194760 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 13144 PERF.11038 - 12198

01		4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	4516 2	Y	-0-	-0-
02		3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223 2	Y	-0-	-0-
03		4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	4765 2	Y	-0-	-0-
04		4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	4365 2	Y	-0-	-0-
05		4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	4451 2	Y	-0-	-0-
06		3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3793 2	Y	-0-	-0-
07		4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	4159 2	Y	-0-	-0-
08		4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	4171 2	Y	-0-	-0-
09		3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3726 2	Y	-0-	-0-
10		3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698 2	Y	-0-	-0-
11		3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3714 2	Y	-0-	-0-
*12		2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	2356 2	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 46,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
FAILS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 194954		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12938 PERF.11275 - 12772			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1302 N	1070	-0-	-232	-0-	1070	2	N	-0-		-0-
02	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2	N	-0-		-0-
03	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2	N	-0-		-0-
04	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2	N	-0-		-0-
05	1519 N	1263	-0-	-256	-0-	1263	2	N	-0-		-0-
06	1440 N	1267	-0-	-173	-0-	1267	2	N	-0-		-0-
07	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2	N	-0-		-0-
08	1271 N	1265	-0-	-6	-0-	1265	2	N	-0-		-0-
09	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2	N	-0-		-0-
10	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2	N	-0-		-0-
11	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2	N	-0-		-0-
*12	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 15,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 196009		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13180 PERF.11060 - 12870			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2945 X	1899	-0-	-1046	-0-	1899	2	Y	-0-		-0-
02	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2	Y	-0-		-0-
03	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2	Y	-0-		-0-
04	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2	Y	-0-		-0-
05	4588 X	2383	-0-	-2205	-0-	2383	2	Y	-0-		-0-
06	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	2	Y	-0-		-0-
07	4588 X	4081	-0-	-507	-0-	4081	2	Y	-0-		-0-
08	3720 X	2766	-0-	-954	-0-	2766	2	Y	-0-		-0-
09	4470 X	3731	-0-	-739	-0-	3731	2	Y	-0-		-0-
10	4619 X	3557	-0-	-1062	-0-	3557	2	Y	-0-		-0-
11	4470 X	3721	-0-	-749	-0-	3721	2	Y	-0-		-0-
*12	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 41,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 196057		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 12765 PERF.11088 - 12612			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1333 N	468	-0-	-865	-0-	468	2	Y	-0-		-0-
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2	Y	-0-		-0-
03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2	Y	-0-		-0-
04	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2	Y	-0-		-0-
05	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2	Y	-0-		-0-
06	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2	Y	-0-		-0-
07	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2	Y	-0-		-0-
08	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2	Y	-0-		-0-
09	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2	Y	-0-		-0-
10	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2	Y	-0-		-0-
11	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2	Y	-0-		-0-
12	1054 N	1049	-0-	-5	-0-	1049	2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 9,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 196243		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12821 PERF.11510 - 12638				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2	Y	-0-			-0-
02	1260 N	1023	-0-	-237	-0-	1023	2	Y	-0-			-0-
03	1395 N	1253	-0-	-142	-0-	1253	2	Y	-0-			-0-
04	1350 N	1056	-0-	-294	-0-	1056	2	Y	-0-			-0-
05	1147 N	1010	-0-	-137	-0-	1010	2	Y	-0-			-0-
06	1200 N	739	-0-	-461	-0-	739	2	Y	-0-			-0-
07	1085 N	675	-0-	-410	-0-	675	2	Y	-0-			-0-
08	1023 N	836	-0-	-187	-0-	836	2	Y	-0-			-0-
09	750 N	704	-0-	-46	-0-	704	2	Y	-0-			-0-
10	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2	Y	-0-			-0-
11	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2	Y	-0-			-0-
*12	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 196246		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 12720 PERF.10430 - 11306				
01	3379 X	2072	-0-	-1307	-0-	2072	2	Y	-0-			-0-
02	3080 X	2917	-0-	-163	-0-	2917	2	Y	-0-			-0-
03	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2	Y	-0-			-0-
04	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2	Y	-0-			-0-
05	3224 X	2300	-0-	-924	-0-	2300	2	Y	-0-			-0-
06	3510 X	2813	-0-	-697	-0-	2813	2	Y	-0-			-0-
07	3627 X	2000	-0-	-1627	-0-	2000	2	Y	-0-			-0-
08	3627 X	447	-0-	-3180	-0-	447	2	Y	-0-			-0-
09	3330 X	591	-0-	-2739	-0-	591	2	Y	-0-			-0-
10	2914 X	407	-0-	-2507	-0-	407	2	Y	-0-			-0-
11	2820 X	487	-0-	-2333	-0-	487	2	Y	-0-			-0-
12	2015 X	1210	-0-	-805	-0-	1210	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 196356		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12714 PERF.11036 - 12516				
01	3224 X	2984	-0-	-240	-0-	2984	2	Y	-0-			-0-
02	3192 X	2051	-0-	-1141	-0-	2051	2	Y	-0-			-0-
03	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2	Y	-0-			-0-
04	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2	Y	-0-			-0-
05	3162 X	3085	-0-	-77	-0-	3085	2	Y	-0-			-0-
06	3930 X	3207	-0-	-723	-0-	3207	2	Y	-0-			-0-
07	4061 X	2732	-0-	-1329	-0-	2732	2	Y	-0-			-0-
08	4061 X	3154	-0-	-907	-0-	3154	2	Y	-0-			-0-
09	3510 X	2814	-0-	-696	-0-	2814	2	Y	-0-			-0-
10	3317 X	3240	-0-	-77	-0-	3240	2	Y	-0-			-0-
11	3210 X	2957	-0-	-253	-0-	2957	2	Y	-0-			-0-
12	3162 X	3087	-0-	-75	-0-	3087	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	196475	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13104	PERF.11360 - 12832
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2433 2	N	-0-		-0-
02		2212 N	1875	-0-	-337	-0-	1875 2	N	-0-		-0-
03		2356 N	2184	-0-	-172	-0-	2184 2	N	-0-		-0-
04		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436 2	N	-0-		-0-
05		2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107 2	N	-0-		-0-
06		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120 2	N	-0-		-0-
07		2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522 2	N	-0-		-0-
08		2108 N	2073	-0-	-35	-0-	2073 2	N	-0-		-0-
09		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230 2	N	-0-		-0-
10		2511 N	2276	-0-	-235	-0-	2276 2	N	-0-		-0-
11		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128 2	N	-0-		-0-
12		2294 N	1888	-0-	-406	-0-	1888 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 26,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	196479	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	13150	PERF.10307 - 11470
01		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2	N	-0-		-0-
02		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2	N	-0-		-0-
03		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2	N	-0-		-0-
04		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2	N	-0-		-0-
05		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2	N	-0-		-0-
06		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2	N	-0-		-0-
07		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2	N	-0-		-0-
08		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2	N	-0-		-0-
09		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2	N	-0-		-0-
10		186 N	184	-0-	-2	-0-	184 2	N	-0-		-0-
11		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2	N	-0-		-0-
*12		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 4,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	196485	COMPL. DATE	07/13/2003	TOTAL DEPTH	12375	PERF.11942 - 12246
01		2945 X	1877	-0-	-1068	-0-	1877 2	Y	-0-		-0-
02		2576 X	1308	-0-	-1268	-0-	1308 2	Y	-0-		-0-
03		4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	4945 2	Y	-0-		-0-
04		2940 X	1747	-0-	-1193	-0-	1747 2	Y	-0-		-0-
05		3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3338 2	Y	-0-		-0-
06		4110 X	2312	-0-	-1798	-0-	2312 2	Y	-0-		-0-
07		4247 X	999	-0-	-3248	-0-	999 2	Y	-0-		-0-
08		4247 X	1542	-0-	-2705	-0-	1542 2	Y	-0-		-0-
09		3240 X	1475	-0-	-1765	-0-	1475 2	Y	-0-		-0-
10		3348 X	1603	-0-	-1745	-0-	1603 2	Y	-0-		-0-
11		2310 X	1639	-0-	-671	-0-	1639 2	Y	-0-		-0-
*12		1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	1686 2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 24,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//	32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936											
FAILS GAS UNIT		WELL #:	10	RRCID ->	196486	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10372 - 12630				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	1770	-0-	1770	1770	1770	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,770			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BELL GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	196497	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12985	PERF.10968 - 11562				
01	1519 X	1282	-0-	-237	-0-	1282	2		N	-0-				-0-
02	1092 N	1076	-0-	-16	-0-	1076	2		N	-0-				-0-
03	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2		N	-0-				-0-
04	1230 N	1151	-0-	-79	-0-	1151	2		N	-0-				-0-
05	1178 N	1067	-0-	-111	-0-	1067	2		N	-0-				-0-
06	1320 N	947	-0-	-373	-0-	947	2		N	-0-				-0-
07	1178 N	1018	-0-	-160	-0-	1018	2		N	-0-				-0-
08	1054 N	825	-0-	-229	-0-	825	2		N	-0-				-0-
09	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2		N	-0-				-0-
10	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2		N	-0-				-0-
11	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2		N	-0-				-0-
12	1023 N	976	-0-	-47	-0-	976	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			12,922			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FAILS GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	196536	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12765	PERF.10512 - 12656				
01	3286 X	3236	-0-	-50	-0-	3236	2		Y	-0-				-0-
02	2968 X	2217	-0-	-751	-0-	2217	2		Y	-0-				-0-
03	2697 X	2454	-0-	-243	-0-	2454	2		Y	-0-				-0-
04	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2		Y	-0-				-0-
05	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2		Y	-0-				-0-
06	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2		Y	-0-				-0-
07	3565 X	2656	-0-	-909	-0-	2656	2		Y	-0-				-0-
08	3565 X	1407	-0-	-2158	-0-	1407	2		Y	-0-				-0-
09	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2		Y	-0-				-0-
10	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2		Y	-0-				-0-
11	3240 X	2923	-0-	-317	-0-	2923	2		Y	-0-				-0-
12	3565 X	3364	-0-	-201	-0-	3364	2		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			36,047			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
FAILS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 196538		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12932 PERF.10570 - 12720				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2		Y	-0-	-0-	
02	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2		Y	-0-	-0-	
03	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2		Y	-0-	-0-	
04	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2		Y	-0-	-0-	
05	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2		Y	-0-	-0-	
06	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2		Y	-0-	-0-	
07	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2		Y	-0-	-0-	
08	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2		Y	-0-	-0-	
09	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2		Y	-0-	-0-	
10	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2		Y	-0-	-0-	
11	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2		Y	-0-	-0-	
*12	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		33,293		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 196540		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13020 PERF.10686 - 12822				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2945 X	2777	-0-	-168	-0-	2777	2		Y	-0-	-0-	
02	2632 X	1482	-0-	-1150	-0-	1482	2		Y	-0-	-0-	
03	2883 X	1689	-0-	-1194	-0-	1689	2		Y	-0-	-0-	
04	2730 X	2212	-0-	-518	-0-	2212	2		Y	-0-	-0-	
05	2790 X	2333	-0-	-457	-0-	2333	2		Y	-0-	-0-	
06	2700 X	2380	-0-	-320	-0-	2380	2		Y	-0-	-0-	
07	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2		Y	-0-	-0-	
08	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2		Y	-0-	-0-	
09	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2		Y	-0-	-0-	
10	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2		Y	-0-	-0-	
11	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	2		Y	-0-	-0-	
*12	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		30,993		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 196542		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13060 PERF.10710 - 12921				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2		Y	-0-	-0-	
02	3584 X	2542	-0-	-1042	-0-	2542	2		Y	-0-	-0-	
03	3968 X	1523	-0-	-2445	-0-	1523	2		Y	-0-	-0-	
04	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2		Y	-0-	-0-	
05	3937 X	3139	-0-	-798	-0-	3139	2		Y	-0-	-0-	
06	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2		Y	-0-	-0-	
07	3968 X	3461	-0-	-507	-0-	3461	2		Y	-0-	-0-	
08	3968 X	2317	-0-	-1651	-0-	2317	2		Y	-0-	-0-	
09	3840 X	1191	-0-	-2649	-0-	1191	2		Y	-0-	-0-	
10	3906 X	3471	-0-	-435	-0-	3471	2		Y	-0-	-0-	
11	3780 X	3318	-0-	-462	-0-	3318	2		Y	-0-	-0-	
12	3472 X	3066	-0-	-406	-0-	3066	2		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		35,906		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4		RRCID -> 196604		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 12442 PERF.11974 - 12274			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2		Y	-0-			-0-
02	1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2		Y	-0-			-0-
03	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2		Y	-0-			-0-
04	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2		Y	-0-			-0-
05	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2		Y	-0-			-0-
06	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2		Y	-0-			-0-
07	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2		Y	-0-			-0-
08	1767 N	1620	-0-	-147	-0-	1620	2		Y	-0-			-0-
09	1710 N	942	-0-	-768	-0-	942	2		Y	-0-			-0-
10	2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2		Y	-0-			-0-
11	1560 N	1326	-0-	-234	-0-	1326	2		Y	-0-			-0-
12	961 N	937	-0-	-24	-0-	937	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		23,805		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 196696		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 13054 PERF. 8606 - 11885			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2		Y	-0-			-0-
02	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2		Y	-0-			-0-
03	620 N	520	-0-	-100	-0-	520	2		Y	-0-			-0-
04	600 N	291	-0-	-309	-0-	291	2		Y	-0-			-0-
05	620 N	74	-0-	-546	-0-	74	2		Y	-0-			-0-
06	510 N	93	-0-	-417	-0-	93	2		Y	-0-			-0-
07	310 N	106	-0-	-204	-0-	106	2		Y	-0-			-0-
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		Y	-0-			-0-
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2		Y	-0-			-0-
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2		Y	-0-			-0-
11	150 N	79	-0-	-71	-0-	79	2		Y	-0-			-0-
*12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,172		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 196895		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10509 - 12692			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1240 N	1130	-0-	-110	-0-	1130	2		Y	-0-			-0-
02	1092 N	931	-0-	-161	-0-	931	2		Y	-0-			-0-
03	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2		Y	-0-			-0-
04	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2		Y	-0-			-0-
05	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2		Y	-0-			-0-
06	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2		Y	-0-			-0-
07	1209 N	708	-0-	-501	-0-	708	2		Y	-0-			-0-
08	1302 N	451	-0-	-851	-0-	451	2		Y	-0-			-0-
09	1200 N	482	-0-	-718	-0-	482	2		Y	-0-			-0-
10	713 N	479	-0-	-234	-0-	479	2		Y	-0-			-0-
11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2		Y	-0-			-0-
*12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,153		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11324 - 12784

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1736 N	1693	-0-	-43	-0-	1693	2		N	-0-			-0-
02		1540 N	1436	-0-	-104	-0-	1436	2		N	-0-			-0-
03		1674 N	1349	-0-	-325	-0-	1349	2		N	-0-			-0-
04		1650 N	1135	-0-	-515	-0-	1135	2		N	-0-			-0-
05		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2		N	-0-			-0-
06		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2		N	-0-			-0-
07		1178 N	696	-0-	-482	-0-	696	2		N	-0-			-0-
08		1705 N	830	-0-	-875	-0-	830	2		N	-0-			-0-
09		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2		N	-0-			-0-
10		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2		N	-0-			-0-
11		983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2		N	-0-			-0-
12		1953 N	1298	-0-	-655	-0-	1298	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197118 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12731 PERF.10830 - 12504

01		4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2		Y	-0-			-0-
02		3416 X	2984	-0-	-432	-0-	2984	2		Y	-0-			-0-
03		4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	2		Y	-0-			-0-
04		3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2		Y	-0-			-0-
05		3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2		Y	-0-			-0-
06		3660 X	3646	-0-	-14	-0-	3646	2		Y	-0-			-0-
07		4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2		Y	-0-			-0-
08		3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2		Y	-0-			-0-
09		3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2		Y	-0-			-0-
10		4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2		Y	-0-			-0-
11		3660 X	3409	-0-	-251	-0-	3409	2		Y	-0-			-0-
12		3782 X	3595	-0-	-187	-0-	3595	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197138 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10700 - 12747

01		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2		Y	-0-			-0-
02		2576 N	1511	-0-	-1065	-0-	1511	2		Y	-0-			-0-
03		2909 N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2		Y	-0-			-0-
04		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2		Y	-0-			-0-
05		1674 N	1155	-0-	-519	-0-	1155	2		Y	-0-			-0-
06		3000 N	3183	-0-	183	183	3183	2		Y	-0-			-0-
07		2898 N	2715	-0-	-183	-0-	2715	2		Y	-0-			-0-
08		2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2		Y	-0-			-0-
09		2760 X	1843	-0-	-917	-0-	1843	2		Y	-0-			-0-
10		2852 X	2245	-0-	-607	-0-	2245	2		Y	-0-			-0-
11		2760 X	1601	-0-	-1159	-0-	1601	2		Y	-0-			-0-
12		2728 X	1245	-0-	-1483	-0-	1245	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
FAILS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 197301		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12626 PERF.10958 - 12494		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3193 X	3150	-0-	-43	-0-	3150	2	Y	-0-	-0-
02	2968 X	2953	-0-	-15	-0-	2953	2	Y	-0-	-0-
03	3410 X	3173	-0-	-237	-0-	3173	2	Y	-0-	-0-
04	3300 X	2149	-0-	-1151	-0-	2149	2	Y	-0-	-0-
05	3410 X	3320	-0-	-90	-0-	3320	2	Y	-0-	-0-
06	3150 X	3031	-0-	-119	-0-	3031	2	Y	-0-	-0-
07	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2	Y	-0-	-0-
08	3317 X	2922	-0-	-395	-0-	2922	2	Y	-0-	-0-
09	3210 X	2693	-0-	-517	-0-	2693	2	Y	-0-	-0-
10	3379 X	2945	-0-	-434	-0-	2945	2	Y	-0-	-0-
11	3270 X	3240	-0-	-30	-0-	3240	2	Y	-0-	-0-
12	3379 X	2746	-0-	-633	-0-	2746	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		35,712		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 197356		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12360 PERF.11212 - 12195		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2	Y	-0-	-0-
02	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2	Y	-0-	-0-
03	2759 N	2742	-0-	-17	-0-	2742	2	Y	-0-	-0-
04	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2	Y	-0-	-0-
05	2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2	Y	-0-	-0-
06	2640 N	2537	-0-	-103	-0-	2537	2	Y	-0-	-0-
07	2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2	Y	-0-	-0-
08	2979 N	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2	Y	-0-	-0-
09	2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2	Y	-0-	-0-
10	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2	Y	-0-	-0-
11	2670 N	2193	-0-	-477	-0-	2193	2	Y	-0-	-0-
*12	2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		33,088		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 197360		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13162 PERF.10840 - 12944		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3689 X	2119	-0-	-1570	-0-	2119	2	Y	-0-	-0-
02	3108 X	2894	-0-	-214	-0-	2894	2	Y	-0-	-0-
03	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2	Y	-0-	-0-
04	2280 X	990	-0-	-1290	-0-	990	2	Y	-0-	-0-
05	3193 X	2310	-0-	-883	-0-	2310	2	Y	-0-	-0-
06	3090 X	1965	-0-	-1125	-0-	1965	2	Y	-0-	-0-
07	3193 X	3138	-0-	-55	-0-	3138	2	Y	-0-	-0-
08	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2	Y	-0-	-0-
09	2250 X	669	-0-	-1581	-0-	669	2	Y	-0-	-0-
10	3131 X	524	-0-	-2607	-0-	524	2	Y	-0-	-0-
11	4020 X	291	-0-	-3729	-0-	291	2	Y	-0-	-0-
12	4154 X	840	-0-	-3314	-0-	840	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		22,913		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.10663 - 12707

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		868 N	795	-0-	-73	-0-		795 2		N	-0-			-0-	
02		756 N	599	-0-	-157	-0-		599 2		N	-0-			-0-	
03		775 N	715	-0-	-60	-0-		715 2		N	-0-			-0-	
04		780 N	695	-0-	-85	-0-		695 2		N	-0-			-0-	
05		761 N	761	-0-	-0-	-0-		761 2		N	-0-			-0-	
06		749 N	749	-0-	-0-	-0-		749 2		N	-0-			-0-	
07		727 N	727	-0-	-0-	-0-		727 2		N	-0-			-0-	
08		775 N	709	-0-	-66	-0-		709 2		N	-0-			-0-	
09		750 N	650	-0-	-100	-0-		650 2		N	-0-			-0-	
10		713 N	597	-0-	-116	-0-		597 2		N	-0-			-0-	
11		690 N	574	-0-	-116	-0-		574 2		N	-0-			-0-	
12		682 N	562	-0-	-120	-0-		562 2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			8,133											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197386 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10800 - 12859

01		248 N	207	-0-	-41	-0-		207 2		N	-0-			-0-	
02		196 N	161	-0-	-35	-0-		161 2		N	-0-			-0-	
03		217 N	197	-0-	-20	-0-		197 2		N	-0-			-0-	
04		388 N	388	-0-	-0-	-0-		388 2		N	-0-			-0-	
05		3100 N	3642	-0-	542	542		3642 2		N	-0-			-0-	
06		1050 N	508	-0-	-542	-0-		508 2		N	-0-			-0-	
07		248 N	56	-0-	-192	-0-		56 2		N	-0-			-0-	
08		273 X	273	-0-	-0-	-0-		273 2		N	-0-			-0-	
09		429 X	429	-0-	-0-	-0-		429 2		N	-0-			-0-	
10		485 X	485	-0-	-0-	-0-		485 2		N	-0-			-0-	
11		928 X	928	-0-	-0-	-0-		928 2		N	-0-			-0-	
*12		1363 X	1363	-0-	-0-	-0-		1363 2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			8,637											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

EPPEs, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197504 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11150 - 12880

01		1333 N	1328	-0-	-5	-0-		1328 2		Y	-0-			-0-	
02		1204 N	1113	-0-	-91	-0-		1113 2		Y	-0-			-0-	
03		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-		1343 2		Y	-0-			-0-	
04		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-		1300 2		Y	-0-			-0-	
05		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-		1310 2		Y	-0-			-0-	
06		1290 N	1234	-0-	-56	-0-		1234 2		Y	-0-			-0-	
07		1333 N	1268	-0-	-65	-0-		1268 2		Y	-0-			-0-	
08		1302 N	1263	-0-	-39	-0-		1263 2		Y	-0-			-0-	
09		1230 N	1221	-0-	-9	-0-		1221 2		Y	-0-			-0-	
10		1271 N	1258	-0-	-13	-0-		1258 2		Y	-0-			-0-	
11		1230 N	1224	-0-	-6	-0-		1224 2		Y	-0-			-0-	
12		1271 N	1265	-0-	-6	-0-		1265 2		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			15,127											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CAGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197510 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11240 - 12911

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	6008	2		Y	-0-			-0-
02		4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	2		Y	-0-			-0-
03		7410 X	7410	-0-	-0-	-0-	7410	2		Y	-0-			-0-
04		6343 X	6343	-0-	-0-	-0-	6343	2		Y	-0-			-0-
05		6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	6087	2		Y	-0-			-0-
06		5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	2		Y	-0-			-0-
07		4929 X	3631	-0-	-1298	-0-	3631	2		Y	-0-			-0-
08		4929 X	3121	-0-	-1808	-0-	3121	2		Y	-0-			-0-
09		4770 X	2823	-0-	-1947	-0-	2823	2		Y	-0-			-0-
10		4929 X	1743	-0-	-3186	-0-	1743	2		Y	-0-			-0-
11		4770 X	2195	-0-	-2575	-0-	2195	2		Y	-0-			-0-
12		3627 X	1730	-0-	-1897	-0-	1730	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197721 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10932 - 12918

01		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2		Y	-0-			-0-
02		1316 N	1193	-0-	-123	-0-	1193	2		Y	-0-			-0-
03		1457 N	1277	-0-	-180	-0-	1277	2		Y	-0-			-0-
04		1410 N	1253	-0-	-157	-0-	1253	2		Y	-0-			-0-
05		1333 N	1325	-0-	-8	-0-	1325	2		Y	-0-			-0-
06		1230 N	1170	-0-	-60	-0-	1170	2		Y	-0-			-0-
07		1302 N	1240	-0-	-62	-0-	1240	2		Y	-0-			-0-
08		1333 N	1206	-0-	-127	-0-	1206	2		Y	-0-			-0-
09		1170 N	1093	-0-	-77	-0-	1093	2		Y	-0-			-0-
10		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2		Y	-0-			-0-
11		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2		Y	-0-			-0-
*12		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198120 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF. 8421 - 12860

01		837 N	733	-0-	-104	-0-	733	2		Y	-0-			-0-
02		812 N	576	-0-	-236	-0-	576	2		Y	-0-			-0-
03		837 N	777	-0-	-60	-0-	777	2		Y	-0-			-0-
04		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2		Y	-0-			-0-
05		651 N	618	-0-	-33	-0-	618	2		Y	-0-			-0-
06		750 N	698	-0-	-52	-0-	698	2		Y	-0-			-0-
07		806 N	696	-0-	-110	-0-	696	2		Y	-0-			-0-
08		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2		Y	-0-			-0-
09		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2		Y	-0-			-0-
10		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2		Y	-0-			-0-
11		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2		Y	-0-			-0-
*12		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WEST OAKS		WELL #: 1		RRCID -> 198356		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 13120 PERF.11139 - 12492				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	806 N	655	-0-	-151	-0-	655	2	N	-0-			-0-
02	728 N	372	-0-	-356	-0-	372	2	N	-0-			-0-
03	806 N	552	-0-	-254	-0-	552	2	N	-0-			-0-
04	630 N	457	-0-	-173	-0-	457	2	N	-0-			-0-
05	403 N	378	-0-	-25	-0-	378	2	N	-0-			-0-
06	540 N	310	-0-	-230	-0-	310	2	N	-0-			-0-
07	465 N	380	-0-	-85	-0-	380	2	N	-0-			-0-
08	372 N	337	-0-	-35	-0-	337	2	N	-0-			-0-
09	300 N	290	-0-	-10	-0-	290	2	N	-0-			-0-
10	372 N	271	-0-	-101	-0-	271	2	N	-0-			-0-
11	330 N	218	-0-	-112	-0-	218	2	N	-0-			-0-
12	310 N	232	-0-	-78	-0-	232	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,452		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

THOMPSON, CLAYTON		WELL #: 1		RRCID -> 198446		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13091 PERF. 8562 - 12979				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 199201		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 12818 PERF.10980 - 11650				
01	1643 N	1198	-0-	-445	-0-	1198	2	N	-0-			-0-
02	1848 N	928	-0-	-920	-0-	928	2	N	-0-			-0-
03	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2	N	-0-			-0-
04	1170 N	1107	-0-	-63	-0-	1107	2	N	-0-			-0-
05	1023 N	937	-0-	-86	-0-	937	2	N	-0-			-0-
06	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2	N	-0-			-0-
07	1147 N	1142	-0-	-5	-0-	1142	2	N	-0-			-0-
08	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2	N	-0-			-0-
09	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2	N	-0-			-0-
10	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2	N	-0-			-0-
11	1530 N	1147	-0-	-383	-0-	1147	2	N	-0-			-0-
12	1829 N	1553	-0-	-276	-0-	1553	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,758		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	199206	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12752	PERF.10982 - 12611
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		3038 X	2757	-0-	-281	-0-	2757 2		Y	-0-	-0-
02		2968 X	2004	-0-	-964	-0-	2004 2		Y	-0-	-0-
03		3286 X	2557	-0-	-729	-0-	2557 2		Y	-0-	-0-
04		3180 X	2466	-0-	-714	-0-	2466 2		Y	-0-	-0-
05		2976 X	2189	-0-	-787	-0-	2189 2		Y	-0-	-0-
06		2640 X	2263	-0-	-377	-0-	2263 2		Y	-0-	-0-
07		2542 X	2287	-0-	-255	-0-	2287 2		Y	-0-	-0-
08		2542 X	1470	-0-	-1072	-0-	1470 2		Y	-0-	-0-
09		2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2683 2		Y	-0-	-0-
10		2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	2601 2		Y	-0-	-0-
11		2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2489 2		Y	-0-	-0-
12		2759 X	2411	-0-	-348	-0-	2411 2		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			28,177								TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	199208	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12721	PERF.10409 - 12560
01		7391 X	7391	-0-	-0-	-0-	7391 2		Y	-0-	-0-
02		3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3874 2		Y	-0-	-0-
03		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285 2		Y	-0-	-0-
04		2130 X	1958	-0-	-172	-0-	1958 2		Y	-0-	-0-
05		3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3355 2		Y	-0-	-0-
06		2130 X	1745	-0-	-385	-0-	1745 2		Y	-0-	-0-
07		2201 X	971	-0-	-1230	-0-	971 2		Y	-0-	-0-
08		3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3204 2		Y	-0-	-0-
09		5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	5025 2		Y	-0-	-0-
10		2201 X	1148	-0-	-1053	-0-	1148 2		Y	-0-	-0-
11		2130 X	1193	-0-	-937	-0-	1193 2		Y	-0-	-0-
12		2201 X	1308	-0-	-893	-0-	1308 2		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			33,457								TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBURN		WELL #:		2	RRCID ->	199268	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11021 - 12088
01		2418 X	1663	-0-	-755	-0-	1663 2		Y	-0-	-0-
02		2184 X	1288	-0-	-896	-0-	1288 2		Y	-0-	-0-
03		2418 X	1400	-0-	-1018	-0-	1400 2		Y	-0-	-0-
04		2340 X	1378	-0-	-962	-0-	1378 2		Y	-0-	-0-
05		2418 X	1373	-0-	-1045	-0-	1373 2		Y	-0-	-0-
06		1620 X	1379	-0-	-241	-0-	1379 2		Y	-0-	-0-
07		1426 X	1316	-0-	-110	-0-	1316 2		Y	-0-	-0-
08		1426 X	1293	-0-	-133	-0-	1293 2		Y	-0-	-0-
09		1380 N	1199	-0-	-181	-0-	1199 2		Y	-0-	-0-
10		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342 2		Y	-0-	-0-
11		1260 N	1176	-0-	-84	-0-	1176 2		Y	-0-	-0-
12		1240 N	1007	-0-	-233	-0-	1007 2		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			15,814								TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 200144 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11270 - 11564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-			-0-
02	476 N	432	-0-	-44	-0-	432	2			N	-0-			-0-
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-			-0-
04	510 N	352	-0-	-158	-0-	352	2			N	-0-			-0-
05	465 N	362	-0-	-103	-0-	362	2			N	-0-			-0-
06	450 N	315	-0-	-135	-0-	315	2			N	-0-			-0-
07	372 N	313	-0-	-59	-0-	313	2			N	-0-			-0-
08	372 N	288	-0-	-84	-0-	288	2			N	-0-			-0-
09	330 N	210	-0-	-120	-0-	210	2			N	-0-			-0-
10	310 N	190	-0-	-120	-0-	190	2			N	-0-			-0-
11	270 N	184	-0-	-86	-0-	184	2			N	-0-			-0-
12	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 200148 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11411 - 12929

01	3441 X	2919	-0-	-522	-0-	2919	2			Y	-0-			-0-
02	3024 X	2553	-0-	-471	-0-	2553	2			Y	-0-			-0-
03	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			Y	-0-			-0-
04	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			Y	-0-			-0-
05	3069 X	2925	-0-	-144	-0-	2925	2			Y	-0-			-0-
06	3150 X	3060	-0-	-90	-0-	3060	2			Y	-0-			-0-
07	3286 X	2874	-0-	-412	-0-	2874	2			Y	-0-			-0-
08	3286 X	2361	-0-	-925	-0-	2361	2			Y	-0-			-0-
09	3180 X	1807	-0-	-1373	-0-	1807	2			Y	-0-			-0-
10	3162 X	2342	-0-	-820	-0-	2342	2			Y	-0-			-0-
11	3060 X	2116	-0-	-944	-0-	2116	2			Y	-0-			-0-
12	2883 X	2447	-0-	-436	-0-	2447	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10632 - 13110

01	1550 N	1536	-0-	-14	-0-	1536	2			Y	-0-			-0-
02	1400 N	1263	-0-	-137	-0-	1263	2			Y	-0-			-0-
03	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			Y	-0-			-0-
04	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			Y	-0-			-0-
05	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			Y	-0-			-0-
06	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			Y	-0-			-0-
07	1550 N	1020	-0-	-530	-0-	1020	2			Y	-0-			-0-
08	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			Y	-0-			-0-
09	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			Y	-0-			-0-
10	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			Y	-0-			-0-
11	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			Y	-0-			-0-
*12	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
BELL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 200386		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 11855 PERF.10365 - 11482	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	434 N	346	-0-	-88	-0-	346 2	N	-0-	-0-
02	420 N	299	-0-	-121	-0-	299 2	N	-0-	-0-
03	403 N	379	-0-	-24	-0-	379 2	N	-0-	-0-
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2	N	-0-	-0-
05	341 N	335	-0-	-6	-0-	335 2	N	-0-	-0-
06	360 N	304	-0-	-56	-0-	304 2	N	-0-	-0-
07	372 N	297	-0-	-75	-0-	297 2	N	-0-	-0-
08	341 N	282	-0-	-59	-0-	282 2	N	-0-	-0-
09	300 N	223	-0-	-77	-0-	223 2	N	-0-	-0-
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2	N	-0-	-0-
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2	N	-0-	-0-
*12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,730		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 200669		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12525 PERF.11021 - 12302	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	2635 2	Y	-0-	-0-
02	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	2395 2	Y	-0-	-0-
03	2139 X	2044	-0-	-95	-0-	2044 2	Y	-0-	-0-
04	2070 X	1119	-0-	-951	-0-	1119 2	Y	-0-	-0-
05	2139 N	1385	-0-	-754	-0-	1385 2	Y	-0-	-0-
06	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260 2	Y	-0-	-0-
07	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373 2	Y	-0-	-0-
08	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2843 2	Y	-0-	-0-
09	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2576 2	Y	-0-	-0-
10	2139 N	2081	-0-	-58	-0-	2081 2	Y	-0-	-0-
11	2070 N	1255	-0-	-815	-0-	1255 2	Y	-0-	-0-
12	2139 N	1171	-0-	-968	-0-	1171 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		24,137		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 200702		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13208 PERF.10918 - 12934	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3786 X	2896	-0-	-890	-0-	2896 2	Y	-0-	-0-
02	2744 X	2448	-0-	-296	-0-	2448 2	Y	-0-	-0-
03	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3586 2	Y	-0-	-0-
04	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2940 2	Y	-0-	-0-
05	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070 2	Y	-0-	-0-
06	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3044 2	Y	-0-	-0-
07	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229 2	Y	-0-	-0-
08	3038 X	2601	-0-	-437	-0-	2601 2	Y	-0-	-0-
09	2940 X	1367	-0-	-1573	-0-	1367 2	Y	-0-	-0-
10	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	4028 2	Y	-0-	-0-
11	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2978 2	Y	-0-	-0-
*12	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3877 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		36,064		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200867 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10762 - 12927												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		527 X	61	-0-	-466	-0-	61 2	Y	-0-			-0-
02		308 N	53	-0-	-255	-0-	53 2	Y	-0-			-0-
03		279 N	144	-0-	-135	-0-	144 2	Y	-0-			-0-
04		60 N	53	-0-	-7	-0-	53 2	Y	-0-			-0-
05		62 N	12	-0-	-50	-0-	12 2	Y	-0-			-0-
06		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2	Y	-0-			-0-
07		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2	Y	-0-			-0-
08		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	Y	-0-			-0-
09		210 N	143	-0-	-67	-0-	143 2	Y	-0-			-0-
10		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2	Y	-0-			-0-
11		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2	Y	-0-			-0-
*12		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,426			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.10744 - 12861												
01		2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2733 2	Y	-0-			-0-
02		2324 N	1972	-0-	-352	-0-	1972 2	Y	-0-			-0-
03		2697 N	1941	-0-	-756	-0-	1941 2	Y	-0-			-0-
04		2640 N	2428	-0-	-212	-0-	2428 2	Y	-0-			-0-
05		2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2669 2	Y	-0-			-0-
06		2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2363 2	Y	-0-			-0-
07		2511 N	2285	-0-	-226	-0-	2285 2	Y	-0-			-0-
08		2666 N	1422	-0-	-1244	-0-	1422 2	Y	-0-			-0-
09		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470 2	Y	-0-			-0-
10		2294 N	1893	-0-	-401	-0-	1893 2	Y	-0-			-0-
11		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531 2	Y	-0-			-0-
12		2542 N	2540	-0-	-2	-0-	2540 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			26,247			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201149 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11413 - 11750												
01		3968 X	3166	-0-	-802	-0-	3166 2	Y	-0-			-0-
02		3584 X	2335	-0-	-1249	-0-	2335 2	Y	-0-			-0-
03		3813 X	3314	-0-	-499	-0-	3314 2	Y	-0-			-0-
04		3660 X	3229	-0-	-431	-0-	3229 2	Y	-0-			-0-
05		3596 X	3445	-0-	-151	-0-	3445 2	Y	-0-			-0-
06		3210 X	2545	-0-	-665	-0-	2545 2	Y	-0-			-0-
07		3348 X	3297	-0-	-51	-0-	3297 2	Y	-0-			-0-
08		3441 X	3246	-0-	-195	-0-	3246 2	Y	-0-			-0-
09		3330 X	2553	-0-	-777	-0-	2553 2	Y	-0-			-0-
10		3441 X	3266	-0-	-175	-0-	3266 2	Y	-0-			-0-
11		4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4438 2	Y	-0-			-0-
*12		4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	4001 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			38,835			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	201261	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12685	PERF.11094 - 12625
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1378 N	1378	-0-	-0-	1378	2	N	-0-		-0-
02		1384 N	1384	-0-	-0-	1384	2	N	-0-		-0-
03		1395 N	1304	-0-	-91	1304	2	N	-0-		-0-
04		1320 N	1271	-0-	-49	1271	2	N	-0-		-0-
05		1519 N	1328	-0-	-191	1328	2	N	-0-		-0-
06		1267 N	1267	-0-	-0-	1267	2	N	-0-		-0-
07		1341 N	1341	-0-	-0-	1341	2	N	-0-		-0-
08		1333 N	1226	-0-	-107	1226	2	N	-0-		-0-
09		1260 N	1187	-0-	-73	1187	2	N	-0-		-0-
10		1333 N	1194	-0-	-139	1194	2	N	-0-		-0-
11		1200 N	1134	-0-	-66	1134	2	N	-0-		-0-
12		1240 N	1146	-0-	-94	1146	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		15,160		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	201555	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12920	PERF.10467 - 12552
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		806 N	658	-0-	-148	658	2	Y	-0-		-0-
02		756 N	639	-0-	-117	639	2	Y	-0-		-0-
03		806 N	658	-0-	-148	658	2	Y	-0-		-0-
04		668 N	668	-0-	-0-	668	2	Y	-0-		-0-
05		821 N	821	-0-	-0-	821	2	Y	-0-		-0-
06		704 N	704	-0-	-0-	704	2	Y	-0-		-0-
07		684 N	684	-0-	-0-	684	2	Y	-0-		-0-
08		806 N	644	-0-	-162	644	2	Y	-0-		-0-
09		690 N	651	-0-	-39	651	2	Y	-0-		-0-
10		682 N	680	-0-	-2	680	2	Y	-0-		-0-
11		630 N	550	-0-	-80	550	2	Y	-0-		-0-
12		682 N	535	-0-	-147	535	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,892		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	201634	COMPL. DATE	04/29/2007	TOTAL DEPTH	13175	PERF. 8522 - 12202
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3100 X	1182	-0-	-1918	1182	2	Y	-0-		-0-
02		2800 X	870	-0-	-1930	870	2	Y	-0-		-0-
03		1302 X	311	-0-	-991	311	2	Y	-0-		-0-
04		1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05		1302 X	1157	-0-	-145	1157	2	Y	-0-		-0-
06		626 N	626	-0-	-0-	626	2	Y	-0-		-0-
07		648 N	648	-0-	-0-	648	2	Y	-0-		-0-
08		1147 N	568	-0-	-579	568	2	Y	-0-		-0-
09		630 N	338	-0-	-292	338	2	Y	-0-		-0-
10		1089 N	1089	-0-	-0-	1089	2	Y	-0-		-0-
11		540 N	228	-0-	-312	228	2	Y	-0-		-0-
*12		434 N	434	-0-	-0-	434	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,451		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 202220		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13010 PERF.11322 - 12776	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
		AMT	AMT	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
				STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1064	N	979	-0-	-85	-0-	979 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1320	N	1049	-0-	-271	-0-	1049 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1333	N	449	-0-	-884	-0-	449 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1364	N	357	-0-	-1007	-0-	357 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1050	N	376	-0-	-674	-0-	376 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	434	N	337	-0-	-97	-0-	337 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	360	N	357	-0-	-3	-0-	357 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	403	N	381	-0-	-22	-0-	381 2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,645				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BELL GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 202263		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 11920 PERF.10977 - 11592	
01	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663 2	N	-0-	-0-	-0-
02	1624	N	1419	-0-	-205	-0-	1419 2	N	-0-	-0-	-0-
03	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019 2	N	-0-	-0-	-0-
04	1620	N	1158	-0-	-462	-0-	1158 2	N	-0-	-0-	-0-
05	1581	N	925	-0-	-656	-0-	925 2	N	-0-	-0-	-0-
06	1950	N	920	-0-	-1030	-0-	920 2	N	-0-	-0-	-0-
07	1209	N	994	-0-	-215	-0-	994 2	N	-0-	-0-	-0-
08	930	N	695	-0-	-235	-0-	695 2	N	-0-	-0-	-0-
09	930	N	730	-0-	-200	-0-	730 2	N	-0-	-0-	-0-
10	992	N	830	-0-	-162	-0-	830 2	N	-0-	-0-	-0-
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806 2	N	-0-	-0-	-0-
*12	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805 2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		12,964				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GILLIAM, J.A. UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 202981		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10770 - 12540	
01	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634 2	N	-0-	-0-	-0-
02	2632	X	2062	-0-	-570	-0-	2062 2	N	-0-	-0-	-0-
03	3069	X	2963	-0-	-106	-0-	2963 2	N	-0-	-0-	-0-
04	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693 2	N	-0-	-0-	-0-
05	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547 2	N	-0-	-0-	-0-
06	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376 2	N	-0-	-0-	-0-
07	3069	X	2879	-0-	-190	-0-	2879 2	N	-0-	-0-	-0-
08	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176 2	N	-0-	-0-	-0-
09	2970	X	2747	-0-	-223	-0-	2747 2	N	-0-	-0-	-0-
10	3069	X	2421	-0-	-648	-0-	2421 2	N	-0-	-0-	-0-
11	2970	X	2569	-0-	-401	-0-	2569 2	N	-0-	-0-	-0-
12	3069	X	2713	-0-	-356	-0-	2713 2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		35,780				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 203025 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10526 - 12505													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		1767 N	1099	-0-	-668	-0-	1099 2		N	-0-			-0-
02		1008 N	652	-0-	-356	-0-	652 2		N	-0-			-0-
03		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 2		N	-0-			-0-
04		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192 2		N	-0-			-0-
05		713 N	671	-0-	-42	-0-	671 2		N	-0-			-0-
06		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079 2		N	-0-			-0-
07		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 2		N	-0-			-0-
08		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167 2		N	-0-			-0-
09		1080 N	837	-0-	-243	-0-	837 2		N	-0-			-0-
10		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403 2		N	-0-			-0-
11		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 2		N	-0-			-0-
*12		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,918			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 203150 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12017 - 12342													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		4588 X	2001	-0-	-2587	-0-	2001 2		Y	-0-			-0-
02		4088 X	2131	-0-	-1957	-0-	2131 2		Y	-0-			-0-
03		4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	4893 2		Y	-0-			-0-
04		5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	5088 2		Y	-0-			-0-
05		4309 X	2471	-0-	-1838	-0-	2471 2		Y	-0-			-0-
06		4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	4815 2		Y	-0-			-0-
07		5115 X	885	-0-	-4230	-0-	885 2		Y	-0-			-0-
08		5115 X	663	-0-	-4452	-0-	663 2		Y	-0-			-0-
09		4950 X	858	-0-	-4092	-0-	858 2		Y	-0-			-0-
10		4991 X	1013	-0-	-3978	-0-	1013 2		Y	-0-			-0-
11		5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	5220 2		Y	-0-			-0-
12		899 X	887	-0-	-12	-0-	887 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			30,925			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203157 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13018 PERF.10956 - 12716													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		1612 N	1522	-0-	-90	-0-	1522 2		Y	-0-			-0-
02		1764 N	840	-0-	-924	-0-	840 2		Y	-0-			-0-
03		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149 2		Y	-0-			-0-
04		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020 2		Y	-0-			-0-
05		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616 2		Y	-0-			-0-
06		2070 N	1483	-0-	-587	-0-	1483 2		Y	-0-			-0-
07		2077 N	1482	-0-	-595	-0-	1482 2		Y	-0-			-0-
08		1612 N	1583	-0-	-29	-0-	1583 2		Y	-0-			-0-
09		1470 N	1154	-0-	-316	-0-	1154 2		Y	-0-			-0-
10		1488 N	1257	-0-	-231	-0-	1257 2		Y	-0-			-0-
11		1530 N	1001	-0-	-529	-0-	1001 2		Y	-0-			-0-
*12		2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,296			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
CAGLE GAS UNIT		WELL #:		11		RRCID -> 203883		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12260 PERF.11263 - 12125	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		3627 X	712	-0-	-2915	-0-		712	2	Y	-0-
02		3276 X	2070	-0-	-1206	-0-		2070	2	Y	-0-
03		3627 X	2346	-0-	-1281	-0-		2346	2	Y	-0-
04		2970 X	856	-0-	-2114	-0-		856	2	Y	-0-
05		2294 X	789	-0-	-1505	-0-		789	2	Y	-0-
06		2305 X	2305	-0-	-0-	-0-		2305	2	Y	-0-
07		2356 X	1764	-0-	-592	-0-		1764	2	Y	-0-
08		2356 X	1834	-0-	-522	-0-		1834	2	Y	-0-
09		2310 X	1023	-0-	-1287	-0-		1023	2	Y	-0-
10		2387 X	1177	-0-	-1210	-0-		1177	2	Y	-0-
11		2310 X	1493	-0-	-817	-0-		1493	2	Y	-0-
*12		2386 X	2386	-0-	-0-	-0-		2386	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		18,755				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BELL GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 203900		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 11990 PERF.11211 - 11551	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		2635 N	2149	-0-	-486	-0-		2149	2	N	-0-
02		2128 N	1471	-0-	-657	-0-		1471	2	N	-0-
03		2480 N	2321	-0-	-159	-0-		2321	2	N	-0-
04		2496 N	2496	-0-	-0-	-0-		2496	2	N	-0-
05		2282 N	2282	-0-	-0-	-0-		2282	2	N	-0-
06		2250 N	2243	-0-	-7	-0-		2243	2	N	-0-
07		2573 N	2288	-0-	-285	-0-		2288	2	N	-0-
08		2294 N	1860	-0-	-434	-0-		1860	2	N	-0-
09		2250 N	2195	-0-	-55	-0-		2195	2	N	-0-
10		2372 N	2372	-0-	-0-	-0-		2372	2	N	-0-
11		2545 N	2545	-0-	-0-	-0-		2545	2	N	-0-
12		2263 N	1882	-0-	-381	-0-		1882	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		26,104				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		1		RRCID -> 204029		COMPL. DATE 10/25/2004		TOTAL DEPTH 13138 PERF.10590 - 11492	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		3139 X	3139	-0-	-0-	-0-		3139	2	Y	-0-
02		2285 X	2285	-0-	-0-	-0-		2285	2	Y	-0-
03		2548 X	2548	-0-	-0-	-0-		2548	2	Y	-0-
04		1969 X	1969	-0-	-0-	-0-		1969	2	Y	-0-
05		2535 X	2535	-0-	-0-	-0-		2535	2	Y	-0-
06		2349 X	2349	-0-	-0-	-0-		2349	2	Y	-0-
07		2024 X	2024	-0-	-0-	-0-		2024	2	Y	-0-
08		1705 X	486	-0-	-1219	-0-		486	2	Y	-0-
09		1650 X	329	-0-	-1321	-0-		329	2	Y	-0-
10		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-		1874	2	Y	-0-
11		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-		1004	2	Y	-0-
*12		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-		2156	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		22,698				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
GILLIAM, J.A. UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	204380	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12605	PERF.10224 - 12424	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		155 N	154	-0-	-1	-0-	154 2		Y	-0-		-0-
02		140 N	114	-0-	-26	-0-	114 2		Y	-0-		-0-
03		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		Y	-0-		-0-
04		150 N	129	-0-	-21	-0-	129 2		Y	-0-		-0-
05		124 N	103	-0-	-21	-0-	103 2		Y	-0-		-0-
06		150 N	136	-0-	-14	-0-	136 2		Y	-0-		-0-
07		124 N	112	-0-	-12	-0-	112 2		Y	-0-		-0-
08		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		Y	-0-		-0-
09		150 N	78	-0-	-72	-0-	78 2		Y	-0-		-0-
10		124 N	100	-0-	-24	-0-	100 2		Y	-0-		-0-
11		120 N	93	-0-	-27	-0-	93 2		Y	-0-		-0-
*12		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,432		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GILLIAM, J.A. UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	204388	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12656	PERF.10673 - 12496	
01		2914 X	2759	-0-	-155	-0-	2759 2		Y	-0-		-0-
02		2996 X	2198	-0-	-798	-0-	2198 2		Y	-0-		-0-
03		3317 X	2487	-0-	-830	-0-	2487 2		Y	-0-		-0-
04		3210 X	2391	-0-	-819	-0-	2391 2		Y	-0-		-0-
05		3069 X	2111	-0-	-958	-0-	2111 2		Y	-0-		-0-
06		2640 X	2033	-0-	-607	-0-	2033 2		Y	-0-		-0-
07		2480 X	1670	-0-	-810	-0-	1670 2		Y	-0-		-0-
08		2480 X	2396	-0-	-84	-0-	2396 2		Y	-0-		-0-
09		2400 X	1790	-0-	-610	-0-	1790 2		Y	-0-		-0-
10		2108 X	2011	-0-	-97	-0-	2011 2		Y	-0-		-0-
11		2310 X	1756	-0-	-554	-0-	1756 2		Y	-0-		-0-
12		2387 X	1768	-0-	-619	-0-	1768 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		25,370		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

KINDON GAS UNIT #1		WELL #:		13	RRCID ->	205121	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13065	PERF.10940 - 12791	
01		2263 N	1864	-0-	-399	-0-	1864 2		Y	-0-		-0-
02		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616 2		Y	-0-		-0-
03		2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435 2		Y	-0-		-0-
04		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127 2		Y	-0-		-0-
05		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450 2		Y	-0-		-0-
06		2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471 2		Y	-0-		-0-
07		2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377 2		Y	-0-		-0-
08		2356 N	2037	-0-	-319	-0-	2037 2		Y	-0-		-0-
09		2280 N	2232	-0-	-48	-0-	2232 2		Y	-0-		-0-
10		2356 N	1981	-0-	-375	-0-	1981 2		Y	-0-		-0-
11		1980 N	1396	-0-	-584	-0-	1396 2		Y	-0-		-0-
12		2294 N	1639	-0-	-655	-0-	1639 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		24,625		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	205551	COMPL. DATE	05/03/2010	TOTAL DEPTH	12815	PERF. 8282 - 12616			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		12	RRCID ->	205560	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13200	PERF. 11254 - 12110			
01	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2	Y	-0-		-0-			
02	2800 N	2914	-0-	114	114	2914	2	Y	-0-		-0-			
03	2861 N	2747	-0-	-114	-0-	2747	2	Y	-0-		-0-			
04	2850 X	2369	-0-	-481	-0-	2369	2	Y	-0-		-0-			
05	2945 X	2294	-0-	-651	-0-	2294	2	Y	-0-		-0-			
06	2850 X	2313	-0-	-537	-0-	2313	2	Y	-0-		-0-			
07	7530 X	7530	-0-	-0-	-0-	7530	2	Y	-0-		-0-			
08	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2	Y	-0-		-0-			
09	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2	Y	-0-		-0-			
10	2945 X	1632	-0-	-1313	-0-	1632	2	Y	-0-		-0-			
11	2850 X	2114	-0-	-736	-0-	2114	2	Y	-0-		-0-			
12	2945 X	2288	-0-	-657	-0-	2288	2	Y	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:		36,702				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EPPEES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	206095	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13072	PERF. 10895 - 12852			
01	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2	Y	-0-		-0-			
02	2380 X	2111	-0-	-269	-0-	2111	2	Y	-0-		-0-			
03	2914 X	2699	-0-	-215	-0-	2699	2	Y	-0-		-0-			
04	2940 X	1923	-0-	-1017	-0-	1923	2	Y	-0-		-0-			
05	3038 X	2601	-0-	-437	-0-	2601	2	Y	-0-		-0-			
06	2940 X	1993	-0-	-947	-0-	1993	2	Y	-0-		-0-			
07	2697 X	1964	-0-	-733	-0-	1964	2	Y	-0-		-0-			
08	2697 X	2539	-0-	-158	-0-	2539	2	Y	-0-		-0-			
09	2520 X	2180	-0-	-340	-0-	2180	2	Y	-0-		-0-			
10	2604 X	2110	-0-	-494	-0-	2110	2	Y	-0-		-0-			
11	2460 X	1690	-0-	-770	-0-	1690	2	Y	-0-		-0-			
*12	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2	Y	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:		27,669				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 206135 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13206 PERF. 8728 - 12914												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		1240 N	390	-0-	-850	-0-	390 2			Y	-0-	-0-
02		672 N	494	-0-	-178	-0-	494 2			Y	-0-	-0-
03		465 N	369	-0-	-96	-0-	369 2			Y	-0-	-0-
04		390 N	332	-0-	-58	-0-	332 2			Y	-0-	-0-
05		558 N	373	-0-	-185	-0-	373 2			Y	-0-	-0-
06		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2			Y	-0-	-0-
07		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2			Y	-0-	-0-
08		372 N	237	-0-	-135	-0-	237 2			Y	-0-	-0-
09		510 N	227	-0-	-283	-0-	227 2			Y	-0-	-0-
10		558 N	317	-0-	-241	-0-	317 2			Y	-0-	-0-
11		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2			Y	-0-	-0-
*12		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,353			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 206273 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12477 PERF.10976 - 12295												
01		620 N	532	-0-	-88	-0-	532 2			Y	-0-	-0-
02		532 N	529	-0-	-3	-0-	529 2			Y	-0-	-0-
03		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 2			Y	-0-	-0-
04		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2			Y	-0-	-0-
05		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 2			Y	-0-	-0-
06		600 N	566	-0-	-34	-0-	566 2			Y	-0-	-0-
07		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 2			Y	-0-	-0-
08		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2			Y	-0-	-0-
09		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2			Y	-0-	-0-
10		682 N	595	-0-	-87	-0-	595 2			Y	-0-	-0-
11		630 N	529	-0-	-101	-0-	529 2			Y	-0-	-0-
12		620 N	555	-0-	-65	-0-	555 2			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			7,099			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 206614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11076 - 12834												
01		3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3811 2			Y	-0-	-0-
02		3164 X	2923	-0-	-241	-0-	2923 2			Y	-0-	-0-
03		3441 X	3376	-0-	-65	-0-	3376 2			Y	-0-	-0-
04		3630 X	3432	-0-	-198	-0-	3432 2			Y	-0-	-0-
05		3751 X	3529	-0-	-222	-0-	3529 2			Y	-0-	-0-
06		3630 X	3091	-0-	-539	-0-	3091 2			Y	-0-	-0-
07		3534 X	2980	-0-	-554	-0-	2980 2			Y	-0-	-0-
08		4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4086 2			Y	-0-	-0-
09		3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567 2			Y	-0-	-0-
10		3534 X	3362	-0-	-172	-0-	3362 2			Y	-0-	-0-
11		3630 X	3302	-0-	-328	-0-	3302 2			Y	-0-	-0-
12		3751 X	3384	-0-	-367	-0-	3384 2			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			40,843			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
EPPES, FRED R.		WELL #:		19	RRCID ->	206959	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13200	PERF.10782 - 12860
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	207045	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12660	PERF.11054 - 12591
01	496 N	340	-0-	-156	-0-	340 2		N	-0-		-0-
02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2		N	-0-		-0-
03	558 N	463	-0-	-95	-0-	463 2		N	-0-		-0-
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2		N	-0-		-0-
05	465 N	329	-0-	-136	-0-	329 2		N	-0-		-0-
06	450 N	440	-0-	-10	-0-	440 2		N	-0-		-0-
07	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 2		N	-0-		-0-
08	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 2		N	-0-		-0-
09	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 2		N	-0-		-0-
10	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 2		N	-0-		-0-
11	540 N	521	-0-	-19	-0-	521 2		N	-0-		-0-
12	558 N	343	-0-	-215	-0-	343 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,158		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CRIDER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	207209	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10502 - 12863
01	4650 X	1979	-0-	-2671	-0-	1979 2		Y	-0-		-0-
02	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	4612 2		Y	-0-		-0-
03	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	4464 2		Y	-0-		-0-
04	3360 X	3230	-0-	-130	-0-	3230 2		Y	-0-		-0-
05	5022 X	4194	-0-	-828	-0-	4194 2		Y	-0-		-0-
06	4860 X	3777	-0-	-1083	-0-	3777 2		Y	-0-		-0-
07	5022 X	3265	-0-	-1757	-0-	3265 2		Y	-0-		-0-
08	4464 X	3945	-0-	-519	-0-	3945 2		Y	-0-		-0-
09	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4262 2		Y	-0-		-0-
10	4185 X	3892	-0-	-293	-0-	3892 2		Y	-0-		-0-
11	3810 X	3214	-0-	-596	-0-	3214 2		Y	-0-		-0-
12	4402 X	3107	-0-	-1295	-0-	3107 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		43,941		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
EPPES, FRED R.		WELL #:		17	RRCID ->	207394	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13135	PERF.10788 - 12853	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		1612 N	1323	-0-	-289	-0-	1323 2	Y	-0-	-0-	-0-	
02		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744 2	Y	-0-	-0-	-0-	
03		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728 2	Y	-0-	-0-	-0-	
04		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495 2	Y	-0-	-0-	-0-	
05		1922 N	1575	-0-	-347	-0-	1575 2	Y	-0-	-0-	-0-	
06		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856 2	Y	-0-	-0-	-0-	
07		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745 2	Y	-0-	-0-	-0-	
08		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931 2	Y	-0-	-0-	-0-	
09		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196 2	Y	-0-	-0-	-0-	
10		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027 2	Y	-0-	-0-	-0-	
11		1860 N	1511	-0-	-349	-0-	1511 2	Y	-0-	-0-	-0-	
12		2263 N	1588	-0-	-675	-0-	1588 2	Y	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		20,719		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	207423	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12886	PERF.10543 - 12751	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		1178 N	790	-0-	-388	-0-	790 2	N	-0-	-0-	-0-	
02		711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 2	N	-0-	-0-	-0-	
03		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 2	N	-0-	-0-	-0-	
04		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 2	N	-0-	-0-	-0-	
05		775 N	770	-0-	-5	-0-	770 2	N	-0-	-0-	-0-	
06		720 N	670	-0-	-50	-0-	670 2	N	-0-	-0-	-0-	
07		775 N	660	-0-	-115	-0-	660 2	N	-0-	-0-	-0-	
08		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 2	N	-0-	-0-	-0-	
09		955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 2	N	-0-	-0-	-0-	
10		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777 2	N	-0-	-0-	-0-	
11		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 2	N	-0-	-0-	-0-	
*12		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517 2	N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		11,328		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		10	RRCID ->	207434	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12530	PERF.10475 - 12401	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056 2	Y	-0-	-0-	-0-	
02		1876 N	1309	-0-	-567	-0-	1309 2	Y	-0-	-0-	-0-	
03		2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133 2	Y	-0-	-0-	-0-	
04		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256 2	Y	-0-	-0-	-0-	
05		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717 2	Y	-0-	-0-	-0-	
06		2040 N	1867	-0-	-173	-0-	1867 2	Y	-0-	-0-	-0-	
07		2325 N	1912	-0-	-413	-0-	1912 2	Y	-0-	-0-	-0-	
08		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974 2	Y	-0-	-0-	-0-	
09		1860 N	1623	-0-	-237	-0-	1623 2	Y	-0-	-0-	-0-	
10		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081 2	Y	-0-	-0-	-0-	
11		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016 2	Y	-0-	-0-	-0-	
*12		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829 2	Y	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		22,773		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	207464	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13120	PERF.10813 - 12852
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 2	Y	-0-		-0-
02		895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 2	Y	-0-		-0-
03		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 2	Y	-0-		-0-
04		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106 2	Y	-0-		-0-
05		995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 2	Y	-0-		-0-
06		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 2	Y	-0-		-0-
07		923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 2	Y	-0-		-0-
08		928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 2	Y	-0-		-0-
09		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 2	Y	-0-		-0-
10		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 2	Y	-0-		-0-
11		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 2	Y	-0-		-0-
*12		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			11,310	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID ->	207474	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13180	PERF.10898 - 12902
01		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2	Y	-0-		-0-
02		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2	Y	-0-		-0-
03		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2	Y	-0-		-0-
04		330 N	317	-0-	-13	-0-	317 2	Y	-0-		-0-
05		341 N	309	-0-	-32	-0-	309 2	Y	-0-		-0-
06		420 N	228	-0-	-192	-0-	228 2	Y	-0-		-0-
07		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2	Y	-0-		-0-
08		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2	Y	-0-		-0-
09		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2	Y	-0-		-0-
10		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2	Y	-0-		-0-
11		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2	Y	-0-		-0-
*12		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,895	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

KNIGHT, JACK HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	207492	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	12515	PERF.11844 - 12260
01		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856 2	Y	-0-		-0-
02		1764 N	1380	-0-	-384	-0-	1380 2	Y	-0-		-0-
03		1209 N	995	-0-	-214	-0-	995 2	Y	-0-		-0-
04		1800 N	1667	-0-	-133	-0-	1667 2	Y	-0-		-0-
05		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666 2	Y	-0-		-0-
06		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 2	Y	-0-		-0-
07		1736 N	1107	-0-	-629	-0-	1107 2	Y	-0-		-0-
08		1674 N	741	-0-	-933	-0-	741 2	Y	-0-		-0-
09		1020 N	199	-0-	-821	-0-	199 2	Y	-0-		-0-
10		1116 N	451	-0-	-665	-0-	451 2	Y	-0-		-0-
11		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 2	Y	-0-		-0-
*12		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			13,690	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207522 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.11148 - 12110

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258 2	N	-0-			-0-
02		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735 2	N	-0-			-0-
03		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256 2	N	-0-			-0-
04		2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2595 2	N	-0-			-0-
05		2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530 2	N	-0-			-0-
06		2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2671 2	N	-0-			-0-
07		2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2535 2	N	-0-			-0-
08		2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480 2	N	-0-			-0-
09		1770 N	1710	-0-	-60	-0-	1710 2	N	-0-			-0-
10		1829 N	1042	-0-	-787	-0-	1042 2	N	-0-			-0-
11		1770 N	1148	-0-	-622	-0-	1148 2	N	-0-			-0-
12		1767 N	1108	-0-	-659	-0-	1108 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208100 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11261 - 12154

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2790 N	2089	-0-	-701	-0-	2089 2	Y	-0-			-0-
02		2324 N	1888	-0-	-436	-0-	1888 2	Y	-0-			-0-
03		2790 N	2163	-0-	-627	-0-	2163 2	Y	-0-			-0-
04		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066 2	Y	-0-			-0-
05		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427 2	Y	-0-			-0-
06		2100 N	1897	-0-	-203	-0-	1897 2	Y	-0-			-0-
07		2139 N	2113	-0-	-26	-0-	2113 2	Y	-0-			-0-
08		2418 N	1995	-0-	-423	-0-	1995 2	Y	-0-			-0-
09		1890 N	1805	-0-	-85	-0-	1805 2	Y	-0-			-0-
10		2108 N	1995	-0-	-113	-0-	1995 2	Y	-0-			-0-
11		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026 2	Y	-0-			-0-
*12		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946 2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208413 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11278 - 12752

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590 2	N	-0-			-0-
02		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 2	N	-0-			-0-
03		935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 2	N	-0-			-0-
04		810 N	789	-0-	-21	-0-	789 2	N	-0-			-0-
05		837 N	726	-0-	-111	-0-	726 2	N	-0-			-0-
06		810 N	588	-0-	-222	-0-	588 2	N	-0-			-0-
07		806 N	558	-0-	-248	-0-	558 2	N	-0-			-0-
08		713 N	502	-0-	-211	-0-	502 2	N	-0-			-0-
09		600 N	582	-0-	-18	-0-	582 2	N	-0-			-0-
10		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2	N	-0-			-0-
11		927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 2	N	-0-			-0-
*12		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		7	RRCID ->	208421	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11225 - 11686		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1736 N	943	-0-	-793	-0-	943	2	Y	-0-			-0-
02		1512 N	1288	-0-	-224	-0-	1288	2	Y	-0-			-0-
03		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2	Y	-0-			-0-
04		928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2	Y	-0-			-0-
05		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2	Y	-0-			-0-
06		1500 N	983	-0-	-517	-0-	983	2	Y	-0-			-0-
07		961 N	496	-0-	-465	-0-	496	2	Y	-0-			-0-
08		1612 N	609	-0-	-1003	-0-	609	2	Y	-0-			-0-
09		990 N	649	-0-	-341	-0-	649	2	Y	-0-			-0-
10		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2	Y	-0-			-0-
11		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2	Y	-0-			-0-
*12		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,549		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SARTOR "A" GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	208663	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12840	PERF.10292 - 12606		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2	Y	-0-			-0-
02		2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2	Y	-0-			-0-
03		3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2	Y	-0-			-0-
04		3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2	Y	-0-			-0-
05		1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2	Y	-0-			-0-
06		3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2	Y	-0-			-0-
07		2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2	Y	-0-			-0-
08		2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2	Y	-0-			-0-
09		2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2	Y	-0-			-0-
10		2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2	Y	-0-			-0-
11		2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2	Y	-0-			-0-
*12		3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		31,085		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		12	RRCID ->	209287	COMPL. DATE	10/17/2006	TOTAL DEPTH	12410	PERF.11452 - 12230		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2	Y	-0-			-0-
02		1624 X	1389	-0-	-235	-0-	1389	2	Y	-0-			-0-
03		2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2	Y	-0-			-0-
04		2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2	Y	-0-			-0-
05		1798 X	983	-0-	-815	-0-	983	2	Y	-0-			-0-
06		1740 X	566	-0-	-1174	-0-	566	2	Y	-0-			-0-
07		1798 N	893	-0-	-905	-0-	893	2	Y	-0-			-0-
08		992 N	481	-0-	-511	-0-	481	2	Y	-0-			-0-
09		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2	Y	-0-			-0-
10		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2	Y	-0-			-0-
11		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2	Y	-0-			-0-
*12		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,135		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
FAILS GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 209540		COMPL. DATE 03/05/2005		TOTAL DEPTH 13022 PERF.10247 - 11425				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-			-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-			-0-
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2	N	-0-			-0-
04	180 N	58	-0-	-122	-0-	58	2	N	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-
07	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2	N	-0-			-0-
08	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2	N	-0-			-0-
09	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2	N	-0-			-0-
10	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2	N	-0-			-0-
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2	N	-0-			-0-
12	217 N	117	-0-	-100	-0-	117	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,882		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CURRY "A" GAS UNIT II		WELL #: 3		RRCID -> 209607		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13080 PERF.10850 - 11783				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GILLIAM, J.A. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 209614		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12674 PERF.10190 - 12508				
01	248 N	207	-0-	-41	-0-	207	2	Y	-0-			-0-
02	252 N	162	-0-	-90	-0-	162	2	Y	-0-			-0-
03	279 N	243	-0-	-36	-0-	243	2	Y	-0-			-0-
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2	Y	-0-			-0-
05	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2	Y	-0-			-0-
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2	Y	-0-			-0-
07	248 N	184	-0-	-64	-0-	184	2	Y	-0-			-0-
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	Y	-0-			-0-
09	240 N	173	-0-	-67	-0-	173	2	Y	-0-			-0-
10	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2	Y	-0-			-0-
11	240 N	228	-0-	-12	-0-	228	2	Y	-0-			-0-
*12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,514		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
KENNEDY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 209620		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 12564								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	2		N	-0-					-0-
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-				N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		399		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 209629		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13236 PERF.10415 - 12950								
01	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2		Y	-0-					-0-
02	1736	N	1635	-0-	-101	-0-	1635	2		Y	-0-					-0-
03	1922	N	1894	-0-	-28	-0-	1894	2		Y	-0-					-0-
04	1860	N	1665	-0-	-195	-0-	1665	2		Y	-0-					-0-
05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2		Y	-0-					-0-
06	1830	N	1807	-0-	-23	-0-	1807	2		Y	-0-					-0-
07	1736	N	1565	-0-	-171	-0-	1565	2		Y	-0-					-0-
08	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2		Y	-0-					-0-
09	1800	N	1660	-0-	-140	-0-	1660	2		Y	-0-					-0-
10	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2		Y	-0-					-0-
11	1830	N	1240	-0-	-590	-0-	1240	2		Y	-0-					-0-
12	1705	N	1701	-0-	-4	-0-	1701	2		Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		21,793		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 209843		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11214 - 12652								
01	4433	X	3902	-0-	-531	-0-	3902	2		N	-0-					-0-
02	3612	X	2752	-0-	-860	-0-	2752	2		N	-0-					-0-
03	3999	X	3730	-0-	-269	-0-	3730	2		N	-0-					-0-
04	3870	X	3263	-0-	-607	-0-	3263	2		N	-0-					-0-
05	3906	X	3408	-0-	-498	-0-	3408	2		N	-0-					-0-
06	3780	X	3223	-0-	-557	-0-	3223	2		N	-0-					-0-
07	3720	X	3348	-0-	-372	-0-	3348	2		N	-0-					-0-
08	3720	X	3288	-0-	-432	-0-	3288	2		N	-0-					-0-
09	3300	X	2738	-0-	-562	-0-	2738	2		N	-0-					-0-
10	3410	X	2928	-0-	-482	-0-	2928	2		N	-0-					-0-
11	3240	X	2318	-0-	-922	-0-	2318	2		N	-0-					-0-
12	3348	X	1576	-0-	-1772	-0-	1576	2		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		36,474		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
THOMAS, H. D. ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 209930		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12798 PERF.10855 - 12577				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2		N	-0-		-0-
02	1344 N	1310	-0-	-34	-0-	1310	2		N	-0-		-0-
03	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2		N	-0-		-0-
04	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2		N	-0-		-0-
05	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2		N	-0-		-0-
06	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2		N	-0-		-0-
07	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2		N	-0-		-0-
08	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2		N	-0-		-0-
09	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2		N	-0-		-0-
10	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2		N	-0-		-0-
11	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2		N	-0-		-0-
*12	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		22,353		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 209934		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13022 PERF.11397 - 12882				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-		-0-
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-		-0-
03	465 N	464	-0-	-1	-0-	464	2		N	-0-		-0-
04	450 N	390	-0-	-60	-0-	390	2		N	-0-		-0-
05	465 N	425	-0-	-40	-0-	425	2		N	-0-		-0-
06	450 N	391	-0-	-59	-0-	391	2		N	-0-		-0-
07	403 N	387	-0-	-16	-0-	387	2		N	-0-		-0-
08	434 N	368	-0-	-66	-0-	368	2		N	-0-		-0-
09	390 N	350	-0-	-40	-0-	350	2		N	-0-		-0-
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-		-0-
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-		-0-
*12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,983		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 8		RRCID -> 210232		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH 12780 PERF.11225 - 11686				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3441 X	3187	-0-	-254	-0-	3187	2		Y	-0-		-0-
02	3080 X	2067	-0-	-1013	-0-	2067	2		Y	-0-		-0-
03	3193 X	3064	-0-	-129	-0-	3064	2		Y	-0-		-0-
04	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2		Y	-0-		-0-
05	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2		Y	-0-		-0-
06	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2		Y	-0-		-0-
07	3596 X	3244	-0-	-352	-0-	3244	2		Y	-0-		-0-
08	3937 X	1933	-0-	-2004	-0-	1933	2		Y	-0-		-0-
09	3810 X	3524	-0-	-286	-0-	3524	2		Y	-0-		-0-
10	3937 X	3489	-0-	-448	-0-	3489	2		Y	-0-		-0-
11	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2		Y	-0-		-0-
12	3627 X	3428	-0-	-199	-0-	3428	2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		38,592		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210240 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12832 PERF.10954 - 12715

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		558 N	530	-0-	-28	-0-	530	2		N	-0-			-0-
02		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2		N	-0-			-0-
03		558 N	521	-0-	-37	-0-	521	2		N	-0-			-0-
04		510 N	501	-0-	-9	-0-	501	2		N	-0-			-0-
05		589 N	535	-0-	-54	-0-	535	2		N	-0-			-0-
06		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-			-0-
07		527 N	511	-0-	-16	-0-	511	2		N	-0-			-0-
08		527 N	518	-0-	-9	-0-	518	2		N	-0-			-0-
09		540 N	512	-0-	-28	-0-	512	2		N	-0-			-0-
10		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-			-0-
11		510 N	438	-0-	-72	-0-	438	2		N	-0-			-0-
12		527 N	474	-0-	-53	-0-	474	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 210242 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF. 8347 - 12580

01		434 N	411	-0-	-23	-0-	411	2		N	-0-			-0-
02		392 N	271	-0-	-121	-0-	271	2		N	-0-			-0-
03		434 N	358	-0-	-76	-0-	358	2		N	-0-			-0-
04		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-			-0-
05		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-			-0-
06		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-			-0-
07		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2		N	-0-			-0-
08		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-			-0-
09		420 N	347	-0-	-73	-0-	347	2		N	-0-			-0-
10		465 N	296	-0-	-169	-0-	296	2		N	-0-			-0-
11		450 N	335	-0-	-115	-0-	335	2		N	-0-			-0-
12		372 N	329	-0-	-43	-0-	329	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 210247 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12795 PERF.10928 - 12544

01		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2		Y	-0-			-0-
02		1960 N	1197	-0-	-763	-0-	1197	2		Y	-0-			-0-
03		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2		Y	-0-			-0-
04		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2		Y	-0-			-0-
05		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2		Y	-0-			-0-
06		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2		Y	-0-			-0-
07		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2		Y	-0-			-0-
08		3100 N	3378	-0-	278	278	3378	2		Y	-0-			-0-
09		2250 N	1623	-0-	-627	-0-	1623	2		Y	-0-			-0-
10		2263 N	2021	-0-	-242	-0-	2021	2		Y	-0-			-0-
11		2310 X	958	-0-	-1352	-0-	958	2		Y	-0-			-0-
12		2387 X	1047	-0-	-1340	-0-	1047	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 210383		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13140 PERF.10791 - 13005				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1085 X	629	-0-	-456	-0-	629	2		N	-0-		-0-
02	784 X	691	-0-	-93	-0-	691	2		N	-0-		-0-
03	868 X	473	-0-	-395	-0-	473	2		N	-0-		-0-
04	780 X	560	-0-	-220	-0-	560	2		N	-0-		-0-
05	775 X	558	-0-	-217	-0-	558	2		N	-0-		-0-
06	750 X	495	-0-	-255	-0-	495	2		N	-0-		-0-
07	775 X	430	-0-	-345	-0-	430	2		N	-0-		-0-
08	589 X	313	-0-	-276	-0-	313	2		N	-0-		-0-
09	570 X	416	-0-	-154	-0-	416	2		N	-0-		-0-
10	558 X	382	-0-	-176	-0-	382	2		N	-0-		-0-
11	510 X	434	-0-	-76	-0-	434	2		N	-0-		-0-
*12	497 X	497	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,878		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 210546		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 12870 PERF.11262 - 12710				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2		N	-0-		-0-
02	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2		N	-0-		-0-
03	2015 N	1683	-0-	-332	-0-	1683	2		N	-0-		-0-
04	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2		N	-0-		-0-
05	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2		N	-0-		-0-
06	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2		N	-0-		-0-
07	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2		N	-0-		-0-
08	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2		N	-0-		-0-
09	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2		N	-0-		-0-
10	2015 N	1514	-0-	-501	-0-	1514	2		N	-0-		-0-
11	2070 N	1809	-0-	-261	-0-	1809	2		N	-0-		-0-
12	2201 N	1849	-0-	-352	-0-	1849	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		21,718		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 28		RRCID -> 210649		COMPL. DATE 04/26/2014		TOTAL DEPTH 12983 PERF.10730 - 12808				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2		Y	-0-		-0-
02	1736 N	1389	-0-	-347	-0-	1389	2		Y	-0-		-0-
03	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2		Y	-0-		-0-
04	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2		Y	-0-		-0-
05	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2		Y	-0-		-0-
06	1860 N	1414	-0-	-446	-0-	1414	2		Y	-0-		-0-
07	1922 N	1497	-0-	-425	-0-	1497	2		Y	-0-		-0-
08	1674 N	1511	-0-	-163	-0-	1511	2		Y	-0-		-0-
09	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2		Y	-0-		-0-
10	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2		Y	-0-		-0-
11	1470 N	1211	-0-	-259	-0-	1211	2		Y	-0-		-0-
12	1488 N	1230	-0-	-258	-0-	1230	2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		20,244		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	210651	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12820	PERF.11444 - 12630
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 2	N	-0-		-0-
02		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2	N	-0-		-0-
03		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2	N	-0-		-0-
04		510 N	397	-0-	-113	-0-	397 2	N	-0-		-0-
05		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 2	N	-0-		-0-
06		510 N	421	-0-	-89	-0-	421 2	N	-0-		-0-
07		403 N	300	-0-	-103	-0-	300 2	N	-0-		-0-
08		527 N	305	-0-	-222	-0-	305 2	N	-0-		-0-
09		420 N	223	-0-	-197	-0-	223 2	N	-0-		-0-
10		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2	N	-0-		-0-
11		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2	N	-0-		-0-
*12		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,968		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FAILS GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	210923	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12814	PERF.11304 - 12624
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235 2	Y	-0-		-0-
02		2520 N	1804	-0-	-716	-0-	1804 2	Y	-0-		-0-
03		2418 N	2163	-0-	-255	-0-	2163 2	Y	-0-		-0-
04		2160 N	1941	-0-	-219	-0-	1941 2	Y	-0-		-0-
05		1984 N	1802	-0-	-182	-0-	1802 2	Y	-0-		-0-
06		2100 N	1604	-0-	-496	-0-	1604 2	Y	-0-		-0-
07		2015 N	1909	-0-	-106	-0-	1909 2	Y	-0-		-0-
08		1798 N	1764	-0-	-34	-0-	1764 2	Y	-0-		-0-
09		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600 2	Y	-0-		-0-
10		1922 N	1696	-0-	-226	-0-	1696 2	Y	-0-		-0-
11		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969 2	Y	-0-		-0-
*12		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		22,175		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	210928	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13010	PERF.11258 - 12842
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1581 X	1317	-0-	-264	-0-	1317 2	N	-0-		-0-
02		1428 X	921	-0-	-507	-0-	921 2	N	-0-		-0-
03		1581 X	1301	-0-	-280	-0-	1301 2	N	-0-		-0-
04		1260 N	1031	-0-	-229	-0-	1031 2	N	-0-		-0-
05		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443 2	N	-0-		-0-
06		1260 N	994	-0-	-266	-0-	994 2	N	-0-		-0-
07		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769 2	N	-0-		-0-
08		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835 2	N	-0-		-0-
09		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 2	N	-0-		-0-
10		1581 N	1363	-0-	-218	-0-	1363 2	N	-0-		-0-
11		1530 N	1467	-0-	-63	-0-	1467 2	N	-0-		-0-
12		1302 N	952	-0-	-350	-0-	952 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		15,666		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	211156	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13050	PERF.10932 - 12827
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2683 2	Y	-0-		-0-
02		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125 2	Y	-0-		-0-
03		2542 N	2246	-0-	-296	-0-	2246 2	Y	-0-		-0-
04		2610 N	2227	-0-	-383	-0-	2227 2	Y	-0-		-0-
05		2356 N	1879	-0-	-477	-0-	1879 2	Y	-0-		-0-
06		2160 N	1967	-0-	-193	-0-	1967 2	Y	-0-		-0-
07		2294 N	1978	-0-	-316	-0-	1978 2	Y	-0-		-0-
08		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986 2	Y	-0-		-0-
09		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011 2	Y	-0-		-0-
10		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105 2	Y	-0-		-0-
11		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233 2	Y	-0-		-0-
12		2077 N	2012	-0-	-65	-0-	2012 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			25,452			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		6	RRCID ->	211470	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12625	PERF.11171 - 12472
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3096 2	Y	-0-		-0-
02		3080 X	2060	-0-	-1020	-0-	2060 2	Y	-0-		-0-
03		3410 X	3358	-0-	-52	-0-	3358 2	Y	-0-		-0-
04		3300 X	2803	-0-	-497	-0-	2803 2	Y	-0-		-0-
05		3069 X	2657	-0-	-412	-0-	2657 2	Y	-0-		-0-
06		3240 X	2816	-0-	-424	-0-	2816 2	Y	-0-		-0-
07		3348 X	2967	-0-	-381	-0-	2967 2	Y	-0-		-0-
08		3348 X	2805	-0-	-543	-0-	2805 2	Y	-0-		-0-
09		2820 X	2706	-0-	-114	-0-	2706 2	Y	-0-		-0-
10		2976 X	2847	-0-	-129	-0-	2847 2	Y	-0-		-0-
11		3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	3009 2	Y	-0-		-0-
12		2976 X	2892	-0-	-84	-0-	2892 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			34,016			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	211474	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12966	PERF.10684 - 12892
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2294 X	1155	-0-	-1139	-0-	1155 2	N	-0-		-0-
02		948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 2	N	-0-		-0-
03		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 2	N	-0-		-0-
04		1110 N	968	-0-	-142	-0-	968 2	N	-0-		-0-
05		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 2	N	-0-		-0-
06		2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	2749 2	N	-0-		-0-
07		992 N	641	-0-	-351	-0-	641 2	N	-0-		-0-
08		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280 2	N	-0-		-0-
09		2760 N	1977	-0-	-783	-0-	1977 2	N	-0-		-0-
10		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954 2	N	-0-		-0-
11		2220 N	1996	-0-	-224	-0-	1996 2	N	-0-		-0-
12		2046 N	1488	-0-	-558	-0-	1488 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			18,335			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 211480		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12960 PERF.11222 - 12790	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2976 X	2208	-0-	-768	-0-	2208 2	N	-0-	-0-
02	2408 X	1928	-0-	-480	-0-	1928 2	N	-0-	-0-
03	2604 X	2298	-0-	-306	-0-	2298 2	N	-0-	-0-
04	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	2378 2	N	-0-	-0-
05	2418 X	2213	-0-	-205	-0-	2213 2	N	-0-	-0-
06	2220 X	2065	-0-	-155	-0-	2065 2	N	-0-	-0-
07	2449 X	2264	-0-	-185	-0-	2264 2	N	-0-	-0-
08	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2600 2	N	-0-	-0-
09	2370 X	2195	-0-	-175	-0-	2195 2	N	-0-	-0-
10	2263 X	2261	-0-	-2	-0-	2261 2	N	-0-	-0-
11	2520 X	2292	-0-	-228	-0-	2292 2	N	-0-	-0-
12	2604 X	2097	-0-	-507	-0-	2097 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		26,799		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BELL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 211768		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 12948 PERF.11243 - 11536	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3937 X	3261	-0-	-676	-0-	3261 2	N	-0-	-0-
02	3556 X	2567	-0-	-989	-0-	2567 2	N	-0-	-0-
03	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3801 2	N	-0-	-0-
04	3630 X	3526	-0-	-104	-0-	3526 2	N	-0-	-0-
05	3348 X	2593	-0-	-755	-0-	2593 2	N	-0-	-0-
06	3690 X	3352	-0-	-338	-0-	3352 2	N	-0-	-0-
07	3813 X	2749	-0-	-1064	-0-	2749 2	N	-0-	-0-
08	3813 X	2292	-0-	-1521	-0-	2292 2	N	-0-	-0-
09	3540 X	2516	-0-	-1024	-0-	2516 2	N	-0-	-0-
10	3472 X	3065	-0-	-407	-0-	3065 2	N	-0-	-0-
11	3360 X	1723	-0-	-1637	-0-	1723 2	N	-0-	-0-
12	2759 X	1086	-0-	-1673	-0-	1086 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		32,531		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WILBURN		WELL #: 5		RRCID -> 211778		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12374 PERF.11620 - 12144	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 2	Y	-0-	-0-
02	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 2	Y	-0-	-0-
03	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 2	Y	-0-	-0-
04	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2	Y	-0-	-0-
05	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 2	Y	-0-	-0-
06	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 2	Y	-0-	-0-
07	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 2	Y	-0-	-0-
08	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 2	Y	-0-	-0-
09	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2	Y	-0-	-0-
10	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 2	Y	-0-	-0-
11	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 2	Y	-0-	-0-
*12	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		11,630		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 211782		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12610 PERF.10450 - 12461	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1860 N	1754	-0-	-106	-0-	1754 2	N	-0-	-0-
02	1792 N	1682	-0-	-110	-0-	1682 2	N	-0-	-0-
03	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876 2	N	-0-	-0-
04	1710 N	1555	-0-	-155	-0-	1555 2	N	-0-	-0-
05	1860 N	1605	-0-	-255	-0-	1605 2	N	-0-	-0-
06	1830 N	1726	-0-	-104	-0-	1726 2	N	-0-	-0-
07	1612 N	1494	-0-	-118	-0-	1494 2	N	-0-	-0-
08	1612 N	1411	-0-	-201	-0-	1411 2	N	-0-	-0-
09	1740 N	1648	-0-	-92	-0-	1648 2	N	-0-	-0-
10	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802 2	N	-0-	-0-
11	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779 2	N	-0-	-0-
*12	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		20,334		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

THOMPSON, C. C.		WELL #: 22		RRCID -> 212215		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12970 PERF.11619 - 12826	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2728 X	2523	-0-	-205	-0-	2523 2	Y	-0-	-0-
02	2240 N	1338	-0-	-902	-0-	1338 2	Y	-0-	-0-
03	1860 N	1788	-0-	-72	-0-	1788 2	Y	-0-	-0-
04	2430 N	1594	-0-	-836	-0-	1594 2	Y	-0-	-0-
05	1488 N	1355	-0-	-133	-0-	1355 2	Y	-0-	-0-
06	1740 N	1396	-0-	-344	-0-	1396 2	Y	-0-	-0-
07	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	2874 2	Y	-0-	-0-
08	2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	2893 2	Y	-0-	-0-
09	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2722 2	Y	-0-	-0-
10	2883 N	2844	-0-	-39	-0-	2844 2	Y	-0-	-0-
11	2790 N	2010	-0-	-780	-0-	2010 2	Y	-0-	-0-
12	2821 N	2298	-0-	-523	-0-	2298 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		25,635		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BELL GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 212407		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10993 - 11499	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 2	N	-0-	-0-
02	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 2	N	-0-	-0-
03	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 2	N	-0-	-0-
04	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 2	N	-0-	-0-
05	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 2	N	-0-	-0-
06	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 2	N	-0-	-0-
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2	N	-0-	-0-
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2	N	-0-	-0-
09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2	N	-0-	-0-
10	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224 2	N	-0-	-0-
11	3000 N	3158	-0-	158	158	3158 2	N	-0-	-0-
*12	3100 N	3003	-0-	-97	61	3003 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		16,331		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 212916		COMPL. DATE 03/14/2006		TOTAL DEPTH 12380 PERF.10834 - 11678			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1395 X	1173	-0-	-222	-0-	1173 2	Y	-0-		-0-
02		1372 X	890	-0-	-482	-0-	890 2	Y	-0-		-0-
03		2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	2103 2	Y	-0-		-0-
04		2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	2468 2	Y	-0-		-0-
05		2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	2248 2	Y	-0-		-0-
06		2040 X	901	-0-	-1139	-0-	901 2	Y	-0-		-0-
07		3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3571 2	Y	-0-		-0-
08		3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	3928 2	Y	-0-		-0-
09		3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639 2	Y	-0-		-0-
10		3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3672 2	Y	-0-		-0-
11		3360 X	1826	-0-	-1534	-0-	1826 2	Y	-0-		-0-
12		3472 X	1725	-0-	-1747	-0-	1725 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		28,144		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 213196		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12820 PERF.10590 - 12689			
01		3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005 2	N	-0-		-0-
02		2660 N	2186	-0-	-474	-0-	2186 2	N	-0-		-0-
03		2976 N	2649	-0-	-327	-0-	2649 2	N	-0-		-0-
04		2910 N	1458	-0-	-1452	-0-	1458 2	N	-0-		-0-
05		2418 N	1499	-0-	-919	-0-	1499 2	N	-0-		-0-
06		2550 N	1581	-0-	-969	-0-	1581 2	N	-0-		-0-
07		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067 2	N	-0-		-0-
08		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163 2	N	-0-		-0-
09		2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	2757 2	N	-0-		-0-
10		3100 N	3108	-0-	8	8	3108 2	N	-0-		-0-
11		2546 N	2538	-0-	-8	-0-	2538 2	N	-0-		-0-
12		2852 N	2751	-0-	-101	-0-	2751 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		27,762		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 213218		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 12884 PERF.10861 - 12739			
01		4123 X	3606	-0-	-517	-0-	3606 2	Y	-0-		-0-
02		3724 X	2331	-0-	-1393	-0-	2331 2	Y	-0-		-0-
03		4123 X	3331	-0-	-792	-0-	3331 2	Y	-0-		-0-
04		3990 X	3626	-0-	-364	-0-	3626 2	Y	-0-		-0-
05		3596 X	2909	-0-	-687	-0-	2909 2	Y	-0-		-0-
06		3480 X	2914	-0-	-566	-0-	2914 2	Y	-0-		-0-
07		3751 X	2721	-0-	-1030	-0-	2721 2	Y	-0-		-0-
08		3751 X	2715	-0-	-1036	-0-	2715 2	Y	-0-		-0-
09		3630 X	2586	-0-	-1044	-0-	2586 2	Y	-0-		-0-
10		3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3037 2	Y	-0-		-0-
11		2910 X	2405	-0-	-505	-0-	2405 2	Y	-0-		-0-
12		2728 X	1837	-0-	-891	-0-	1837 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		34,018		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 213225		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13316 PERF.10974 - 12118					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	620 N	354	-0-	-266	-0-	354	2		Y	-0-			-0-
02	476 N	105	-0-	-371	-0-	105	2		Y	-0-			-0-
03	527 N	507	-0-	-20	-0-	507	2		Y	-0-			-0-
04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2		Y	-0-			-0-
05	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2		Y	-0-			-0-
06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2		Y	-0-			-0-
07	620 N	591	-0-	-29	-0-	591	2		Y	-0-			-0-
08	620 N	385	-0-	-235	-0-	385	2		Y	-0-			-0-
09	600 N	561	-0-	-39	-0-	561	2		Y	-0-			-0-
10	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2		Y	-0-			-0-
11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		Y	-0-			-0-
12	589 N	476	-0-	-113	-0-	476	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,950		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 213253		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12753 PERF.11386 - 12600					
01	1953 N	1939	-0-	-14	-0-	1939	2		N	-0-			-0-
02	1820 N	1684	-0-	-136	-0-	1684	2		N	-0-			-0-
03	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2		N	-0-			-0-
04	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2		N	-0-			-0-
05	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2		N	-0-			-0-
06	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2		N	-0-			-0-
07	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2		N	-0-			-0-
08	2108 N	2056	-0-	-52	-0-	2056	2		N	-0-			-0-
09	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2		N	-0-			-0-
10	2077 N	2074	-0-	-3	-0-	2074	2		N	-0-			-0-
11	1980 N	1705	-0-	-275	-0-	1705	2		N	-0-			-0-
12	2108 N	1888	-0-	-220	-0-	1888	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		23,788		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 213256		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 12860 PERF.10394 - 12721					
01	2604 X	248	-0-	-2356	-0-	248	2		Y	-0-			-0-
02	1428 N	272	-0-	-1156	-0-	272	2		Y	-0-			-0-
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		Y	-0-			-0-
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		Y	-0-			-0-
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		Y	-0-			-0-
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		Y	-0-			-0-
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		Y	-0-			-0-
08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		Y	-0-			-0-
09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2		Y	-0-			-0-
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		Y	-0-			-0-
11	390 N	87	-0-	-303	-0-	87	2		Y	-0-			-0-
12	558 N	329	-0-	-229	-0-	329	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,158		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	214170	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12825	PERF.10543 - 12694	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		496 N	440	-0-	-56	-0-	440 2		N	-0-	-0-	
02		420 N	268	-0-	-152	-0-	268 2		N	-0-	-0-	
03		527 N	311	-0-	-216	-0-	311 2		N	-0-	-0-	
04		420 N	185	-0-	-235	-0-	185 2		N	-0-	-0-	
05		310 N	181	-0-	-129	-0-	181 2		N	-0-	-0-	
06		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2		N	-0-	-0-	
07		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694 2		N	-0-	-0-	
08		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335 2		N	-0-	-0-	
09		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901 2		N	-0-	-0-	
10		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086 2		N	-0-	-0-	
11		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468 2		N	-0-	-0-	
*12		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794 2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		12,087		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

J. A. GILLIAM UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	214881	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12768	PERF.11202 - 12540	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		1798 N	1758	-0-	-40	-0-	1758 2		Y	-0-	-0-	
02		1568 N	1386	-0-	-182	-0-	1386 2		Y	-0-	-0-	
03		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867 2		Y	-0-	-0-	
04		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827 2		Y	-0-	-0-	
05		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563 2		Y	-0-	-0-	
06		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970 2		Y	-0-	-0-	
07		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016 2		Y	-0-	-0-	
08		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931 2		Y	-0-	-0-	
09		1980 N	1931	-0-	-49	-0-	1931 2		Y	-0-	-0-	
10		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021 2		Y	-0-	-0-	
11		1860 N	1645	-0-	-215	-0-	1645 2		Y	-0-	-0-	
*12		2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463 2		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		22,378		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	215130	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12960	PERF.10348 - 11572	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		2790 X	240	-0-	-2550	-0-	240 2		Y	-0-	-0-	
02		924 X	314	-0-	-610	-0-	314 2		Y	-0-	-0-	
03		285 X	285	-0-	-0-	-0-	285 2		Y	-0-	-0-	
04		240 X	211	-0-	-29	-0-	211 2		Y	-0-	-0-	
05		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		Y	-0-	-0-	
06		270 N	173	-0-	-97	-0-	173 2		Y	-0-	-0-	
07		217 N	176	-0-	-41	-0-	176 2		Y	-0-	-0-	
08		372 N	318	-0-	-54	-0-	318 2		Y	-0-	-0-	
09		180 N	143	-0-	-37	-0-	143 2		Y	-0-	-0-	
10		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		Y	-0-	-0-	
11		300 N	196	-0-	-104	-0-	196 2		Y	-0-	-0-	
12		155 N	149	-0-	-6	-0-	149 2		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,763		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 215515		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12825 PERF.11029 - 12616				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3420 2		N	-0-			-0-
02	2772 X	2283	-0-	-489	-0-	2283 2		N	-0-			-0-
03	3069 X	2487	-0-	-582	-0-	2487 2		N	-0-			-0-
04	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	4013 2		N	-0-			-0-
05	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3419 2		N	-0-			-0-
06	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034 2		N	-0-			-0-
07	3069 X	2271	-0-	-798	-0-	2271 2		N	-0-			-0-
08	3069 X	2395	-0-	-674	-0-	2395 2		N	-0-			-0-
09	2970 X	2153	-0-	-817	-0-	2153 2		N	-0-			-0-
10	3069 X	2293	-0-	-776	-0-	2293 2		N	-0-			-0-
11	2970 X	2108	-0-	-862	-0-	2108 2		N	-0-			-0-
12	2387 X	2110	-0-	-277	-0-	2110 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		31,986		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRUMLOW GAS UNIT #1		WELL #: 15		RRCID -> 215525		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13205 PERF.11232 - 12140				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504 2		Y	-0-			-0-
02	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861 2		Y	-0-			-0-
03	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475 2		Y	-0-			-0-
04	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002 2		Y	-0-			-0-
05	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653 2		Y	-0-			-0-
06	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 2		Y	-0-			-0-
07	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278 2		Y	-0-			-0-
08	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	2802 2		Y	-0-			-0-
09	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	2664 2		Y	-0-			-0-
10	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107 2		Y	-0-			-0-
11	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057 2		Y	-0-			-0-
*12	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		24,737		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CRIDER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 215534		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12850 PERF.10295 - 12742				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		Y	-0-			-0-
02	112 N	81	-0-	-31	-0-	81 2		Y	-0-			-0-
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		Y	-0-			-0-
04	150 N	78	-0-	-72	-0-	78 2		Y	-0-			-0-
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		Y	-0-			-0-
06	150 N	131	-0-	-19	-0-	131 2		Y	-0-			-0-
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		Y	-0-			-0-
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		Y	-0-			-0-
09	120 N	61	-0-	-59	-0-	61 2		Y	-0-			-0-
10	124 N	113	-0-	-11	-0-	113 2		Y	-0-			-0-
11	150 N	88	-0-	-62	-0-	88 2		Y	-0-			-0-
*12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,366		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215543 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8768 - 12602

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		310 N	242	-0-	-68	-0-	242 2		N	-0-			-0-
02		252 N	189	-0-	-63	-0-	189 2		N	-0-			-0-
03		310 N	279	-0-	-31	-0-	279 2		N	-0-			-0-
04		240 N	68	-0-	-172	-0-	68 2		N	-0-			-0-
05		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2		N	-0-			-0-
06		270 N	211	-0-	-59	-0-	211 2		N	-0-			-0-
07		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		N	-0-			-0-
08		279 N	259	-0-	-20	-0-	259 2		N	-0-			-0-
09		210 N	208	-0-	-2	-0-	208 2		N	-0-			-0-
10		248 N	235	-0-	-13	-0-	235 2		N	-0-			-0-
11		240 N	180	-0-	-60	-0-	180 2		N	-0-			-0-
*12		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215773 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12436 PERF. 11710 - 12205

01		2285 N	1533	-0-	-752	-0-	1533 2		Y	-0-			-0-
02		1596 X	1344	-0-	-252	-0-	1344 2		Y	-0-			-0-
03		1767 X	1344	-0-	-423	-0-	1344 2		Y	-0-			-0-
04		2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2670 2		Y	-0-			-0-
05		3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075 2		Y	-0-			-0-
06		1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	1513 2		Y	-0-			-0-
07		1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	1814 2		Y	-0-			-0-
08		2993 N	2993	-0-	-0-	-0-	2993 2		Y	-0-			-0-
09		1500 N	1320	-0-	-180	-0-	1320 2		Y	-0-			-0-
10		2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2460 2		Y	-0-			-0-
11		1710 N	1262	-0-	-448	-0-	1262 2		Y	-0-			-0-
*12		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216220 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 12580

01		527 N	395	-0-	-132	-0-	395 2		N	-0-			-0-
02		392 N	327	-0-	-65	-0-	327 2		N	-0-			-0-
03		465 N	374	-0-	-91	-0-	374 2		N	-0-			-0-
04		390 N	306	-0-	-84	-0-	306 2		N	-0-			-0-
05		372 N	263	-0-	-109	-0-	263 2		N	-0-			-0-
06		360 N	223	-0-	-137	-0-	223 2		N	-0-			-0-
07		310 N	158	-0-	-152	-0-	158 2		N	-0-			-0-
08		248 N	172	-0-	-76	-0-	172 2		N	-0-			-0-
09		210 N	163	-0-	-47	-0-	163 2		N	-0-			-0-
10		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-			-0-
11		180 N	91	-0-	-89	-0-	91 2		N	-0-			-0-
12		155 N	110	-0-	-45	-0-	110 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	216526	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12765	PERF.11054 - 12693				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	961 N	497	-0-	-464	-0-		497	2		N	-0-				-0-
02	672 N	427	-0-	-245	-0-		427	2		N	-0-				-0-
03	589 N	479	-0-	-110	-0-		479	2		N	-0-				-0-
04	847 N	847	-0-	-0-	-0-		847	2		N	-0-				-0-
05	667 N	667	-0-	-0-	-0-		667	2		N	-0-				-0-
06	560 N	560	-0-	-0-	-0-		560	2		N	-0-				-0-
07	868 N	689	-0-	-179	-0-		689	2		N	-0-				-0-
08	682 N	458	-0-	-224	-0-		458	2		N	-0-				-0-
09	570 N	534	-0-	-36	-0-		534	2		N	-0-				-0-
10	682 N	559	-0-	-123	-0-		559	2		N	-0-				-0-
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-		473	2		N	-0-				-0-
*12	693 N	693	-0-	-0-	-0-		693	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		6,883		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		16R	RRCID ->	216664	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12947	PERF.11616 - 12827				
01	3596 X	3243	-0-	-353	-0-		3243	2		Y	-0-				-0-
02	3360 X	2066	-0-	-1294	-0-		2066	2		Y	-0-				-0-
03	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-		4468	2		Y	-0-				-0-
04	3600 X	2200	-0-	-1400	-0-		2200	2		Y	-0-				-0-
05	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-		4036	2		Y	-0-				-0-
06	3600 X	3304	-0-	-296	-0-		3304	2		Y	-0-				-0-
07	3720 X	2101	-0-	-1619	-0-		2101	2		Y	-0-				-0-
08	3720 X	2724	-0-	-996	-0-		2724	2		Y	-0-				-0-
09	3600 X	1861	-0-	-1739	-0-		1861	2		Y	-0-				-0-
10	3720 X	1986	-0-	-1734	-0-		1986	2		Y	-0-				-0-
11	3300 X	1712	-0-	-1588	-0-		1712	2		Y	-0-				-0-
12	2728 X	2333	-0-	-395	-0-		2333	2		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		32,034		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	216687	COMPL. DATE	03/17/2007	TOTAL DEPTH	12826	PERF. 7923 - 12622				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 216694 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 12850

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2		Y	-0-			-0-
02		3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2		Y	-0-			-0-
03		4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	2		Y	-0-			-0-
04		3690 X	2650	-0-	-1040	-0-	2650	2		Y	-0-			-0-
05		3813 X	2850	-0-	-963	-0-	2850	2		Y	-0-			-0-
06		3690 X	2253	-0-	-1437	-0-	2253	2		Y	-0-			-0-
07		3813 X	2289	-0-	-1524	-0-	2289	2		Y	-0-			-0-
08		3813 X	1377	-0-	-2436	-0-	1377	2		Y	-0-			-0-
09		3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2		Y	-0-			-0-
10		3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2		Y	-0-			-0-
11		2250 X	2135	-0-	-115	-0-	2135	2		Y	-0-			-0-
12		3348 X	2119	-0-	-1229	-0-	2119	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216698 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11536 - 12313

01		372 N	220	-0-	-152	-0-	220	2		Y	-0-			-0-
02		280 N	203	-0-	-77	-0-	203	2		Y	-0-			-0-
03		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		Y	-0-			-0-
04		210 N	152	-0-	-58	-0-	152	2		Y	-0-			-0-
05		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		Y	-0-			-0-
06		270 N	262	-0-	-8	-0-	262	2		Y	-0-			-0-
07		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		Y	-0-			-0-
08		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		Y	-0-			-0-
09		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2		Y	-0-			-0-
10		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2		Y	-0-			-0-
11		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2		Y	-0-			-0-
*12		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216752 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13265 PERF.10870 - 13082

01		2914 X	1913	-0-	-1001	-0-	1913	2		Y	-0-			-0-
02		2744 X	1372	-0-	-1372	-0-	1372	2		Y	-0-			-0-
03		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2		Y	-0-			-0-
04		2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2		Y	-0-			-0-
05		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2		Y	-0-			-0-
06		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2		Y	-0-			-0-
07		3100 N	3243	-0-	143	-0-	3243	2		Y	-0-			-0-
08		2077 N	919	-0-	-1158	-0-	919	2		Y	-0-			-0-
09		2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2		Y	-0-			-0-
10		3038 X	1829	-0-	-1209	-0-	1829	2		Y	-0-			-0-
11		2940 X	1316	-0-	-1624	-0-	1316	2		Y	-0-			-0-
12		3038 X	1262	-0-	-1776	-0-	1262	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	216794	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12820	PERF.11015 - 12679
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2		N	-0-	-0-
02	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2		N	-0-	-0-
03	2170 N	2074	-0-	-96	-0-	2074	2		N	-0-	-0-
04	2100 N	1117	-0-	-983	-0-	1117	2		N	-0-	-0-
05	2170 N	1328	-0-	-842	-0-	1328	2		N	-0-	-0-
06	2010 N	1370	-0-	-640	-0-	1370	2		N	-0-	-0-
07	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2		N	-0-	-0-
08	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2		N	-0-	-0-
09	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2		N	-0-	-0-
10	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2		N	-0-	-0-
11	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2		N	-0-	-0-
*12	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		19,784		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	216841	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13394	PERF.11056 - 11816
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		Y	-0-	-0-
02	140 N	136	-0-	-4	-0-	136	2		Y	-0-	-0-
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		Y	-0-	-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		Y	-0-	-0-
05	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2		Y	-0-	-0-
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		Y	-0-	-0-
07	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2		Y	-0-	-0-
08	155 N	102	-0-	-53	-0-	102	2		Y	-0-	-0-
09	150 N	67	-0-	-83	-0-	67	2		Y	-0-	-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		Y	-0-	-0-
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		Y	-0-	-0-
*12	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,591		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	216843	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13194	PERF.10940 - 12954
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	1023 N	915	-0-	-108	-0-	915	2		Y	-0-	-0-
02	812 N	754	-0-	-58	-0-	754	2		Y	-0-	-0-
03	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2		Y	-0-	-0-
04	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2		Y	-0-	-0-
05	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2		Y	-0-	-0-
06	1050 N	914	-0-	-136	-0-	914	2		Y	-0-	-0-
07	992 N	954	-0-	-38	-0-	954	2		Y	-0-	-0-
08	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2		Y	-0-	-0-
09	900 N	834	-0-	-66	-0-	834	2		Y	-0-	-0-
10	961 N	843	-0-	-118	-0-	843	2		Y	-0-	-0-
11	900 N	889	-0-	-11	-0-	889	2		Y	-0-	-0-
*12	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,923		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
MORTON NO.1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 216851		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12640 PERF.10548 - 12385	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1271 N	920	-0-	-351	-0-	920 2	N	-0-	-0-
02	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 2	N	-0-	-0-
03	992 N	820	-0-	-172	-0-	820 2	N	-0-	-0-
04	900 N	560	-0-	-340	-0-	560 2	N	-0-	-0-
05	961 N	679	-0-	-282	-0-	679 2	N	-0-	-0-
06	780 N	608	-0-	-172	-0-	608 2	N	-0-	-0-
07	589 N	507	-0-	-82	-0-	507 2	N	-0-	-0-
08	682 N	437	-0-	-245	-0-	437 2	N	-0-	-0-
09	600 N	441	-0-	-159	-0-	441 2	N	-0-	-0-
10	496 N	237	-0-	-259	-0-	237 2	N	-0-	-0-
11	420 N	252	-0-	-168	-0-	252 2	N	-0-	-0-
12	465 N	277	-0-	-188	-0-	277 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,615		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 216918		COMPL. DATE 11/12/2012		TOTAL DEPTH 12770 PERF.10510 - 12640	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3563 2	N	-0-	-0-
02	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3138 2	N	-0-	-0-
03	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604 2	N	-0-	-0-
04	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496 2	N	-0-	-0-
05	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3627 2	N	-0-	-0-
06	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3517 2	N	-0-	-0-
07	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3579 2	N	-0-	-0-
08	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3471 2	N	-0-	-0-
09	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3476 2	N	-0-	-0-
10	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390 2	N	-0-	-0-
11	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3357 2	N	-0-	-0-
*12	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		41,502		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 217010		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10637 - 12769	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 2	N	-0-	-0-
02	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 2	N	-0-	-0-
03	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978 2	N	-0-	-0-
04	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905 2	N	-0-	-0-
05	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966 2	N	-0-	-0-
06	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 2	N	-0-	-0-
07	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 2	N	-0-	-0-
08	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 2	N	-0-	-0-
09	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 2	N	-0-	-0-
10	1023 N	1010	-0-	-13	-0-	1010 2	N	-0-	-0-
11	990 N	904	-0-	-86	-0-	904 2	N	-0-	-0-
12	1023 N	722	-0-	-301	-0-	722 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		15,703		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217012 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.10690 - 12676

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2480 N	1881	-0-	-599	-0-	1881	2		Y	-0-			-0-
02		1792 N	1598	-0-	-194	-0-	1598	2		Y	-0-			-0-
03		2046 N	1811	-0-	-235	-0-	1811	2		Y	-0-			-0-
04		1830 N	1825	-0-	-5	-0-	1825	2		Y	-0-			-0-
05		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2		Y	-0-			-0-
06		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2		Y	-0-			-0-
07		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2		Y	-0-			-0-
08		2480 N	1806	-0-	-674	-0-	1806	2		Y	-0-			-0-
09		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2		Y	-0-			-0-
10		2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2		Y	-0-			-0-
11		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2		Y	-0-			-0-
12		2294 N	1894	-0-	-400	-0-	1894	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 217046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11723 - 12213

01		2449 N	2142	-0-	-307	-0-	2142	2		Y	-0-			-0-
02		2044 N	1833	-0-	-211	-0-	1833	2		Y	-0-			-0-
03		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2		Y	-0-			-0-
04		2070 N	1919	-0-	-151	-0-	1919	2		Y	-0-			-0-
05		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2		Y	-0-			-0-
06		2250 N	2011	-0-	-239	-0-	2011	2		Y	-0-			-0-
07		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2		Y	-0-			-0-
08		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2		Y	-0-			-0-
09		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2		Y	-0-			-0-
10		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2		Y	-0-			-0-
11		2040 N	1972	-0-	-68	-0-	1972	2		Y	-0-			-0-
12		2294 N	2200	-0-	-94	-0-	2200	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217063 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10989 - 12838

01		995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2		N	-0-			-0-
02		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2		N	-0-			-0-
03		1302 N	902	-0-	-400	-0-	902	2		N	-0-			-0-
04		960 N	862	-0-	-98	-0-	862	2		N	-0-			-0-
05		961 N	418	-0-	-543	-0-	418	2		N	-0-			-0-
06		870 N	854	-0-	-16	-0-	854	2		N	-0-			-0-
07		899 N	635	-0-	-264	-0-	635	2		N	-0-			-0-
08		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2		N	-0-			-0-
09		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2		N	-0-			-0-
10		957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2		N	-0-			-0-
11		805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2		N	-0-			-0-
12		1209 N	718	-0-	-491	-0-	718	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
THOMPSON, C. C.		WELL #: 21		RRCID -> 217071		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13045 PERF.11426 - 12818					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1767 N	1607	-0-	-160	-0-	1607	2		Y	-0-			-0-
02	1596 N	1130	-0-	-466	-0-	1130	2		Y	-0-			-0-
03	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2		Y	-0-			-0-
04	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2		Y	-0-			-0-
05	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2		Y	-0-			-0-
06	1620 N	1214	-0-	-406	-0-	1214	2		Y	-0-			-0-
07	1767 N	670	-0-	-1097	-0-	670	2		Y	-0-			-0-
08	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2		Y	-0-			-0-
09	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2		Y	-0-			-0-
10	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2		Y	-0-			-0-
11	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2		Y	-0-			-0-
12	1426 N	1252	-0-	-174	-0-	1252	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,834		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 217075		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12665 PERF.10482 - 12511					
01	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2		Y	-0-			-0-
02	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2		Y	-0-			-0-
03	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2		Y	-0-			-0-
04	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2		Y	-0-			-0-
05	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2		Y	-0-			-0-
06	1800 N	1702	-0-	-98	-0-	1702	2		Y	-0-			-0-
07	1922 N	1834	-0-	-88	-0-	1834	2		Y	-0-			-0-
08	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2		Y	-0-			-0-
09	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2		Y	-0-			-0-
10	1829 N	1760	-0-	-69	-0-	1760	2		Y	-0-			-0-
11	1920 N	1692	-0-	-228	-0-	1692	2		Y	-0-			-0-
12	1798 N	1694	-0-	-104	-0-	1694	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,548		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CRIDER, A. B. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217306		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13090 PERF.10282 - 12942					
01	1705 N	1108	-0-	-597	-0-	1108	2		Y	-0-			-0-
02	812 N	327	-0-	-485	-0-	327	2		Y	-0-			-0-
03	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2		Y	-0-			-0-
04	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2		Y	-0-			-0-
05	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2		Y	-0-			-0-
06	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2		Y	-0-			-0-
07	1364 N	1361	-0-	-3	-0-	1361	2		Y	-0-			-0-
08	1209 N	1055	-0-	-154	-0-	1055	2		Y	-0-			-0-
09	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2		Y	-0-			-0-
10	1364 N	861	-0-	-503	-0-	861	2		Y	-0-			-0-
11	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2		Y	-0-			-0-
12	1550 N	1527	-0-	-23	-0-	1527	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,578		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
FAILS GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	217311	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12934	PERF.11168 - 12742
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3100 N	3481	-0-	381	381	3481 2	Y	-0-		-0-
02		2793 N	2412	-0-	-381	-0-	2412 2	Y	-0-		-0-
03		3100 N	3227	-0-	127	127	3227 2	Y	-0-		-0-
04		2580 X	2428	-0-	-152	-0-	2428 2	Y	-0-		-0-
05		2666 X	2263	-0-	-403	-0-	2263 2	Y	-0-		-0-
06		2580 X	2562	-0-	-18	-0-	2562 2	Y	-0-		-0-
07		2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2799 2	Y	-0-		-0-
08		2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877 2	Y	-0-		-0-
09		2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2556 2	Y	-0-		-0-
10		2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2750 2	Y	-0-		-0-
11		2580 X	2571	-0-	-9	-0-	2571 2	Y	-0-		-0-
12		2635 N	2410	-0-	-225	-0-	2410 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			32,336								
										TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		26	RRCID ->	217367	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13022	PERF.11580 - 12850
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2418 N	2298	-0-	-120	-0-	2298 2	Y	-0-		-0-
02		2184 N	1920	-0-	-264	-0-	1920 2	Y	-0-		-0-
03		2387 N	2279	-0-	-108	-0-	2279 2	Y	-0-		-0-
04		2220 N	2183	-0-	-37	-0-	2183 2	Y	-0-		-0-
05		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232 2	Y	-0-		-0-
06		2220 N	2140	-0-	-80	-0-	2140 2	Y	-0-		-0-
07		2263 N	2198	-0-	-65	-0-	2198 2	Y	-0-		-0-
08		2232 N	2201	-0-	-31	-0-	2201 2	Y	-0-		-0-
09		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131 2	Y	-0-		-0-
10		2201 N	2192	-0-	-9	-0-	2192 2	Y	-0-		-0-
11		2130 N	2123	-0-	-7	-0-	2123 2	Y	-0-		-0-
12		2201 N	2142	-0-	-59	-0-	2142 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			26,039								
										TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

KENNEDY "A"		WELL #:		4	RRCID ->	217443	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12787	PERF.10408 - 12609
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		698 X	698	-0-	-0-	-0-	698 2	N	-0-		-0-
02		721 X	721	-0-	-0-	-0-	721 2	N	-0-		-0-
03		787 X	787	-0-	-0-	-0-	787 2	N	-0-		-0-
04		966 X	966	-0-	-0-	-0-	966 2	N	-0-		-0-
05		676 X	676	-0-	-0-	-0-	676 2	N	-0-		-0-
06		587 X	587	-0-	-0-	-0-	587 2	N	-0-		-0-
07		682 X	682	-0-	-0-	-0-	682 2	N	-0-		-0-
08		626 X	626	-0-	-0-	-0-	626 2	N	-0-		-0-
09		594 X	594	-0-	-0-	-0-	594 2	N	-0-		-0-
10		525 X	525	-0-	-0-	-0-	525 2	N	-0-		-0-
11		1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	1231 2	N	-0-		-0-
*12		524 X	524	-0-	-0-	-0-	524 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,617								
										TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
BELL GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	217503	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13081	PERF.10837 - 11503
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		403 N	239	-0-	-164	-0-	239 2	N	-0-		-0-
02		224 N	198	-0-	-26	-0-	198 2	N	-0-		-0-
03		310 N	239	-0-	-71	-0-	239 2	N	-0-		-0-
04		240 N	152	-0-	-88	-0-	152 2	N	-0-		-0-
05		217 N	143	-0-	-74	-0-	143 2	N	-0-		-0-
06		240 N	172	-0-	-68	-0-	172 2	N	-0-		-0-
07		155 N	79	-0-	-76	-0-	79 2	N	-0-		-0-
08		155 N	150	-0-	-5	-0-	150 2	N	-0-		-0-
09		180 N	122	-0-	-58	-0-	122 2	N	-0-		-0-
10		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2	N	-0-		-0-
11		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2	N	-0-		-0-
*12		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,071		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		17	RRCID ->	217512	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL DEPTH	12358	PERF. 8564 - 12178
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2170 X	1956	-0-	-214	-0-	1956 2	Y	-0-		-0-
02		1848 N	1543	-0-	-305	-0-	1543 2	Y	-0-		-0-
03		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267 2	Y	-0-		-0-
04		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249 2	Y	-0-		-0-
05		2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282 2	Y	-0-		-0-
06		2130 N	2124	-0-	-6	-0-	2124 2	Y	-0-		-0-
07		2201 N	2141	-0-	-60	-0-	2141 2	Y	-0-		-0-
08		2201 N	2095	-0-	-106	-0-	2095 2	Y	-0-		-0-
09		2130 N	1921	-0-	-209	-0-	1921 2	Y	-0-		-0-
10		2139 N	1877	-0-	-262	-0-	1877 2	Y	-0-		-0-
11		2040 N	1651	-0-	-389	-0-	1651 2	Y	-0-		-0-
12		1984 N	1629	-0-	-355	-0-	1629 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		23,735		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	217557	COMPL. DATE	07/24/2009	TOTAL DEPTH	12670	PERF.11316 - 12353
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2511 X	2130	-0-	-381	-0-	2130 2	N	-0-		-0-
02		2240 X	1734	-0-	-506	-0-	1734 2	N	-0-		-0-
03		2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	2681 2	N	-0-		-0-
04		2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	2487 2	N	-0-		-0-
05		2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	2269 2	N	-0-		-0-
06		2580 X	2222	-0-	-358	-0-	2222 2	N	-0-		-0-
07		2666 X	2129	-0-	-537	-0-	2129 2	N	-0-		-0-
08		2666 X	2457	-0-	-209	-0-	2457 2	N	-0-		-0-
09		2490 X	1850	-0-	-640	-0-	1850 2	N	-0-		-0-
10		2294 X	1868	-0-	-426	-0-	1868 2	N	-0-		-0-
11		2370 X	1105	-0-	-1265	-0-	1105 2	N	-0-		-0-
12		2449 X	1227	-0-	-1222	-0-	1227 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		24,159		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	217583	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12750	PERF.10552 - 12690
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3596 X	3220	-0-	-376	-0-	3220 2	N	-0-		-0-
02		3248 X	1872	-0-	-1376	-0-	1872 2	N	-0-		-0-
03		3503 X	2949	-0-	-554	-0-	2949 2	N	-0-		-0-
04		3390 X	1544	-0-	-1846	-0-	1544 2	N	-0-		-0-
05		3503 X	1064	-0-	-2439	-0-	1064 2	N	-0-		-0-
06		3120 X	1161	-0-	-1959	-0-	1161 2	N	-0-		-0-
07		2945 X	1311	-0-	-1634	-0-	1311 2	N	-0-		-0-
08		2945 X	1585	-0-	-1360	-0-	1585 2	N	-0-		-0-
09		4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	4159 2	N	-0-		-0-
10		4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	4269 2	N	-0-		-0-
11		3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3625 2	N	-0-		-0-
12		3844 X	3437	-0-	-407	-0-	3437 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		30,196		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #:		10	RRCID ->	217617	COMPL. DATE	12/24/2005	TOTAL DEPTH	12563	PERF.11058 - 12261
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	2008 2	Y	-0-		-0-
02		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696 2	Y	-0-		-0-
03		2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513 2	Y	-0-		-0-
04		1950 N	1896	-0-	-54	-0-	1896 2	Y	-0-		-0-
05		1891 N	1350	-0-	-541	-0-	1350 2	Y	-0-		-0-
06		2430 N	1783	-0-	-647	-0-	1783 2	Y	-0-		-0-
07		1953 N	1697	-0-	-256	-0-	1697 2	Y	-0-		-0-
08		1364 N	1105	-0-	-259	-0-	1105 2	Y	-0-		-0-
09		1770 N	1340	-0-	-430	-0-	1340 2	Y	-0-		-0-
10		1705 N	1651	-0-	-54	-0-	1651 2	Y	-0-		-0-
11		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818 2	Y	-0-		-0-
*12		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		20,970		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

THOMPSON, C. C.		WELL #:		24	RRCID ->	217652	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	12965	PERF.11672 - 12863
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349 2	Y	-0-		-0-
02		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837 2	Y	-0-		-0-
03		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207 2	Y	-0-		-0-
04		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082 2	Y	-0-		-0-
05		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071 2	Y	-0-		-0-
06		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011 2	Y	-0-		-0-
07		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057 2	Y	-0-		-0-
08		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986 2	Y	-0-		-0-
09		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917 2	Y	-0-		-0-
10		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071 2	Y	-0-		-0-
11		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008 2	Y	-0-		-0-
*12		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		24,693		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
CURRY "A" GAS UNIT II		WELL #:		2		RRCID -> 217661		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12875 PERF.11278 - 11291	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2		N	-0-	-0-
02		336 N	245	-0-	-91	-0-	245 2		N	-0-	-0-
03		372 N	181	-0-	-191	-0-	181 2		N	-0-	-0-
04		360 N	197	-0-	-163	-0-	197 2		N	-0-	-0-
05		279 N	192	-0-	-87	-0-	192 2		N	-0-	-0-
06		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		N	-0-	-0-
07		217 N	91	-0-	-126	-0-	91 2		N	-0-	-0-
08		186 N	82	-0-	-104	-0-	82 2		N	-0-	-0-
09		210 N	48	-0-	-162	-0-	48 2		N	-0-	-0-
10		93 N	33	-0-	-60	-0-	33 2		N	-0-	-0-
11		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-	-0-
*12		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,900		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FAILS GAS UNIT		WELL #:		20		RRCID -> 217665		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 13050 PERF.10950 - 12962	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		2511 X	2376	-0-	-135	-0-	2376 2		Y	-0-	-0-
02		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375 2		Y	-0-	-0-
03		2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550 2		Y	-0-	-0-
04		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357 2		Y	-0-	-0-
05		2635 N	2382	-0-	-253	-0-	2382 2		Y	-0-	-0-
06		2460 N	2342	-0-	-118	-0-	2342 2		Y	-0-	-0-
07		2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477 2		Y	-0-	-0-
08		2387 N	2226	-0-	-161	-0-	2226 2		Y	-0-	-0-
09		2340 N	2241	-0-	-99	-0-	2241 2		Y	-0-	-0-
10		2480 N	2247	-0-	-233	-0-	2247 2		Y	-0-	-0-
11		2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464 2		Y	-0-	-0-
12		2325 N	2289	-0-	-36	-0-	2289 2		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		28,326		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #:		12		RRCID -> 217801		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 13110	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	5182 2		N	-0-	-0-
02		4816 X	3649	-0-	-1167	-0-	3649 2		N	-0-	-0-
03		5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	5660 2		N	-0-	-0-
04		5160 X	4640	-0-	-520	-0-	4640 2		N	-0-	-0-
05		5177 X	4944	-0-	-233	-0-	4944 2		N	-0-	-0-
06		5370 X	4869	-0-	-501	-0-	4869 2		N	-0-	-0-
07		5549 X	3918	-0-	-1631	-0-	3918 2		N	-0-	-0-
08		5549 X	3832	-0-	-1717	-0-	3832 2		N	-0-	-0-
09		4860 X	1409	-0-	-3451	-0-	1409 2		N	-0-	-0-
10		5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	5747 2		N	-0-	-0-
11		4860 X	3918	-0-	-942	-0-	3918 2		N	-0-	-0-
12		3906 X	3810	-0-	-96	-0-	3810 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		51,578		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	217978	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	12945	PERF.10802 - 12779
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		1346 N	1346	-0-	-0-	1346	2		Y	-0-	-0-
02		1092 N	837	-0-	-255	837	2		Y	-0-	-0-
03		1240 N	642	-0-	-598	642	2		Y	-0-	-0-
04		1290 N	207	-0-	-1083	207	2		Y	-0-	-0-
05		930 N	881	-0-	-49	881	2		Y	-0-	-0-
06		672 N	672	-0-	-0-	672	2		Y	-0-	-0-
07		552 N	552	-0-	-0-	552	2		Y	-0-	-0-
08		958 N	958	-0-	-0-	958	2		Y	-0-	-0-
09		902 N	902	-0-	-0-	902	2		Y	-0-	-0-
10		705 N	705	-0-	-0-	705	2		Y	-0-	-0-
11		930 N	929	-0-	-1	929	2		Y	-0-	-0-
12		930 N	903	-0-	-27	903	2		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,534		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	218035	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	13055	PERF. 8146 - 12822
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		93 N	41	-0-	-52	41	2		N	-0-	-0-
02		108 N	108	-0-	-0-	108	2		N	-0-	-0-
03		49 N	49	-0-	-0-	49	2		N	-0-	-0-
04		36 N	36	-0-	-0-	36	2		N	-0-	-0-
05		141 N	141	-0-	-0-	141	2		N	-0-	-0-
06		60 N	40	-0-	-20	40	2		N	-0-	-0-
07		76 N	76	-0-	-0-	76	2		N	-0-	-0-
08		155 N	48	-0-	-107	48	2		N	-0-	-0-
09		34 N	34	-0-	-0-	34	2		N	-0-	-0-
10		62 N	60	-0-	-2	60	2		N	-0-	-0-
11		60 N	33	-0-	-27	33	2		N	-0-	-0-
*12		47 N	47	-0-	-0-	47	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		713		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SARTOR "A" GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	218037	COMPL. DATE	09/26/2012	TOTAL DEPTH	12660	PERF.10742 - 11402
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		4191 X	4191	-0-	-0-	4191	2		Y	-0-	-0-
02		3095 X	3095	-0-	-0-	3095	2		Y	-0-	-0-
03		4096 X	4096	-0-	-0-	4096	2		Y	-0-	-0-
04		3915 X	3915	-0-	-0-	3915	2		Y	-0-	-0-
05		4228 X	4228	-0-	-0-	4228	2		Y	-0-	-0-
06		4187 X	4187	-0-	-0-	4187	2		Y	-0-	-0-
07		4418 X	4418	-0-	-0-	4418	2		Y	-0-	-0-
08		2735 X	2735	-0-	-0-	2735	2		Y	-0-	-0-
09		4660 X	4660	-0-	-0-	4660	2		Y	-0-	-0-
10		4109 X	4109	-0-	-0-	4109	2		Y	-0-	-0-
11		4355 X	4355	-0-	-0-	4355	2		Y	-0-	-0-
*12		4076 X	4076	-0-	-0-	4076	2		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		48,065		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		22	RRCID ->	218084	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13109	PERF.10083 - 12990	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		4566 X	3225	-0-	-1341	-0-	3225 2	Y	-0-		-0-	
02		2772 X	1572	-0-	-1200	-0-	1572 2	Y	-0-		-0-	
03		3069 X	1745	-0-	-1324	-0-	1745 2	Y	-0-		-0-	
04		3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3869 2	Y	-0-		-0-	
05		3069 X	2871	-0-	-198	-0-	2871 2	Y	-0-		-0-	
06		2970 X	2283	-0-	-687	-0-	2283 2	Y	-0-		-0-	
07		3069 X	2402	-0-	-667	-0-	2402 2	Y	-0-		-0-	
08		3069 X	2648	-0-	-421	-0-	2648 2	Y	-0-		-0-	
09		2970 X	2588	-0-	-382	-0-	2588 2	Y	-0-		-0-	
10		2883 X	2830	-0-	-53	-0-	2830 2	Y	-0-		-0-	
11		2550 X	2053	-0-	-497	-0-	2053 2	Y	-0-		-0-	
12		2666 X	2185	-0-	-481	-0-	2185 2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		30,271		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GILLIAM, J.A. UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	218090	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12945	PERF.10274 - 12821	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		3193 X	3132	-0-	-61	-0-	3132 2	Y	-0-		-0-	
02		4088 X	2402	-0-	-1686	-0-	2402 2	Y	-0-		-0-	
03		4526 X	3707	-0-	-819	-0-	3707 2	Y	-0-		-0-	
04		4380 X	3453	-0-	-927	-0-	3453 2	Y	-0-		-0-	
05		3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3458 2	Y	-0-		-0-	
06		3600 X	3080	-0-	-520	-0-	3080 2	Y	-0-		-0-	
07		3720 X	3179	-0-	-541	-0-	3179 2	Y	-0-		-0-	
08		3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3851 2	Y	-0-		-0-	
09		3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3834 2	Y	-0-		-0-	
10		3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3765 2	Y	-0-		-0-	
11		3720 X	3574	-0-	-146	-0-	3574 2	Y	-0-		-0-	
12		3968 X	3204	-0-	-764	-0-	3204 2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		40,639		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OAKES, T.C. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	218096	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13325	PERF.11565 - 13149	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020 2	Y	-0-		-0-	
02		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 2	Y	-0-		-0-	
03		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2	Y	-0-		-0-	
04		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 2	Y	-0-		-0-	
05		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 2	Y	-0-		-0-	
06		120 N	92	-0-	-28	-0-	92 2	Y	-0-		-0-	
07		124 N	34	-0-	-90	-0-	34 2	Y	-0-		-0-	
08		124 N	9	-0-	-115	-0-	9 2	Y	-0-		-0-	
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
11		9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,251		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218102 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11464 - 12024

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3999 X	3676	-0-	-323	-0-	3676	2		N	-0-			-0-
02		3612 X	2280	-0-	-1332	-0-	2280	2		N	-0-			-0-
03		4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2		N	-0-			-0-
04		4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2		N	-0-			-0-
05		3937 X	3929	-0-	-8	-0-	3929	2		N	-0-			-0-
06		4080 X	3665	-0-	-415	-0-	3665	2		N	-0-			-0-
07		4247 X	3679	-0-	-568	-0-	3679	2		N	-0-			-0-
08		4247 X	3615	-0-	-632	-0-	3615	2		N	-0-			-0-
09		4110 X	3555	-0-	-555	-0-	3555	2		N	-0-			-0-
10		3937 X	3265	-0-	-672	-0-	3265	2		N	-0-			-0-
11		3660 X	3233	-0-	-427	-0-	3233	2		N	-0-			-0-
12		3689 X	3623	-0-	-66	-0-	3623	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			42,852			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

CRIDER, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 218188 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10469 - 12773

01		279 N	214	-0-	-65	-0-	214	2		Y	-0-			-0-
02		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		Y	-0-			-0-
03		310 N	232	-0-	-78	-0-	232	2		Y	-0-			-0-
04		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		Y	-0-			-0-
05		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		Y	-0-			-0-
06		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		Y	-0-			-0-
07		248 N	154	-0-	-94	-0-	154	2		Y	-0-			-0-
08		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		Y	-0-			-0-
09		240 N	189	-0-	-51	-0-	189	2		Y	-0-			-0-
10		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		Y	-0-			-0-
11		270 N	224	-0-	-46	-0-	224	2		Y	-0-			-0-
12		186 N	171	-0-	-15	-0-	171	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,514			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218193 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11439 - 12882

01		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2		Y	-0-			-0-
02		2072 N	1071	-0-	-1001	-0-	1071	2		Y	-0-			-0-
03		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2		Y	-0-			-0-
04		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2		Y	-0-			-0-
05		2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2		Y	-0-			-0-
06		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2		Y	-0-			-0-
07		1488 N	1145	-0-	-343	-0-	1145	2		Y	-0-			-0-
08		2418 N	1277	-0-	-1141	-0-	1277	2		Y	-0-			-0-
09		1530 N	1095	-0-	-435	-0-	1095	2		Y	-0-			-0-
10		1147 N	855	-0-	-292	-0-	855	2		Y	-0-			-0-
11		1230 N	1042	-0-	-188	-0-	1042	2		Y	-0-			-0-
12		1147 N	967	-0-	-180	-0-	967	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,460			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CAGLE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219065 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.11699 - 12928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2015 N	1980	-0-	-35	-0-	1980	2				Y	-0-			-0-
02	1848 N	1356	-0-	-492	-0-	1356	2				Y	-0-			-0-
03	1953 N	1686	-0-	-267	-0-	1686	2				Y	-0-			-0-
04	1920 N	1591	-0-	-329	-0-	1591	2				Y	-0-			-0-
05	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2				Y	-0-			-0-
06	1620 N	1586	-0-	-34	-0-	1586	2				Y	-0-			-0-
07	1643 N	1324	-0-	-319	-0-	1324	2				Y	-0-			-0-
08	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2				Y	-0-			-0-
09	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2				Y	-0-			-0-
10	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2				Y	-0-			-0-
11	1650 N	1600	-0-	-50	-0-	1600	2				Y	-0-			-0-
12	1674 N	1365	-0-	-309	-0-	1365	2				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 219066 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13146 PERF.11604 - 12968

01	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2				Y	-0-			-0-
02	2912 X	2117	-0-	-795	-0-	2117	2				Y	-0-			-0-
03	3224 X	2553	-0-	-671	-0-	2553	2				Y	-0-			-0-
04	3120 X	2640	-0-	-480	-0-	2640	2				Y	-0-			-0-
05	3224 X	2513	-0-	-711	-0-	2513	2				Y	-0-			-0-
06	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2				Y	-0-			-0-
07	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2				Y	-0-			-0-
08	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2				Y	-0-			-0-
09	3120 X	2924	-0-	-196	-0-	2924	2				Y	-0-			-0-
10	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2				Y	-0-			-0-
11	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2				Y	-0-			-0-
*12	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 219067 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10503 - 12420

01	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2				N	-0-			-0-
02	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2				N	-0-			-0-
03	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2				N	-0-			-0-
04	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2				N	-0-			-0-
05	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2				N	-0-			-0-
06	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2				N	-0-			-0-
07	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2				N	-0-			-0-
08	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	2				N	-0-			-0-
09	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2				N	-0-			-0-
10	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	5012	2				N	-0-			-0-
11	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2				N	-0-			-0-
*12	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 219068 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13123 PERF.11691 - 12850

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2635 X	2400	-0-	-235	-0-		2400	2		N	-0-			-0-
02		2380 X	1380	-0-	-1000	-0-		1380	2		N	-0-			-0-
03		2994 X	2994	-0-	-0-	-0-		2994	2		N	-0-			-0-
04		2550 X	2476	-0-	-74	-0-		2476	2		N	-0-			-0-
05		2693 X	2693	-0-	-0-	-0-		2693	2		N	-0-			-0-
06		2828 X	2828	-0-	-0-	-0-		2828	2		N	-0-			-0-
07		2843 N	2843	-0-	-0-	-0-		2843	2		N	-0-			-0-
08		2922 N	2922	-0-	-0-	-0-		2922	2		N	-0-			-0-
09		3000 N	3038	-0-	38	38		3038	2		N	-0-			-0-
10		2729 N	2691	-0-	-38	-0-		2691	2		N	-0-			-0-
11		2550 N	2341	-0-	-209	-0-		2341	2		N	-0-			-0-
*12		2669 X	2669	-0-	-0-	-0-		2669	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219069 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.11706 - 12888

01		465 N	455	-0-	-10	-0-		455	2		N	-0-			-0-
02		461 N	461	-0-	-0-	-0-		461	2		N	-0-			-0-
03		465 N	344	-0-	-121	-0-		344	2		N	-0-			-0-
04		450 N	420	-0-	-30	-0-		420	2		N	-0-			-0-
05		496 N	443	-0-	-53	-0-		443	2		N	-0-			-0-
06		414 N	414	-0-	-0-	-0-		414	2		N	-0-			-0-
07		434 N	431	-0-	-3	-0-		431	2		N	-0-			-0-
08		434 N	419	-0-	-15	-0-		419	2		N	-0-			-0-
09		420 N	410	-0-	-10	-0-		410	2		N	-0-			-0-
10		434 N	402	-0-	-32	-0-		402	2		N	-0-			-0-
11		420 N	341	-0-	-79	-0-		341	2		N	-0-			-0-
12		434 N	358	-0-	-76	-0-		358	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 219224 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10802 - 12860

01		2170 X	1653	-0-	-517	-0-		1653	2		Y	-0-			-0-
02		1960 X	1139	-0-	-821	-0-		1139	2		Y	-0-			-0-
03		2170 X	1591	-0-	-579	-0-		1591	2		Y	-0-			-0-
04		1890 X	1638	-0-	-252	-0-		1638	2		Y	-0-			-0-
05		1922 X	1508	-0-	-414	-0-		1508	2		Y	-0-			-0-
06		1530 N	1319	-0-	-211	-0-		1319	2		Y	-0-			-0-
07		1705 N	1247	-0-	-458	-0-		1247	2		Y	-0-			-0-
08		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-		1887	2		Y	-0-			-0-
09		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-		2056	2		Y	-0-			-0-
10		2439 N	2439	-0-	-0-	-0-		2439	2		Y	-0-			-0-
11		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-		2164	2		Y	-0-			-0-
*12		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-		2278	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BELL GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 219235		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 13006 PERF.11188 - 11590				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2449 N	2070	-0-	-379	-0-	2070 2		N	-0-			-0-
02	2184 N	1031	-0-	-1153	-0-	1031 2		N	-0-			-0-
03	1984 N	1069	-0-	-915	-0-	1069 2		N	-0-			-0-
04	2010 N	1237	-0-	-773	-0-	1237 2		N	-0-			-0-
05	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218 2		N	-0-			-0-
06	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327 2		N	-0-			-0-
07	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481 2		N	-0-			-0-
08	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298 2		N	-0-			-0-
09	2340 N	1369	-0-	-971	-0-	1369 2		N	-0-			-0-
10	2480 N	1216	-0-	-1264	-0-	1216 2		N	-0-			-0-
11	2220 N	1114	-0-	-1106	-0-	1114 2		N	-0-			-0-
12	1426 N	1130	-0-	-296	-0-	1130 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,560		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 13		RRCID -> 219238		COMPL. DATE 03/22/2013		TOTAL DEPTH 13164 PERF.10571 - 10754				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 219239		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 13095 PERF.10682 - 12903				
01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2		N	-0-			-0-
02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2		N	-0-			-0-
03	620 N	591	-0-	-29	-0-	591 2		N	-0-			-0-
04	600 N	572	-0-	-28	-0-	572 2		N	-0-			-0-
05	620 N	561	-0-	-59	-0-	561 2		N	-0-			-0-
06	570 N	504	-0-	-66	-0-	504 2		N	-0-			-0-
07	589 N	481	-0-	-108	-0-	481 2		N	-0-			-0-
08	558 N	441	-0-	-117	-0-	441 2		N	-0-			-0-
09	510 N	456	-0-	-54	-0-	456 2		N	-0-			-0-
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2		N	-0-			-0-
11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2		N	-0-			-0-
12	465 N	414	-0-	-51	-0-	414 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,199		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 219240 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13042 PERF.11308 - 12791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	682 N	520	-0-	-162	-0-	520	2	N	-0-	-0-							
02	700 N	335	-0-	-365	-0-	335	2	N	-0-	-0-							
03	682 N	458	-0-	-224	-0-	458	2	N	-0-	-0-							
04	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2	N	-0-	-0-							
05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2	N	-0-	-0-							
06	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2	N	-0-	-0-							
07	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2	N	-0-	-0-							
08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2	N	-0-	-0-							
09	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2	N	-0-	-0-							
10	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2	N	-0-	-0-							
11	630 N	611	-0-	-19	-0-	611	2	N	-0-	-0-							
12	744 N	706	-0-	-38	-0-	706	2	N	-0-	-0-							
TOTAL GAS PROD:		7,051															
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-				

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219242 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11284 - 12603

01	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2	N	-0-	-0-							
02	2520 X	1890	-0-	-630	-0-	1890	2	N	-0-	-0-							
03	2790 X	2605	-0-	-185	-0-	2605	2	N	-0-	-0-							
04	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2	N	-0-	-0-							
05	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2	N	-0-	-0-							
06	2700 X	996	-0-	-1704	-0-	996	2	N	-0-	-0-							
07	2790 X	756	-0-	-2034	-0-	756	2	N	-0-	-0-							
08	2790 X	1828	-0-	-962	-0-	1828	2	N	-0-	-0-							
09	2700 X	1377	-0-	-1323	-0-	1377	2	N	-0-	-0-							
10	2790 X	1039	-0-	-1751	-0-	1039	2	N	-0-	-0-							
11	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2	N	-0-	-0-							
*12	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2	N	-0-	-0-							
TOTAL GAS PROD:		23,991															
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-				

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 219334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10878 - 13014

01	3193 X	2942	-0-	-251	-0-	2942	2	Y	-0-	-0-							
02	2884 X	1849	-0-	-1035	-0-	1849	2	Y	-0-	-0-							
03	3193 X	3070	-0-	-123	-0-	3070	2	Y	-0-	-0-							
04	2880 X	2818	-0-	-62	-0-	2818	2	Y	-0-	-0-							
05	2945 X	2702	-0-	-243	-0-	2702	2	Y	-0-	-0-							
06	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2	Y	-0-	-0-							
07	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2	Y	-0-	-0-							
08	3069 X	2908	-0-	-161	-0-	2908	2	Y	-0-	-0-							
09	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2	Y	-0-	-0-							
10	3193 X	3089	-0-	-104	-0-	3089	2	Y	-0-	-0-							
11	3090 X	1474	-0-	-1616	-0-	1474	2	Y	-0-	-0-							
12	3193 X	1505	-0-	-1688	-0-	1505	2	Y	-0-	-0-							
TOTAL GAS PROD:		32,363															
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-				

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	219514	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	13255	PERF.11222 - 13062	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		2201 N	2048	-0-	-153	-0-	2048 2	Y	-0-		-0-	
02		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915 2	Y	-0-		-0-	
03		2232 N	1972	-0-	-260	-0-	1972 2	Y	-0-		-0-	
04		1980 N	1629	-0-	-351	-0-	1629 2	Y	-0-		-0-	
05		2108 N	906	-0-	-1202	-0-	906 2	Y	-0-		-0-	
06		1920 N	473	-0-	-1447	-0-	473 2	Y	-0-		-0-	
07		1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-		Y	-0-		-0-	
08		2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2640 2	Y	-0-		-0-	
09		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323 2	Y	-0-		-0-	
10		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422 2	Y	-0-		-0-	
11		2490 N	676	-0-	-1814	-0-	676 2	Y	-0-		-0-	
12		1364 N	371	-0-	-993	-0-	371 2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		15,375		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		14	RRCID ->	219516	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	13275	PERF.10756 - 13167	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2	Y	-0-		-0-	
02		560 N	349	-0-	-211	-0-	349 2	Y	-0-		-0-	
03		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914 2	Y	-0-		-0-	
04		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 2	Y	-0-		-0-	
05		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2	Y	-0-		-0-	
06		985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 2	Y	-0-		-0-	
07		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 2	Y	-0-		-0-	
08		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2	Y	-0-		-0-	
09		600 N	26	-0-	-574	-0-	26 2	Y	-0-		-0-	
10		620 N	58	-0-	-562	-0-	58 2	Y	-0-		-0-	
11		540 N	10	-0-	-530	-0-	10 2	Y	-0-		-0-	
*12		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,025		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SIMS, ROBERT		WELL #:		1	RRCID ->	219826	COMPL. DATE	03/21/2006	TOTAL DEPTH	10346	PERF.10402 - 12996	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3851 2	N	-0-		-0-	
02		2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2813 2	N	-0-		-0-	
03		3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3891 2	N	-0-		-0-	
04		3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3621 2	N	-0-		-0-	
05		3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3092 2	N	-0-		-0-	
06		2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	2631 2	N	-0-		-0-	
07		3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3755 2	N	-0-		-0-	
08		3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	3831 2	N	-0-		-0-	
09		3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3391 2	N	-0-		-0-	
10		3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3137 2	N	-0-		-0-	
11		2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2882 2	N	-0-		-0-	
*12		2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	2663 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		39,558		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	220239	COMPL. DATE	05/06/2006	TOTAL DEPTH	12360	PERF.11202	- 12161
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01		1891 N	1698	-0-	-193	-0-	1698 2		Y	-0-		-0-
02		1708 N	1463	-0-	-245	-0-	1463 2		Y	-0-		-0-
03		1829 N	1817	-0-	-12	-0-	1817 2		Y	-0-		-0-
04		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694 2		Y	-0-		-0-
05		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337 2		Y	-0-		-0-
06		2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416 2		Y	-0-		-0-
07		2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512 2		Y	-0-		-0-
08		2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2468 2		Y	-0-		-0-
09		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088 2		Y	-0-		-0-
10		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139 2		Y	-0-		-0-
11		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139 2		Y	-0-		-0-
*12		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			24,859			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	220246	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	13410	PERF.11615	- 13305

01		3317 X	2514	-0-	-803	-0-	2514 2		N	-0-		-0-
02		2940 X	2278	-0-	-662	-0-	2278 2		N	-0-		-0-
03		3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295 2		N	-0-		-0-
04		3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308 2		N	-0-		-0-
05		3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3032 2		N	-0-		-0-
06		3180 X	2857	-0-	-323	-0-	2857 2		N	-0-		-0-
07		3410 X	2883	-0-	-527	-0-	2883 2		N	-0-		-0-
08		3410 X	2914	-0-	-496	-0-	2914 2		N	-0-		-0-
09		3300 X	2798	-0-	-502	-0-	2798 2		N	-0-		-0-
10		3038 X	2868	-0-	-170	-0-	2868 2		N	-0-		-0-
11		2850 X	2762	-0-	-88	-0-	2762 2		N	-0-		-0-
12		2914 X	2810	-0-	-104	-0-	2810 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			34,319			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		10	RRCID ->	220247	COMPL. DATE	05/07/2006	TOTAL DEPTH	13098	PERF.11238	- 12891

01		310 N	220	-0-	-90	-0-	220 2		N	-0-		-0-
02		252 N	213	-0-	-39	-0-	213 2		N	-0-		-0-
03		310 N	284	-0-	-26	-0-	284 2		N	-0-		-0-
04		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2		N	-0-		-0-
05		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2		N	-0-		-0-
06		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2		N	-0-		-0-
07		279 N	239	-0-	-40	-0-	239 2		N	-0-		-0-
08		310 N	305	-0-	-5	-0-	305 2		N	-0-		-0-
09		360 N	247	-0-	-113	-0-	247 2		N	-0-		-0-
10		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		N	-0-		-0-
11		300 N	230	-0-	-70	-0-	230 2		N	-0-		-0-
12		248 N	241	-0-	-7	-0-	241 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,189			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 220516 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11710 - 13072

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2945 X	2399	-0-	-546	-0-	2399 2		N	-0-			-0-
02		2660 X	1869	-0-	-791	-0-	1869 2		N	-0-			-0-
03		3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007 2		N	-0-			-0-
04		2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	2454 2		N	-0-			-0-
05		2387 X	2157	-0-	-230	-0-	2157 2		N	-0-			-0-
06		2910 X	1804	-0-	-1106	-0-	1804 2		N	-0-			-0-
07		3007 X	2140	-0-	-867	-0-	2140 2		N	-0-			-0-
08		3007 X	2437	-0-	-570	-0-	2437 2		N	-0-			-0-
09		2460 X	2420	-0-	-40	-0-	2420 2		N	-0-			-0-
10		2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	2393 2		N	-0-			-0-
11		2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	2605 2		N	-0-			-0-
12		2511 X	2488	-0-	-23	-0-	2488 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 221004 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11471 - 12918

01		1798 N	1620	-0-	-178	-0-	1620 2		Y	-0-			-0-
02		1540 N	1393	-0-	-147	-0-	1393 2		Y	-0-			-0-
03		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754 2		Y	-0-			-0-
04		1560 N	1357	-0-	-203	-0-	1357 2		Y	-0-			-0-
05		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985 2		Y	-0-			-0-
06		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952 2		Y	-0-			-0-
07		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837 2		Y	-0-			-0-
08		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225 2		Y	-0-			-0-
09		1950 N	1742	-0-	-208	-0-	1742 2		Y	-0-			-0-
10		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909 2		Y	-0-			-0-
11		1980 N	1913	-0-	-67	-0-	1913 2		Y	-0-			-0-
*12		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 221652 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11155 - 12842

01		4309 X	2917	-0-	-1392	-0-	2917 2		Y	-0-			-0-
02		3528 X	1552	-0-	-1976	-0-	1552 2		Y	-0-			-0-
03		4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	4323 2		Y	-0-			-0-
04		3330 X	2859	-0-	-471	-0-	2859 2		Y	-0-			-0-
05		3348 X	2886	-0-	-462	-0-	2886 2		Y	-0-			-0-
06		4170 X	2624	-0-	-1546	-0-	2624 2		Y	-0-			-0-
07		4309 X	3142	-0-	-1167	-0-	3142 2		Y	-0-			-0-
08		4309 X	2953	-0-	-1356	-0-	2953 2		Y	-0-			-0-
09		2850 X	2632	-0-	-218	-0-	2632 2		Y	-0-			-0-
10		3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3169 2		Y	-0-			-0-
11		3030 X	3018	-0-	-12	-0-	3018 2		Y	-0-			-0-
12		3131 X	3092	-0-	-39	-0-	3092 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 221675 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11726 - 12295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2077 X	1760	-0-	-317	-0-	1760	2			Y	-0-			-0-
02	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			Y	-0-			-0-
03	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			Y	-0-			-0-
04	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			Y	-0-			-0-
05	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			Y	-0-			-0-
06	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			Y	-0-			-0-
07	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			Y	-0-			-0-
08	3007 X	1989	-0-	-1018	-0-	1989	2			Y	-0-			-0-
09	2910 X	1801	-0-	-1109	-0-	1801	2			Y	-0-			-0-
10	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2			Y	-0-			-0-
11	6792 X	6792	-0-	-0-	-0-	6792	2			Y	-0-			-0-
*12	5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	5455	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 221719 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 12775 PERF.11354 - 12646

01	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-			-0-
02	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-			-0-
03	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-			-0-
04	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-			-0-
05	2480 X	2024	-0-	-456	-0-	2024	2			N	-0-			-0-
06	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-			-0-
07	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-			-0-
08	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-			-0-
09	2400 N	2059	-0-	-341	-0-	2059	2			N	-0-			-0-
10	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-			-0-
11	2400 X	2212	-0-	-188	-0-	2212	2			N	-0-			-0-
12	2480 X	2314	-0-	-166	-0-	2314	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 222057 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11038 - 12652

01	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-			-0-
02	2268 N	1785	-0-	-483	-0-	1785	2			N	-0-			-0-
03	2821 X	2396	-0-	-425	-0-	2396	2			N	-0-			-0-
04	2730 X	2303	-0-	-427	-0-	2303	2			N	-0-			-0-
05	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			N	-0-			-0-
06	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-			-0-
07	2387 X	2175	-0-	-212	-0-	2175	2			N	-0-			-0-
08	2821 X	1934	-0-	-887	-0-	1934	2			N	-0-			-0-
09	2730 X	2080	-0-	-650	-0-	2080	2			N	-0-			-0-
10	2821 X	1264	-0-	-1557	-0-	1264	2			N	-0-			-0-
11	2730 X	2126	-0-	-604	-0-	2126	2			N	-0-			-0-
12	2170 X	2140	-0-	-30	-0-	2140	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		9R	RRCID ->	222060	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11370 - 12796
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		3844 X	3530	-0-	-314	-0-	3530 2	Y	-0-	-0-	
02		3472 X	2800	-0-	-672	-0-	2800 2	Y	-0-	-0-	
03		3720 X	3301	-0-	-419	-0-	3301 2	Y	-0-	-0-	
04		3600 X	3042	-0-	-558	-0-	3042 2	Y	-0-	-0-	
05		3720 X	3166	-0-	-554	-0-	3166 2	Y	-0-	-0-	
06		3420 X	2962	-0-	-458	-0-	2962 2	Y	-0-	-0-	
07		3286 X	2859	-0-	-427	-0-	2859 2	Y	-0-	-0-	
08		3286 X	2878	-0-	-408	-0-	2878 2	Y	-0-	-0-	
09		3060 X	2915	-0-	-145	-0-	2915 2	Y	-0-	-0-	
10		3162 X	2973	-0-	-189	-0-	2973 2	Y	-0-	-0-	
11		2970 X	2790	-0-	-180	-0-	2790 2	Y	-0-	-0-	
12		3007 X	2815	-0-	-192	-0-	2815 2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		36,031		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GILLIAM, J. A.		WELL #:		2	RRCID ->	222461	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	12616	PERF.10809 - 12508
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212 2	Y	-0-	-0-	
02		2324 X	1680	-0-	-644	-0-	1680 2	Y	-0-	-0-	
03		2821 X	2481	-0-	-340	-0-	2481 2	Y	-0-	-0-	
04		3090 X	2142	-0-	-948	-0-	2142 2	Y	-0-	-0-	
05		3193 X	1611	-0-	-1582	-0-	1611 2	Y	-0-	-0-	
06		3090 X	1922	-0-	-1168	-0-	1922 2	Y	-0-	-0-	
07		2480 X	1024	-0-	-1456	-0-	1024 2	Y	-0-	-0-	
08		2480 X	874	-0-	-1606	-0-	874 2	Y	-0-	-0-	
09		2130 X	842	-0-	-1288	-0-	842 2	Y	-0-	-0-	
10		1984 X	889	-0-	-1095	-0-	889 2	Y	-0-	-0-	
11		1920 X	782	-0-	-1138	-0-	782 2	Y	-0-	-0-	
12		1023 X	850	-0-	-173	-0-	850 2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		18,309		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		14	RRCID ->	222496	COMPL. DATE	09/09/2006	TOTAL DEPTH	12912	PERF.11898 - 12713
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		1860 X	1552	-0-	-308	-0-	1552 2	Y	-0-	-0-	
02		1708 X	1477	-0-	-231	-0-	1477 2	Y	-0-	-0-	
03		1891 X	1544	-0-	-347	-0-	1544 2	Y	-0-	-0-	
04		1830 X	1279	-0-	-551	-0-	1279 2	Y	-0-	-0-	
05		1705 X	1392	-0-	-313	-0-	1392 2	Y	-0-	-0-	
06		1590 X	1199	-0-	-391	-0-	1199 2	Y	-0-	-0-	
07		1643 X	1037	-0-	-606	-0-	1037 2	Y	-0-	-0-	
08		1550 X	1104	-0-	-446	-0-	1104 2	Y	-0-	-0-	
09		1350 X	1155	-0-	-195	-0-	1155 2	Y	-0-	-0-	
10		1395 X	1143	-0-	-252	-0-	1143 2	Y	-0-	-0-	
11		1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	1237 2	Y	-0-	-0-	
*12		1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	1364 2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		15,483		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
CRIDER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 222626		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 12956 PERF.10938 - 12862					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4681 X	3664	-0-	-1017	-0-	3664	2		Y	-0-			-0-
02	4004 X	2860	-0-	-1144	-0-	2860	2		Y	-0-			-0-
03	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	2		Y	-0-			-0-
04	3780 X	3452	-0-	-328	-0-	3452	2		Y	-0-			-0-
05	3906 X	3654	-0-	-252	-0-	3654	2		Y	-0-			-0-
06	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	2		Y	-0-			-0-
07	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	2		Y	-0-			-0-
08	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	2		Y	-0-			-0-
09	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	2		Y	-0-			-0-
10	5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	2		Y	-0-			-0-
11	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	2		Y	-0-			-0-
12	4991 X	3831	-0-	-1160	-0-	3831	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		52,383		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KENNEDY "A"		WELL #: 8		RRCID -> 222628		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11310 - 12581					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	140	-0-	-46	-0-	140	2		N	-0-			-0-
02	140 N	116	-0-	-24	-0-	116	2		N	-0-			-0-
03	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	2		N	-0-			-0-
04	150 N	18	-0-	-132	-0-	18	2		N	-0-			-0-
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			-0-
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-			-0-
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-
09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2		N	-0-			-0-
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-			-0-
11	180 N	160	-0-	-20	-0-	160	2		N	-0-			-0-
12	186 N	139	-0-	-47	-0-	139	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,369		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 27		RRCID -> 222636		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2821 X	2565	-0-	-256	-0-	2565	2		Y	-0-			-0-
02	2352 N	1832	-0-	-520	-0-	1832	2		Y	-0-			-0-
03	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2		Y	-0-			-0-
04	2490 N	2476	-0-	-14	-0-	2476	2		Y	-0-			-0-
05	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2		Y	-0-			-0-
06	2640 N	2081	-0-	-559	-0-	2081	2		Y	-0-			-0-
07	2573 N	1923	-0-	-650	-0-	1923	2		Y	-0-			-0-
08	2046 N	2008	-0-	-38	-0-	2008	2		Y	-0-			-0-
09	2070 N	1997	-0-	-73	-0-	1997	2		Y	-0-			-0-
10	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2		Y	-0-			-0-
11	1950 N	1743	-0-	-207	-0-	1743	2		Y	-0-			-0-
12	2077 N	1950	-0-	-127	-0-	1950	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,308		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 222643 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11244 - 12702

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3441 X	3406	-0-	-35	-0-		3406 2		N	-0-			-0-
02		3108 X	2372	-0-	-736	-0-		2372 2		N	-0-			-0-
03		3476 X	3476	-0-	-0-	-0-		3476 2		N	-0-			-0-
04		3409 X	3409	-0-	-0-	-0-		3409 2		N	-0-			-0-
05		3410 X	3216	-0-	-194	-0-		3216 2		N	-0-			-0-
06		3360 X	2926	-0-	-434	-0-		2926 2		N	-0-			-0-
07		3534 X	3187	-0-	-347	-0-		3187 2		N	-0-			-0-
08		3534 X	3229	-0-	-305	-0-		3229 2		N	-0-			-0-
09		3420 X	2896	-0-	-524	-0-		2896 2		N	-0-			-0-
10		3224 X	3087	-0-	-137	-0-		3087 2		N	-0-			-0-
11		3120 X	2961	-0-	-159	-0-		2961 2		N	-0-			-0-
12		3224 X	2858	-0-	-366	-0-		2858 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 222697 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11542 - 12817

01		2852 X	2736	-0-	-116	-0-		2736 2		Y	-0-			-0-
02		2578 X	2578	-0-	-0-	-0-		2578 2		Y	-0-			-0-
03		2851 X	2851	-0-	-0-	-0-		2851 2		Y	-0-			-0-
04		2693 X	2693	-0-	-0-	-0-		2693 2		Y	-0-			-0-
05		2852 X	2798	-0-	-54	-0-		2798 2		Y	-0-			-0-
06		2760 X	2593	-0-	-167	-0-		2593 2		Y	-0-			-0-
07		2852 X	2348	-0-	-504	-0-		2348 2		Y	-0-			-0-
08		2852 X	2723	-0-	-129	-0-		2723 2		Y	-0-			-0-
09		2700 X	2515	-0-	-185	-0-		2515 2		Y	-0-			-0-
10		2790 X	2575	-0-	-215	-0-		2575 2		Y	-0-			-0-
11		2640 X	2539	-0-	-101	-0-		2539 2		Y	-0-			-0-
12		2728 X	2546	-0-	-182	-0-		2546 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222831 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 11536

01		2504 N	2504	-0-	-0-	-0-		2504 2		Y	-0-			-0-
02		2016 N	1388	-0-	-628	-0-		1388 2		Y	-0-			-0-
03		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-		2454 2		Y	-0-			-0-
04		2430 N	1979	-0-	-451	-0-		1979 2		Y	-0-			-0-
05		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-		2352 2		Y	-0-			-0-
06		2370 N	2152	-0-	-218	-0-		2152 2		Y	-0-			-0-
07		2282 N	2282	-0-	-0-	-0-		2282 2		Y	-0-			-0-
08		2356 N	1731	-0-	-625	-0-		1731 2		Y	-0-			-0-
09		2160 N	2079	-0-	-81	-0-		2079 2		Y	-0-			-0-
10		2294 N	2169	-0-	-125	-0-		2169 2		Y	-0-			-0-
11		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-		2425 2		Y	-0-			-0-
12		2139 N	1955	-0-	-184	-0-		1955 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 222854		COMPL. DATE 10/11/2006		TOTAL DEPTH 12924 PERF.11158 - 11724	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	899 N	779	-0-	-120	-0-	779 2	N	-0-	-0-
02	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 2	N	-0-	-0-
03	1023 N	909	-0-	-114	-0-	909 2	N	-0-	-0-
04	750 N	664	-0-	-86	-0-	664 2	N	-0-	-0-
05	1054 N	907	-0-	-147	-0-	907 2	N	-0-	-0-
06	870 N	825	-0-	-45	-0-	825 2	N	-0-	-0-
07	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 2	N	-0-	-0-
08	899 N	850	-0-	-49	-0-	850 2	N	-0-	-0-
09	840 N	632	-0-	-208	-0-	632 2	N	-0-	-0-
10	899 N	784	-0-	-115	-0-	784 2	N	-0-	-0-
11	810 N	802	-0-	-8	-0-	802 2	N	-0-	-0-
*12	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,840		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

EPPES, FRED R.		WELL #: 24		RRCID -> 222860		COMPL. DATE 10/10/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11298 - 12782	
01	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285 2	Y	-0-	-0-
02	1008 N	1007	-0-	-1	-0-	1007 2	Y	-0-	-0-
03	1364 N	1313	-0-	-51	-0-	1313 2	Y	-0-	-0-
04	1230 N	1215	-0-	-15	-0-	1215 2	Y	-0-	-0-
05	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 2	Y	-0-	-0-
06	1260 N	1194	-0-	-66	-0-	1194 2	Y	-0-	-0-
07	1271 N	1226	-0-	-45	-0-	1226 2	Y	-0-	-0-
08	1240 N	1219	-0-	-21	-0-	1219 2	Y	-0-	-0-
09	1200 N	1181	-0-	-19	-0-	1181 2	Y	-0-	-0-
10	1240 N	1214	-0-	-26	-0-	1214 2	Y	-0-	-0-
11	1170 N	925	-0-	-245	-0-	925 2	Y	-0-	-0-
12	1209 N	942	-0-	-267	-0-	942 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		13,959		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 222864		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 13065 PERF.10746 - 12890	
01	3007 X	2702	-0-	-305	-0-	2702 2	Y	-0-	-0-
02	2436 N	1684	-0-	-752	-0-	1684 2	Y	-0-	-0-
03	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	2872 2	Y	-0-	-0-
04	2610 N	2596	-0-	-14	-0-	2596 2	Y	-0-	-0-
05	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616 2	Y	-0-	-0-
06	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	2831 2	Y	-0-	-0-
07	3018 N	3018	-0-	-0-	-0-	3018 2	Y	-0-	-0-
08	2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	2842 2	Y	-0-	-0-
09	2820 N	2568	-0-	-252	-0-	2568 2	Y	-0-	-0-
10	3007 N	2583	-0-	-424	-0-	2583 2	Y	-0-	-0-
11	2760 N	2219	-0-	-541	-0-	2219 2	Y	-0-	-0-
12	2666 N	2583	-0-	-83	-0-	2583 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		31,114		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 222965 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11445 - 12872

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2573 N	2014	-0-	-559	-0-		2014 2		N	-0-			-0-
02		2324 N	1492	-0-	-832	-0-		1492 2		N	-0-			-0-
03		2775 N	2775	-0-	-0-	-0-		2775 2		N	-0-			-0-
04		2544 N	2544	-0-	-0-	-0-		2544 2		N	-0-			-0-
05		2651 N	2651	-0-	-0-	-0-		2651 2		N	-0-			-0-
06		2700 N	2397	-0-	-303	-0-		2397 2		N	-0-			-0-
07		2635 N	2400	-0-	-235	-0-		2400 2		N	-0-			-0-
08		2666 N	2164	-0-	-502	-0-		2164 2		N	-0-			-0-
09		2400 N	1426	-0-	-974	-0-		1426 2		N	-0-			-0-
10		2387 N	1844	-0-	-543	-0-		1844 2		N	-0-			-0-
11		2100 N	2058	-0-	-42	-0-		2058 2		N	-0-			-0-
*12		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-		2117 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223243 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13182 PERF.11461 - 13016

01		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-		1279 2		Y	-0-			-0-
02		784 N	651	-0-	-133	-0-		651 2		Y	-0-			-0-
03		776 N	776	-0-	-0-	-0-		776 2		Y	-0-			-0-
04		930 N	706	-0-	-224	-0-		706 2		Y	-0-			-0-
05		713 N	433	-0-	-280	-0-		433 2		Y	-0-			-0-
06		750 N	617	-0-	-133	-0-		617 2		Y	-0-			-0-
07		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-		1103 2		Y	-0-			-0-
08		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-		1405 2		Y	-0-			-0-
09		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-		1077 2		Y	-0-			-0-
10		961 N	921	-0-	-40	-0-		921 2		Y	-0-			-0-
11		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-		1220 2		Y	-0-			-0-
*12		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-		1059 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 223585 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10538 - 10564

01		403 N	371	-0-	-32	-0-		371 2		N	-0-			-0-
02		420 N	388	-0-	-32	-0-		388 2		N	-0-			-0-
03		622 N	622	-0-	-0-	-0-		622 2		N	-0-			-0-
04		433 N	433	-0-	-0-	-0-		433 2		N	-0-			-0-
05		434 N	379	-0-	-55	-0-		379 2		N	-0-			-0-
06		600 N	546	-0-	-54	-0-		546 2		N	-0-			-0-
07		486 N	486	-0-	-0-	-0-		486 2		N	-0-			-0-
08		662 N	662	-0-	-0-	-0-		662 2		N	-0-			-0-
09		540 N	500	-0-	-40	-0-		500 2		N	-0-			-0-
10		496 N	313	-0-	-183	-0-		313 2		N	-0-			-0-
11		630 N	283	-0-	-347	-0-		283 2		N	-0-			-0-
12		527 N	344	-0-	-183	-0-		344 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
FAILS GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 223597		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 12873 PERF.11230 - 12702						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2		Y	-0-			-0-
02	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2		Y	-0-			-0-
03	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2		Y	-0-			-0-
04	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2		Y	-0-			-0-
05	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2		Y	-0-			-0-
06	3000	N	3504	-0-	504	504	3504	2		Y	-0-			-0-
07	2639	N	2135	-0-	-504	-0-	2135	2		Y	-0-			-0-
08	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2		Y	-0-			-0-
09	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2		Y	-0-			-0-
10	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2		Y	-0-			-0-
11	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2		Y	-0-			-0-
*12	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		27,429				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 21		RRCID -> 223599		COMPL. DATE 11/11/2006		TOTAL DEPTH 13164 PERF.11004 - 11519						
01	1488	N	840	-0-	-648	-0-	840	2		Y	-0-			-0-
02	1344	N	749	-0-	-595	-0-	749	2		Y	-0-			-0-
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2		Y	-0-			-0-
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2		Y	-0-			-0-
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2		Y	-0-			-0-
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2		Y	-0-			-0-
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2		Y	-0-			-0-
08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2		Y	-0-			-0-
09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2		Y	-0-			-0-
10	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2		Y	-0-			-0-
11	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2		Y	-0-			-0-
12	1457	N	1176	-0-	-281	-0-	1176	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,800				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BELL GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 223846		COMPL. DATE 05/28/2006		TOTAL DEPTH 12487 PERF.11334 - 11682						
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2		N	-0-			-0-
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2		N	-0-			-0-
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2		N	-0-			-0-
04	840	N	759	-0-	-81	-0-	759	2		N	-0-			-0-
05	1054	N	752	-0-	-302	-0-	752	2		N	-0-			-0-
06	930	N	610	-0-	-320	-0-	610	2		N	-0-			-0-
07	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2		N	-0-			-0-
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2		N	-0-			-0-
09	600	N	372	-0-	-228	-0-	372	2		N	-0-			-0-
10	1364	N	616	-0-	-748	-0-	616	2		N	-0-			-0-
11	750	N	682	-0-	-68	-0-	682	2		N	-0-			-0-
*12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,674				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 223847		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 13088 PERF.10980 - 12860					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	3286 X	3020	-0-	-266	-0-	3020	2		N	-0-			44
02	3052 X	2338	-0-	-714	-0-	2338	2		N	-0-			44
03	3379 X	3269	-0-	-110	-0-	3269	2		N	-0-			44
04	3270 X	3090	-0-	-180	-0-	3090	2		N	-0-			44
05	3131 X	3056	-0-	-75	-0-	3056	2		N	-0-			44
06	3150 X	2892	-0-	-258	-0-	2892	2		N	-0-			44
07	3255 X	2999	-0-	-256	-0-	2999	2		N	-0-			44
08	3255 X	2960	-0-	-295	-0-	2960	2		N	-0-			44
09	3090 X	3018	-0-	-72	-0-	3018	2		N	-0-			44
10	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2		N	-0-			44
11	2910 X	2700	-0-	-210	-0-	2700	2		N	-0-			44
12	3131 X	2803	-0-	-328	-0-	2803	2		N	-0-			44

TOTAL GAS PROD: 35,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 223848		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11290 - 12880					
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		Y	-0-			-0-
02	420 N	365	-0-	-55	-0-	365	2		Y	-0-			-0-
03	589 N	387	-0-	-202	-0-	387	2		Y	-0-			-0-
04	390 N	172	-0-	-218	-0-	172	2		Y	-0-			-0-
05	403 N	93	-0-	-310	-0-	93	2		Y	-0-			-0-
06	360 N	20	-0-	-340	-0-	20	2		Y	-0-			-0-
07	186 N	120	-0-	-66	-0-	120	2		Y	-0-			-0-
08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		Y	-0-			-0-
09	3000 N	4221	-0-	1221	1221	4221	2		Y	-0-			-0-
10	1351 N	130	-0-	-1221	-0-	130	2		Y	-0-			-0-
11	360 N	18	-0-	-342	-0-	18	2		Y	-0-			-0-
12	1116 X	31	-0-	-1085	-0-	31	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 223850		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 12958 PERF.11332 - 12821					
01	2635 X	2468	-0-	-167	-0-	2468	2		N	-0-			-0-
02	2380 X	1786	-0-	-594	-0-	1786	2		N	-0-			-0-
03	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2		N	-0-			-0-
04	2520 X	2391	-0-	-129	-0-	2391	2		N	-0-			-0-
05	2511 X	2453	-0-	-58	-0-	2453	2		N	-0-			-0-
06	2550 N	2364	-0-	-186	-0-	2364	2		N	-0-			-0-
07	2480 N	2417	-0-	-63	-0-	2417	2		N	-0-			-0-
08	2449 N	2380	-0-	-69	-0-	2380	2		N	-0-			-0-
09	2370 N	2299	-0-	-71	-0-	2299	2		N	-0-			-0-
10	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2		N	-0-			-0-
11	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2		N	-0-			-0-
*12	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
FAILS GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	223851	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	12940	PERF.11206 - 12772
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		2278 N	2278	-0-	-0-	2278	2	Y	-0-	-0-	
02		2044 N	1617	-0-	-427	1617	2	Y	-0-	-0-	
03		2294 N	2131	-0-	-163	2131	2	Y	-0-	-0-	
04		2190 N	1998	-0-	-192	1998	2	Y	-0-	-0-	
05		1914 N	1914	-0-	-0-	1914	2	Y	-0-	-0-	
06		2107 N	2107	-0-	-0-	2107	2	Y	-0-	-0-	
07		2206 N	2206	-0-	-0-	2206	2	Y	-0-	-0-	
08		2165 N	2165	-0-	-0-	2165	2	Y	-0-	-0-	
09		2100 N	2028	-0-	-72	2028	2	Y	-0-	-0-	
10		2201 N	2201	-0-	-10	2191	2	Y	-0-	-0-	
11		2100 N	1911	-0-	-189	1911	2	Y	-0-	-0-	
12		2108 N	1933	-0-	-175	1933	2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		24,479		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BELL GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	223854	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13035	PERF.11194 - 12942
01		3082 X	3082	-0-	-0-	3082	2	N	-0-	-0-	
02		2548 X	2174	-0-	-374	2174	2	N	-0-	-0-	
03		3046 X	3046	-0-	-0-	3046	2	N	-0-	-0-	
04		3087 X	3087	-0-	-0-	3087	2	N	-0-	-0-	
05		2821 X	1417	-0-	-1404	1417	2	N	-0-	-0-	
06		2730 N	1772	-0-	-958	1772	2	N	-0-	-0-	
07		3196 X	3196	-0-	-0-	3196	2	N	-0-	-0-	
08		3219 X	3219	-0-	-0-	3219	2	N	-0-	-0-	
09		2730 X	1854	-0-	-876	1854	2	N	-0-	-0-	
10		3142 X	3142	-0-	-0-	3142	2	N	-0-	-0-	
11		2730 X	2394	-0-	-336	2394	2	N	-0-	-0-	
*12		3635 X	3635	-0-	-0-	3635	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		32,018		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCWATERS, T. H.		WELL #:		27	RRCID ->	224212	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	13016	PERF. 8375 - 12802
01		31 N	23	-0-	-8	23	2	Y	-0-	-0-	
02		28 N	7	-0-	-21	7	2	Y	-0-	-0-	
03		10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
04		30 N	10	-0-	-20	10	2	Y	-0-	-0-	
05		7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
06		19 N	19	-0-	-0-	19	2	Y	-0-	-0-	
07		76 N	76	-0-	-0-	76	2	Y	-0-	-0-	
08		43 N	43	-0-	-0-	43	2	Y	-0-	-0-	
09		30 N	23	-0-	-7	23	2	Y	-0-	-0-	
10		31 N	1	-0-	-30	1	2	Y	-0-	-0-	
11		30 N	7	-0-	-23	7	2	Y	-0-	-0-	
12		31 N	14	-0-	-17	14	2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		223		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224223 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11296 - 12624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2542 N	2045	-0-	-497	-0-	2045	2			N	-0-			-0-
02	1764 N	1344	-0-	-420	-0-	1344	2			N	-0-			-0-
03	2201 N	1964	-0-	-237	-0-	1964	2			N	-0-			-0-
04	1980 N	1652	-0-	-328	-0-	1652	2			N	-0-			-0-
05	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-			-0-
06	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-			-0-
07	2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-			-0-
08	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-			-0-
09	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-			-0-
10	2821 N	2224	-0-	-597	-0-	2224	2			N	-0-			-0-
11	2670 N	1859	-0-	-811	-0-	1859	2			N	-0-			-0-
12	2573 N	1647	-0-	-926	-0-	1647	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 224249 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12943 PERF.11204 - 12786

01	3751 X	1839	-0-	-1912	-0-	1839	2			N	-0-			-0-
02	3388 X	1540	-0-	-1848	-0-	1540	2			N	-0-			-0-
03	3751 X	3336	-0-	-415	-0-	3336	2			N	-0-			-0-
04	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			N	-0-			-0-
05	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2			N	-0-			-0-
06	3240 X	2894	-0-	-346	-0-	2894	2			N	-0-			-0-
07	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			N	-0-			-0-
08	3596 X	3193	-0-	-403	-0-	3193	2			N	-0-			-0-
09	3480 X	3075	-0-	-405	-0-	3075	2			N	-0-			-0-
10	3689 X	3195	-0-	-494	-0-	3195	2			N	-0-			-0-
11	3570 X	3052	-0-	-518	-0-	3052	2			N	-0-			-0-
12	3689 X	3130	-0-	-559	-0-	3130	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224251 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12852 PERF.11506 - 12706

01	3689 X	3471	-0-	-218	-0-	3471	2			N	-0-			-0-
02	3332 X	2802	-0-	-530	-0-	2802	2			N	-0-			-0-
03	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2			N	-0-			-0-
04	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			N	-0-			-0-
05	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			N	-0-			-0-
06	3690 X	3536	-0-	-154	-0-	3536	2			N	-0-			-0-
07	3813 X	3596	-0-	-217	-0-	3596	2			N	-0-			-0-
08	3813 X	3572	-0-	-241	-0-	3572	2			N	-0-			-0-
09	3630 X	3390	-0-	-240	-0-	3390	2			N	-0-			-0-
10	3751 X	3476	-0-	-275	-0-	3476	2			N	-0-			-0-
11	3540 X	3406	-0-	-134	-0-	3406	2			N	-0-			-0-
12	3596 X	3581	-0-	-15	-0-	3581	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		19		RRCID -> 224362		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11113 - 12602		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741 2		N	-0-		-0-
02		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214 2		N	-0-		-0-
03		2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423 2		N	-0-		-0-
04		1680 N	1417	-0-	-263	-0-	1417 2		N	-0-		-0-
05		1798 N	1346	-0-	-452	-0-	1346 2		N	-0-		-0-
06		1740 N	1257	-0-	-483	-0-	1257 2		N	-0-		-0-
07		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616 2		N	-0-		-0-
08		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050 2		N	-0-		-0-
09		1260 N	1122	-0-	-138	-0-	1122 2		N	-0-		-0-
10		1612 N	1200	-0-	-412	-0-	1200 2		N	-0-		-0-
11		1740 N	1196	-0-	-544	-0-	1196 2		N	-0-		-0-
*12		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				19,032				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #:		20		RRCID -> 224371		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 12690 PERF.11300 - 12523		
01		3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3529 2		Y	-0-		-0-
02		2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	2834 2		Y	-0-		-0-
03		3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3663 2		Y	-0-		-0-
04		3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268 2		Y	-0-		-0-
05		3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3294 2		Y	-0-		-0-
06		2910 X	2601	-0-	-309	-0-	2601 2		Y	-0-		-0-
07		3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3025 2		Y	-0-		-0-
08		3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159 2		Y	-0-		-0-
09		2910 X	2726	-0-	-184	-0-	2726 2		Y	-0-		-0-
10		3007 X	2237	-0-	-770	-0-	2237 2		Y	-0-		-0-
11		2910 X	2778	-0-	-132	-0-	2778 2		Y	-0-		-0-
*12		3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3147 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				36,261				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		23		RRCID -> 224374		COMPL. DATE 01/17/2011		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11078 - 12940		
01		1705 N	1317	-0-	-388	-0-	1317 2		Y	-0-		-0-
02		1540 N	1413	-0-	-127	-0-	1413 2		Y	-0-		-0-
03		1984 N	1798	-0-	-186	-0-	1798 2		Y	-0-		-0-
04		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686 2		Y	-0-		-0-
05		1550 N	1324	-0-	-226	-0-	1324 2		Y	-0-		-0-
06		1740 N	1500	-0-	-240	-0-	1500 2		Y	-0-		-0-
07		1736 N	1649	-0-	-87	-0-	1649 2		Y	-0-		-0-
08		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412 2		Y	-0-		-0-
09		1500 N	1487	-0-	-13	-0-	1487 2		Y	-0-		-0-
10		1643 N	1546	-0-	-97	-0-	1546 2		Y	-0-		-0-
11		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482 2		Y	-0-		-0-
*12		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				18,476				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224376 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 12915 PERF.11248 - 12726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383 2		N	-0-			-0-
02	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 2		N	-0-			-0-
03	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755 2		N	-0-			-0-
04	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569 2		N	-0-			-0-
05	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693 2		N	-0-			-0-
06	1710 N	1473	-0-	-237	-0-	1473 2		N	-0-			-0-
07	1612 N	790	-0-	-822	-0-	790 2		N	-0-			-0-
08	1705 N	833	-0-	-872	-0-	833 2		N	-0-			-0-
09	1470 N	735	-0-	-735	-0-	735 2		N	-0-			-0-
10	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 2		N	-0-			-0-
11	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394 2		N	-0-			-0-
*12	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY "A" WELL #: 3 RRCID -> 224784 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.10497 - 12584

01	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777 2		N	-0-			-0-
02	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 2		N	-0-			-0-
03	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901 2		N	-0-			-0-
04	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629 2		N	-0-			-0-
05	1333 N	630	-0-	-703	-0-	630 2		N	-0-			-0-
06	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-			N	-0-			-0-
07	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-			N	-0-			-0-
08	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724 2		N	-0-			-0-
09	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 2		N	-0-			-0-
10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2		N	-0-			-0-
11	1350 N	653	-0-	-697	-0-	653 2		N	-0-			-0-
12	992 N	636	-0-	-356	-0-	636 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224819 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11651 - 12772

01	4743 X	4387	-0-	-356	-0-	4356 2	31 9	Y	28	77 1		21
02	4284 X	3488	-0-	-796	-0-	3488 2		Y	-0-			21
03	4743 X	3036	-0-	-1707	-0-	3036 2		Y	-0-			21
04	4380 X	3249	-0-	-1131	-0-	3249 2		Y	-0-			21
05	4464 X	3325	-0-	-1139	-0-	3325 2		Y	-0-			21
06	4260 X	3344	-0-	-916	-0-	3344 2		Y	-0-			21
07	3875 X	3586	-0-	-289	-0-	3586 2		Y	-0-			21
08	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3888 2		Y	-0-			21
09	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3839 2		Y	-0-			21
10	3596 X	2748	-0-	-848	-0-	2748 2		Y	-0-			21
11	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	4329 2		Y	-0-			21
12	3968 X	3273	-0-	-695	-0-	3273 2		Y	-0-			21

TOTAL GAS PROD: 42,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
MUNN "A" GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	224821	COMPL. DATE	11/23/2006	TOTAL DEPTH	12886	PERF.11049 - 12587
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		2790 X	2788	-0-	-2	-0-	2788 2	N	-0-	-0-	
02		2520 X	2025	-0-	-495	-0-	2025 2	N	-0-	-0-	
03		2790 X	2489	-0-	-301	-0-	2489 2	N	-0-	-0-	
04		2700 X	2311	-0-	-389	-0-	2311 2	N	-0-	-0-	
05		2790 X	2004	-0-	-786	-0-	2004 2	N	-0-	-0-	
06		2400 N	1492	-0-	-908	-0-	1492 2	N	-0-	-0-	
07		2387 N	1749	-0-	-638	-0-	1749 2	N	-0-	-0-	
08		2015 N	1539	-0-	-476	-0-	1539 2	N	-0-	-0-	
09		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805 2	N	-0-	-0-	
10		1736 N	1676	-0-	-60	-0-	1676 2	N	-0-	-0-	
11		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539 2	N	-0-	-0-	
12		1860 N	1659	-0-	-201	-0-	1659 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		23,076		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MORTON NO.1 GAS UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	224825	COMPL. DATE	11/24/2006	TOTAL DEPTH	12806	PERF.11208 - 12664
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		1922 N	1847	-0-	-75	-0-	1847 2	N	-0-	-0-	
02		1708 N	1646	-0-	-62	-0-	1646 2	N	-0-	-0-	
03		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048 2	N	-0-	-0-	
04		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904 2	N	-0-	-0-	
05		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890 2	N	-0-	-0-	
06		2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2519 2	N	-0-	-0-	
07		3100 N	3220	-0-	120	-0-	3220 2	N	-0-	-0-	
08		3100 N	3650	-0-	550	670	3650 2	N	-0-	-0-	
09		2801 N	2131	-0-	-670	-0-	2131 2	N	-0-	-0-	
10		2449 X	2354	-0-	-95	-0-	2354 2	N	-0-	-0-	
11		2370 X	1816	-0-	-554	-0-	1816 2	N	-0-	-0-	
12		2449 X	1538	-0-	-911	-0-	1538 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		26,563		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	225287	COMPL. DATE	12/17/2006	TOTAL DEPTH	12910	PERF.10980 - 12743
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105 2	N	-0-	-0-	
02		1540 N	1532	-0-	-8	-0-	1532 2	N	-0-	-0-	
03		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778 2	N	-0-	-0-	
04		2010 N	1806	-0-	-204	-0-	1806 2	N	-0-	-0-	
05		1674 N	1472	-0-	-202	-0-	1472 2	N	-0-	-0-	
06		1710 N	1697	-0-	-13	-0-	1697 2	N	-0-	-0-	
07		1860 N	1685	-0-	-175	-0-	1685 2	N	-0-	-0-	
08		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481 2	N	-0-	-0-	
09		1710 N	1000	-0-	-710	-0-	1000 2	N	-0-	-0-	
10		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987 2	N	-0-	-0-	
11		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849 2	N	-0-	-0-	
*12		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		20,210		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 225333 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 12771 PERF.11074 - 12594												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	BALANCE
								CODE	CODE			
01		793 N	793	-0-	-0-	-0-		793	2	N	-0-	-0-
02		700 N	687	-0-	-13	-0-		687	2	N	-0-	-0-
03		806 N	706	-0-	-100	-0-		706	2	N	-0-	-0-
04		750 N	629	-0-	-121	-0-		629	2	N	-0-	-0-
05		744 N	587	-0-	-157	-0-		587	2	N	-0-	-0-
06		690 N	588	-0-	-102	-0-		588	2	N	-0-	-0-
07		651 N	581	-0-	-70	-0-		581	2	N	-0-	-0-
08		589 N	579	-0-	-10	-0-		579	2	N	-0-	-0-
09		663 N	663	-0-	-0-	-0-		663	2	N	-0-	-0-
10		617 N	617	-0-	-0-	-0-		617	2	N	-0-	-0-
11		616 N	616	-0-	-0-	-0-		616	2	N	-0-	-0-
12		682 N	611	-0-	-71	-0-		611	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			7,657	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225347 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 12846												
01		147 N	147	-0-	-0-	-0-		147	2	N	-0-	-0-
02		295 N	295	-0-	-0-	-0-		295	2	N	-0-	-0-
03		248 N	49	-0-	-199	-0-		49	2	N	-0-	-0-
04		573 N	573	-0-	-0-	-0-		573	2	N	-0-	-0-
05		341 N	56	-0-	-285	-0-		56	2	N	-0-	-0-
06		123 N	123	-0-	-0-	-0-		123	2	N	-0-	-0-
07		403 N	201	-0-	-202	-0-		201	2	N	-0-	-0-
08		205 N	205	-0-	-0-	-0-		205	2	N	-0-	-0-
09		120 N	70	-0-	-50	-0-		70	2	N	-0-	-0-
10		186 N	163	-0-	-23	-0-		163	2	N	-0-	-0-
11		3000 N	9332	-0-	6332	6332		9332	2	N	-0-	-0-
*12		3100 N	7158	-0-	4058	10390		7158	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			18,372	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 225720 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10864 - 12916												
01		2768 N	2693	-0-	-75	-0-		2693	2	N	-0-	-0-
02		1456 X	1456	-0-	-0-	-0-		1456	2	N	-0-	-0-
03		3281 X	3281	-0-	-0-	-0-		3281	2	N	-0-	-0-
04		2420 X	2420	-0-	-0-	-0-		2420	2	N	-0-	-0-
05		2840 X	2840	-0-	-0-	-0-		2840	2	N	-0-	-0-
06		2657 X	2657	-0-	-0-	-0-		2657	2	N	-0-	-0-
07		3010 X	3010	-0-	-0-	-0-		3010	2	N	-0-	-0-
08		3092 X	3092	-0-	-0-	-0-		3092	2	N	-0-	-0-
09		2489 X	2489	-0-	-0-	-0-		2489	2	N	-0-	-0-
10		2507 X	2507	-0-	-0-	-0-		2507	2	N	-0-	-0-
11		2333 X	2333	-0-	-0-	-0-		2333	2	N	-0-	-0-
*12		2630 N	2630	-0-	-0-	-0-		2630	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			31,408	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 225789 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11044 - 12582

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3331 X	3331	-0-	-0-	-0-		3331 2		N	-0-			-0-
02		2506 X	2506	-0-	-0-	-0-		2506 2		N	-0-			-0-
03		3364 X	3364	-0-	-0-	-0-		3364 2		N	-0-			-0-
04		3193 X	3193	-0-	-0-	-0-		3193 2		N	-0-			-0-
05		3321 X	3321	-0-	-0-	-0-		3321 2		N	-0-			-0-
06		4197 X	4197	-0-	-0-	-0-		4197 2		N	-0-			-0-
07		4398 X	4398	-0-	-0-	-0-		4398 2		N	-0-			-0-
08		4119 X	4119	-0-	-0-	-0-		4119 2		N	-0-			-0-
09		3516 X	3516	-0-	-0-	-0-		3516 2		N	-0-			-0-
10		3327 X	3327	-0-	-0-	-0-		3327 2		N	-0-			-0-
11		2876 X	2876	-0-	-0-	-0-		2876 2		N	-0-			-0-
*12		3005 X	3005	-0-	-0-	-0-		3005 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 226278 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 13178 PERF.10592 - 11652

01		862 N	862	-0-	-0-	-0-		862 2		N	-0-			-0-
02		723 N	723	-0-	-0-	-0-		723 2		N	-0-			-0-
03		845 N	845	-0-	-0-	-0-		845 2		N	-0-			-0-
04		804 N	804	-0-	-0-	-0-		804 2		N	-0-			-0-
05		812 N	812	-0-	-0-	-0-		812 2		N	-0-			-0-
06		776 N	776	-0-	-0-	-0-		776 2		N	-0-			-0-
07		760 N	760	-0-	-0-	-0-		760 2		N	-0-			-0-
08		735 N	735	-0-	-0-	-0-		735 2		N	-0-			-0-
09		693 N	693	-0-	-0-	-0-		693 2		N	-0-			-0-
10		682 N	677	-0-	-5	-0-		677 2		N	-0-			-0-
11		660 N	403	-0-	-257	-0-		403 2		N	-0-			-0-
*12		741 N	741	-0-	-0-	-0-		741 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 226279 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11258 - 12666

01		3627 X	3186	-0-	-441	-0-		3186 2		N	-0-			-0-
02		2996 X	2410	-0-	-586	-0-		2410 2		N	-0-			-0-
03		3193 X	2371	-0-	-822	-0-		2371 2		N	-0-			-0-
04		3212 X	3212	-0-	-0-	-0-		3212 2		N	-0-			-0-
05		3365 X	3365	-0-	-0-	-0-		3365 2		N	-0-			-0-
06		3167 X	3167	-0-	-0-	-0-		3167 2		N	-0-			-0-
07		3317 X	3179	-0-	-138	-0-		3179 2		N	-0-			-0-
08		3379 X	3163	-0-	-216	-0-		3163 2		N	-0-			-0-
09		3270 X	2811	-0-	-459	-0-		2811 2		N	-0-			-0-
10		3379 X	3028	-0-	-351	-0-		3028 2		N	-0-			-0-
11		3180 X	2680	-0-	-500	-0-		2680 2		N	-0-			-0-
12		3193 X	2727	-0-	-466	-0-		2727 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
THOMPSON, C. C.		WELL #: 39		RRCID -> 226293		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 12838					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	3201	-0-	101	101	3201	2		Y	-0-			-0-
02	2454 N	2353	-0-	-101	-0-	2353	2		Y	-0-			-0-
03	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2		Y	-0-			-0-
04	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2		Y	-0-			-0-
05	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2		Y	-0-			-0-
06	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2		Y	-0-			-0-
07	2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2		Y	-0-			-0-
08	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2		Y	-0-			-0-
09	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2		Y	-0-			-0-
10	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2		Y	-0-			-0-
11	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2		Y	-0-			-0-
*12	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		27,609		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 226518		COMPL. DATE 01/14/2007		TOTAL DEPTH 12830 PERF.11168 - 12738					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2		N	-0-			-0-
02	1176 N	1145	-0-	-31	-0-	1145	2		N	-0-			-0-
03	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2		N	-0-			-0-
04	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2		N	-0-			-0-
05	1271 N	1266	-0-	-5	-0-	1266	2		N	-0-			-0-
06	1290 N	1217	-0-	-73	-0-	1217	2		N	-0-			-0-
07	1302 N	1270	-0-	-32	-0-	1270	2		N	-0-			-0-
08	1271 N	1266	-0-	-5	-0-	1266	2		N	-0-			-0-
09	1230 N	1166	-0-	-64	-0-	1166	2		N	-0-			-0-
10	1271 N	1247	-0-	-24	-0-	1247	2		N	-0-			-0-
11	1230 N	1041	-0-	-189	-0-	1041	2		N	-0-			-0-
12	1209 N	1032	-0-	-177	-0-	1032	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,513		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 226935		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 13050 PERF.10742 - 12906					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3627 X	3275	-0-	-352	-0-	3275	2		N	-0-			-0-
02	3276 X	2577	-0-	-699	-0-	2577	2		N	-0-			-0-
03	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2		N	-0-			-0-
04	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2		N	-0-			-0-
05	3379 X	3169	-0-	-210	-0-	3169	2		N	-0-			-0-
06	3720 X	3082	-0-	-638	-0-	3082	2		N	-0-			-0-
07	3844 X	3140	-0-	-704	-0-	3140	2		N	-0-			-0-
08	3844 X	3035	-0-	-809	-0-	3035	2		N	-0-			-0-
09	3540 X	3000	-0-	-540	-0-	3000	2		N	-0-			-0-
10	3193 X	2494	-0-	-699	-0-	2494	2		N	-0-			-0-
11	3090 X	1929	-0-	-1161	-0-	1929	2		N	-0-			-0-
*12	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		36,883		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	226941	COMPL. DATE	01/03/2007	TOTAL DEPTH	12703	PERF.11076 - 12570
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1333 N	1314	-0-	-19	-0-	1314 2	N	-0-		-0-
02		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 2	N	-0-		-0-
03		1395 N	1126	-0-	-269	-0-	1126 2	N	-0-		-0-
04		1260 N	790	-0-	-470	-0-	790 2	N	-0-		-0-
05		1395 N	971	-0-	-424	-0-	971 2	N	-0-		-0-
06		1080 N	1015	-0-	-65	-0-	1015 2	N	-0-		-0-
07		979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 2	N	-0-		-0-
08		999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 2	N	-0-		-0-
09		1020 N	975	-0-	-45	-0-	975 2	N	-0-		-0-
10		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2	N	-0-		-0-
11		960 N	854	-0-	-106	-0-	854 2	N	-0-		-0-
12		1023 N	921	-0-	-102	-0-	921 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,246		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		28	RRCID ->	226942	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	12888	PERF.11642 - 12713
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3906 X	2575	-0-	-1331	-0-	2575 2	Y	-0-		-0-
02		3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3778 2	Y	-0-		-0-
03		3906 X	3208	-0-	-698	-0-	3208 2	Y	-0-		-0-
04		3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3947 2	Y	-0-		-0-
05		3937 X	3879	-0-	-58	-0-	3879 2	Y	-0-		-0-
06		3810 X	3318	-0-	-492	-0-	3318 2	Y	-0-		-0-
07		3937 X	3645	-0-	-292	-0-	3645 2	Y	-0-		-0-
08		3937 X	3746	-0-	-191	-0-	3746 2	Y	-0-		-0-
09		3810 X	3029	-0-	-781	-0-	3029 2	Y	-0-		-0-
10		3875 X	3498	-0-	-377	-0-	3498 2	Y	-0-		-0-
11		3630 X	2990	-0-	-640	-0-	2990 2	Y	-0-		-0-
12		3751 X	3345	-0-	-406	-0-	3345 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		40,958		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

THOMPSON, C. C.		WELL #:		28	RRCID ->	226943	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	12941	PERF.11660 - 12765
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2139 X	2094	-0-	-45	-0-	2094 2	Y	-0-		-0-
02		1932 X	1500	-0-	-432	-0-	1500 2	Y	-0-		-0-
03		4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	4092 2	Y	-0-		-0-
04		3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3658 2	Y	-0-		-0-
05		3100 N	4094	-0-	994	994	4094 2	Y	-0-		-0-
06		5041 X	4047	-0-	-994	-0-	4047 2	Y	-0-		-0-
07		4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	4126 2	Y	-0-		-0-
08		2139 X	1986	-0-	-153	-0-	1986 2	Y	-0-		-0-
09		2070 X	2029	-0-	-41	-0-	2029 2	Y	-0-		-0-
10		2139 X	2068	-0-	-71	-0-	2068 2	Y	-0-		-0-
11		3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3579 2	Y	-0-		-0-
*12		4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	4656 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		37,929		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 227156		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 12960 PERF.11118 - 12801			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-		-0-
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2	N	-0-		-0-
03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2	N	-0-		-0-
04	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2	N	-0-		-0-
05	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2	N	-0-		-0-
06	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2	N	-0-		-0-
07	1736 N	1196	-0-	-540	-0-	1196	2	N	-0-		-0-
08	1457 N	1282	-0-	-175	-0-	1282	2	N	-0-		-0-
09	1650 N	958	-0-	-692	-0-	958	2	N	-0-		-0-
10	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2	N	-0-		-0-
11	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2	N	-0-		-0-
*12	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		15,270		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 227165		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10966 - 12168			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1891 N	1026	-0-	-865	-0-	1026	2	Y	-0-		-0-
02	812 N	589	-0-	-223	-0-	589	2	Y	-0-		-0-
03	1488 N	598	-0-	-890	-0-	598	2	Y	-0-		-0-
04	990 N	579	-0-	-411	-0-	579	2	Y	-0-		-0-
05	651 N	625	-0-	-26	-0-	625	2	Y	-0-		-0-
06	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2	Y	-0-		-0-
07	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2	Y	-0-		-0-
08	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2	Y	-0-		-0-
09	2550 N	1606	-0-	-944	-0-	1606	2	Y	-0-		-0-
10	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2	Y	-0-		-0-
11	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2	Y	-0-		-0-
*12	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		18,083		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GILLIAM, J. A. GAS UNIT II		WELL #: 17		RRCID -> 227169		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 13020 PERF. 7948 - 12837			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		406		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 227289		COMPL. DATE 12/24/2006		TOTAL DEPTH 12350		PERF.10852 - 11969		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		Y	-0-		-0-
02	364 N	154	-0-	-210	-0-	154	2		Y	-0-		-0-
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2		Y	-0-		-0-
04	540 N	533	-0-	-7	-0-	533	2		Y	-0-		-0-
05	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2		Y	-0-		-0-
06	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2		Y	-0-		-0-
07	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2		Y	-0-		-0-
08	899 N	219	-0-	-680	-0-	219	2		Y	-0-		-0-
09	1110 N	833	-0-	-277	-0-	833	2		Y	-0-		-0-
10	1116 N	1031	-0-	-85	-0-	1031	2		Y	-0-		-0-
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2		Y	-0-		-0-
12	868 N	634	-0-	-234	-0-	634	2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,194		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 227297		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 13082		PERF.10772 - 13000		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2		N	-0-		-0-
02	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2		N	-0-		-0-
03	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2		N	-0-		-0-
04	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2		N	-0-		-0-
05	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2		N	-0-		-0-
06	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2		N	-0-		-0-
07	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2		N	-0-		-0-
08	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2		N	-0-		-0-
09	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2		N	-0-		-0-
10	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2		N	-0-		-0-
11	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2		N	-0-		-0-
*12	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		27,792		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SIMS, ROBERT		WELL #: 4		RRCID -> 228078		COMPL. DATE 01/05/2007		TOTAL DEPTH 11650		PERF.10088 - 11120		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2		N	-0-		-0-
02	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2		N	-0-		-0-
03	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2		N	-0-		-0-
04	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2		N	-0-		-0-
05	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2		N	-0-		-0-
06	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2		N	-0-		-0-
07	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2		N	-0-		-0-
08	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2		N	-0-		-0-
09	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2		N	-0-		-0-
10	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2		N	-0-		-0-
11	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2		N	-0-		-0-
*12	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		14,764		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228549 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10642 - 12810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2015 N	1877	-0-	-138	-0-	1877	2	Y	-0-	-0-	-0-						
02	1904 N	1473	-0-	-431	-0-	1473	2	Y	-0-	-0-	-0-						
03	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2	Y	-0-	-0-	-0-						
04	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2	Y	-0-	-0-	-0-						
05	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2	Y	-0-	-0-	-0-						
06	2220 N	2065	-0-	-155	-0-	2065	2	Y	-0-	-0-	-0-						
07	2170 N	1922	-0-	-248	-0-	1922	2	Y	-0-	-0-	-0-						
08	2139 N	2076	-0-	-63	-0-	2076	2	Y	-0-	-0-	-0-						
09	2070 N	1835	-0-	-235	-0-	1835	2	Y	-0-	-0-	-0-						
10	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2	Y	-0-	-0-	-0-						
11	2010 N	2003	-0-	-7	-0-	2003	2	Y	-0-	-0-	-0-						
12	1891 N	1860	-0-	-31	-0-	1860	2	Y	-0-	-0-	-0-						

TOTAL GAS PROD: 23,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 228866 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10447 - 13161

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	Y	-0-	-0-	-0-						
02	84 N	44	-0-	-40	-0-	44	2	Y	-0-	-0-	-0-						
03	124 N	59	-0-	-65	-0-	59	2	Y	-0-	-0-	-0-						
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	Y	-0-	-0-	-0-						
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	Y	-0-	-0-	-0-						
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	Y	-0-	-0-	-0-						
07	155 N	97	-0-	-58	-0-	97	2	Y	-0-	-0-	-0-						
08	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2	Y	-0-	-0-	-0-						
09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2	Y	-0-	-0-	-0-						
10	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2	Y	-0-	-0-	-0-						
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2	Y	-0-	-0-	-0-						
12	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2	Y	-0-	-0-	-0-						

TOTAL GAS PROD: 3,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 228962 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11092 - 12612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2697 X	1725	-0-	-972	-0-	1725	2	N	-0-	-0-	-0-						
02	1680 N	1567	-0-	-113	-0-	1567	2	N	-0-	-0-	-0-						
03	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2	N	-0-	-0-	-0-						
04	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2	N	-0-	-0-	-0-						
05	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2	N	-0-	-0-	-0-						
06	2160 N	2124	-0-	-36	-0-	2124	2	N	-0-	-0-	-0-						
07	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2	N	-0-	-0-	-0-						
08	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2	N	-0-	-0-	-0-						
09	2130 N	2065	-0-	-65	-0-	2065	2	N	-0-	-0-	-0-						
10	2139 N	2097	-0-	-42	-0-	2097	2	N	-0-	-0-	-0-						
11	2160 N	1751	-0-	-409	-0-	1751	2	N	-0-	-0-	-0-						
*12	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2	N	-0-	-0-	-0-						

TOTAL GAS PROD: 24,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228963 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8078 - 12710

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		217 N	144	-0-	-73	-0-	144 2	N	-0-	-0-
02		224 N	206	-0-	-18	-0-	206 2	N	-0-	-0-
03		217 N	133	-0-	-84	-0-	133 2	N	-0-	-0-
04		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2	N	-0-	-0-
05		217 N	166	-0-	-51	-0-	166 2	N	-0-	-0-
06		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2	N	-0-	-0-
07		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 2	N	-0-	-0-
08		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2	N	-0-	-0-
09		720 N	140	-0-	-580	-0-	140 2	N	-0-	-0-
10		744 N	144	-0-	-600	-0-	144 2	N	-0-	-0-
11		180 N	142	-0-	-38	-0-	142 2	N	-0-	-0-
12		155 N	153	-0-	-2	-0-	153 2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 3,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 228966 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11119 - 12654

01		2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	2796 2	N	-0-	-0-
02		1988 N	1939	-0-	-49	-0-	1939 2	N	-0-	-0-
03		2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2745 2	N	-0-	-0-
04		2700 N	2465	-0-	-235	-0-	2465 2	N	-0-	-0-
05		2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2498 2	N	-0-	-0-
06		2670 N	2400	-0-	-270	-0-	2400 2	N	-0-	-0-
07		2542 N	2251	-0-	-291	-0-	2251 2	N	-0-	-0-
08		2511 N	2241	-0-	-270	-0-	2241 2	N	-0-	-0-
09		2400 N	2298	-0-	-102	-0-	2298 2	N	-0-	-0-
10		2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488 2	N	-0-	-0-
11		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230 2	N	-0-	-0-
12		2387 N	2372	-0-	-15	-0-	2372 2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 28,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229201 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11360 - 12320

01		2511 X	2077	-0-	-434	-0-	2077 2	N	-0-	-0-
02		2268 X	2104	-0-	-164	-0-	2104 2	N	-0-	-0-
03		3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3335 2	N	-0-	-0-
04		2430 X	2286	-0-	-144	-0-	2286 2	N	-0-	-0-
05		2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	2383 2	N	-0-	-0-
06		2430 X	2243	-0-	-187	-0-	2243 2	N	-0-	-0-
07		2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2687 2	N	-0-	-0-
08		2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2741 2	N	-0-	-0-
09		2310 X	1547	-0-	-763	-0-	1547 2	N	-0-	-0-
10		6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	6271 2	N	-0-	-0-
11		4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4123 2	N	-0-	-0-
*12		3100 N	4466	-0-	1366	1366	4466 2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 36,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229203 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11102 - 12642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4929 X	4307	-0-	-622	-0-	4307	2			N	-0-			-0-
02	4452 X	2669	-0-	-1783	-0-	2669	2			N	-0-			-0-
03	4929 X	3997	-0-	-932	-0-	3997	2			N	-0-			-0-
04	4680 X	3582	-0-	-1098	-0-	3582	2			N	-0-			-0-
05	4526 X	3851	-0-	-675	-0-	3851	2			N	-0-			-0-
06	4170 X	3729	-0-	-441	-0-	3729	2			N	-0-			-0-
07	3999 X	3927	-0-	-72	-0-	3927	2			N	-0-			-0-
08	3999 X	3803	-0-	-196	-0-	3803	2			N	-0-			-0-
09	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			N	-0-			-0-
10	3937 X	3567	-0-	-370	-0-	3567	2			N	-0-			-0-
11	3810 X	3047	-0-	-763	-0-	3047	2			N	-0-			-0-
12	4030 X	2867	-0-	-1163	-0-	2867	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		43,251		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

THOMPSON, C. C. WELL #: 27 RRCID -> 229213 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.11652 - 12733

01	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			Y	-0-			-0-
02	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			Y	-0-			-0-
03	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			Y	-0-			-0-
04	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			Y	-0-			-0-
05	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			Y	-0-			-0-
06	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			Y	-0-			-0-
07	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			Y	-0-			-0-
08	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			Y	-0-			-0-
09	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			Y	-0-			-0-
10	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			Y	-0-			-0-
11	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			Y	-0-			-0-
*12	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		23,089		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229420 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11212 - 12662

01	682 N	615	-0-	-67	-0-	615	2			N	-0-			-0-
02	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-			-0-
03	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-			-0-
04	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-			-0-
05	899 N	755	-0-	-144	-0-	755	2			N	-0-			-0-
06	780 N	717	-0-	-63	-0-	717	2			N	-0-			-0-
07	744 N	707	-0-	-37	-0-	707	2			N	-0-			-0-
08	744 N	693	-0-	-51	-0-	693	2			N	-0-			-0-
09	720 N	645	-0-	-75	-0-	645	2			N	-0-			-0-
10	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-			-0-
11	660 N	600	-0-	-60	-0-	600	2			N	-0-			-0-
*12	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,079		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 FAILS GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 229421 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10964 - 12924

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2201 N	2084	-0-	-117	-0-		2084 2		N	-0-			-0-
02		2184 N	1589	-0-	-595	-0-		1589 2		N	-0-			-0-
03		2395 N	2395	-0-	-0-	-0-		2395 2		N	-0-			-0-
04		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-		2267 2		N	-0-			-0-
05		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-		2250 2		N	-0-			-0-
06		2310 N	2058	-0-	-252	-0-		2058 2		N	-0-			-0-
07		2356 N	2048	-0-	-308	-0-		2048 2		N	-0-			-0-
08		2263 N	1256	-0-	-1007	-0-		1256 2		N	-0-			-0-
09		2070 N	2003	-0-	-67	-0-		2003 2		N	-0-			-0-
10		2046 N	1338	-0-	-708	-0-		1338 2		N	-0-			-0-
11		2849 N	2849	-0-	-0-	-0-		2849 2		N	-0-			-0-
*12		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-		2185 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229422 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11270 - 12757

01		3492 X	3492	-0-	-0-	-0-		3492 2		Y	-0-			-0-
02		3220 X	2440	-0-	-780	-0-		2440 2		Y	-0-			-0-
03		3673 X	3673	-0-	-0-	-0-		3673 2		Y	-0-			-0-
04		3450 X	3337	-0-	-113	-0-		3337 2		Y	-0-			-0-
05		3534 X	3057	-0-	-477	-0-		3057 2		Y	-0-			-0-
06		3540 X	3203	-0-	-337	-0-		3203 2		Y	-0-			-0-
07		3658 X	3371	-0-	-287	-0-		3371 2		Y	-0-			-0-
08		3658 X	3338	-0-	-320	-0-		3338 2		Y	-0-			-0-
09		3330 X	3136	-0-	-194	-0-		3136 2		Y	-0-			-0-
10		3379 X	3078	-0-	-301	-0-		3078 2		Y	-0-			-0-
11		3270 X	3132	-0-	-138	-0-		3132 2		Y	-0-			-0-
12		3379 X	2995	-0-	-384	-0-		2995 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229423 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11578 - 12892

01		2443 N	2443	-0-	-0-	-0-		2443 2		N	-0-			-0-
02		2044 N	1495	-0-	-549	-0-		1495 2		N	-0-			-0-
03		2490 N	2490	-0-	-0-	-0-		2490 2		N	-0-			-0-
04		2370 N	2138	-0-	-232	-0-		2138 2		N	-0-			-0-
05		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-		2053 2		N	-0-			-0-
06		2400 N	2310	-0-	-90	-0-		2310 2		N	-0-			-0-
07		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-		2427 2		N	-0-			-0-
08		2529 N	2529	-0-	-0-	-0-		2529 2		N	-0-			-0-
09		2310 N	2141	-0-	-169	-0-		2141 2		N	-0-			-0-
10		2418 N	2220	-0-	-198	-0-		2220 2		N	-0-			-0-
11		2460 N	2169	-0-	-291	-0-		2169 2		N	-0-			-0-
12		2201 N	2168	-0-	-33	-0-		2168 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 THOMPSON, C. C. WELL #: 26 RRCID -> 229551 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11320 - 13096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	-0-	2865	2			Y	-0-			-0-
02	1232 X	1082	-0-	-150	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-			-0-
03	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	-0-	1764	2			Y	-0-			-0-
04	1320 X	1156	-0-	-164	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-			-0-
05	1364 X	1272	-0-	-92	-0-	-0-	1272	2			Y	-0-			-0-
06	1320 X	1111	-0-	-209	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-			-0-
07	1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	-0-	1540	2			Y	-0-			-0-
08	1364 X	991	-0-	-373	-0-	-0-	991	2			Y	-0-			-0-
09	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-			-0-
10	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	-0-	1507	2			Y	-0-			-0-
11	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	-0-	1642	2			Y	-0-			-0-
*12	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	-0-	1463	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 229674 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11706 - 12180

01	3286 X	3007	-0-	-279	-0-	-0-	3007	2			Y	-0-			-0-
02	2968 X	2193	-0-	-775	-0-	-0-	2193	2			Y	-0-			-0-
03	3255 X	2741	-0-	-514	-0-	-0-	2741	2			Y	-0-			-0-
04	3150 X	2844	-0-	-306	-0-	-0-	2844	2			Y	-0-			-0-
05	3007 X	2664	-0-	-343	-0-	-0-	2664	2			Y	-0-			-0-
06	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	-0-	2992	2			Y	-0-			-0-
07	2945 X	2917	-0-	-28	-0-	-0-	2917	2			Y	-0-			-0-
08	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	-0-	2975	2			Y	-0-			-0-
09	3000 X	2894	-0-	-106	-0-	-0-	2894	2			Y	-0-			-0-
10	3100 X	2945	-0-	-155	-0-	-0-	2945	2			Y	-0-			-0-
11	3000 X	2819	-0-	-181	-0-	-0-	2819	2			Y	-0-			-0-
12	2976 X	2726	-0-	-250	-0-	-0-	2726	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229717 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12793 PERF.11029 - 12616

01	3100 N	3494	-0-	394	-0-	-0-	3494	2			Y	-0-			-0-
02	2604 X	1746	-0-	-858	-0-	-0-	1746	2			Y	-0-			-0-
03	2883 X	1516	-0-	-1367	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-			-0-
04	2790 X	1585	-0-	-1205	-0-	-0-	1585	2			Y	-0-			-0-
05	2883 X	1225	-0-	-1658	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-			-0-
06	2790 X	1320	-0-	-1470	-0-	-0-	1320	2			Y	-0-			-0-
07	1922 X	761	-0-	-1161	-0-	-0-	761	2			Y	-0-			-0-
08	1643 X	797	-0-	-846	-0-	-0-	797	2			Y	-0-			-0-
09	1590 X	944	-0-	-646	-0-	-0-	944	2			Y	-0-			-0-
10	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	-0-	1349	2			Y	-0-			-0-
11	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-			-0-
*12	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	229849	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	12720	PERF.11217 - 12180
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2449 N	948	-0-	-1501	-0-	948 2	N	-0-		-0-
02		2380 N	2222	-0-	-158	-0-	2222 2	N	-0-		-0-
03		2325 N	2079	-0-	-246	-0-	2079 2	N	-0-		-0-
04		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846 2	N	-0-		-0-
05		2449 N	2113	-0-	-336	-0-	2113 2	N	-0-		-0-
06		2010 N	1186	-0-	-824	-0-	1186 2	N	-0-		-0-
07		2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2474 2	N	-0-		-0-
08		2108 N	2029	-0-	-79	-0-	2029 2	N	-0-		-0-
09		3000 N	3009	-0-	9	9	3009 2	N	-0-		-0-
10		2480 N	916	-0-	-1564	-0-	916 2	N	-0-		-0-
11		1950 N	1193	-0-	-757	-0-	1193 2	N	-0-		-0-
*12		3100 N	3692	-0-	592	592	3692 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 23,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		15	RRCID ->	229862	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	12389	PERF.11416 - 12188
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2015 X	1125	-0-	-890	-0-	1125 2	Y	-0-		-0-
02		1764 N	1620	-0-	-144	-0-	1620 2	Y	-0-		-0-
03		2387 N	1287	-0-	-1100	-0-	1287 2	Y	-0-		-0-
04		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959 2	Y	-0-		-0-
05		1798 N	1516	-0-	-282	-0-	1516 2	Y	-0-		-0-
06		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596 2	Y	-0-		-0-
07		2015 N	1442	-0-	-573	-0-	1442 2	Y	-0-		-0-
08		1519 N	1198	-0-	-321	-0-	1198 2	Y	-0-		-0-
09		1590 N	982	-0-	-608	-0-	982 2	Y	-0-		-0-
10		1457 N	1328	-0-	-129	-0-	1328 2	Y	-0-		-0-
11		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 2	Y	-0-		-0-
*12		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 16,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J. A. GU II		WELL #:		9	RRCID ->	229886	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	12610	PERF.11050 - 12472
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166 2	Y	-0-		-0-
02		1988 N	1460	-0-	-528	-0-	1460 2	Y	-0-		-0-
03		2294 N	2091	-0-	-203	-0-	2091 2	Y	-0-		-0-
04		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075 2	Y	-0-		-0-
05		1612 N	1440	-0-	-172	-0-	1440 2	Y	-0-		-0-
06		2010 N	2007	-0-	-3	-0-	2007 2	Y	-0-		-0-
07		2139 N	2129	-0-	-10	-0-	2129 2	Y	-0-		-0-
08		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030 2	Y	-0-		-0-
09		2010 N	1868	-0-	-142	-0-	1868 2	Y	-0-		-0-
10		2139 N	2029	-0-	-110	-0-	2029 2	Y	-0-		-0-
11		1950 N	1787	-0-	-163	-0-	1787 2	Y	-0-		-0-
12		1922 N	1895	-0-	-27	-0-	1895 2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 22,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 FAILS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229896 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 12843 PERF.11486 - 12660

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-		1622 2		Y	-0-			-0-
02		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-		1210 2		Y	-0-			-0-
03		2408 N	2408	-0-	-0-	-0-		2408 2		Y	-0-			-0-
04		2419 N	2419	-0-	-0-	-0-		2419 2		Y	-0-			-0-
05		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-		1684 2		Y	-0-			-0-
06		2392 N	2392	-0-	-0-	-0-		2392 2		Y	-0-			-0-
07		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-		1829 2		Y	-0-			-0-
08		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-		2276 2		Y	-0-			-0-
09		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-		1370 2		Y	-0-			-0-
10		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-		1296 2		Y	-0-			-0-
11		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-		1448 2		Y	-0-			-0-
*12		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-		1463 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 229899 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11332 - 12092

01		3495 X	3495	-0-	-0-	-0-		3495 2		Y	-0-			-0-
02		2786 X	2786	-0-	-0-	-0-		2786 2		Y	-0-			-0-
03		3455 X	3455	-0-	-0-	-0-		3455 2		Y	-0-			-0-
04		3162 X	3162	-0-	-0-	-0-		3162 2		Y	-0-			-0-
05		2842 X	2842	-0-	-0-	-0-		2842 2		Y	-0-			-0-
06		2783 X	2783	-0-	-0-	-0-		2783 2		Y	-0-			-0-
07		3081 X	3081	-0-	-0-	-0-		3081 2		Y	-0-			-0-
08		2921 X	2921	-0-	-0-	-0-		2921 2		Y	-0-			-0-
09		2730 X	2176	-0-	-554	-0-		2176 2		Y	-0-			-0-
10		2821 X	1323	-0-	-1498	-0-		1323 2		Y	-0-			-0-
11		2730 X	852	-0-	-1878	-0-		852 2		Y	-0-			-0-
12		2821 X	968	-0-	-1853	-0-		968 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASELTON WELL #: 1 RRCID -> 229917 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11254 - 13330

01		1457 N	1380	-0-	-77	-0-		1380 2		N	-0-			-0-
02		1288 N	1071	-0-	-217	-0-		1071 2		N	-0-			-0-
03		1488 N	1425	-0-	-63	-0-		1425 2		N	-0-			-0-
04		1350 N	1340	-0-	-10	-0-		1340 2		N	-0-			-0-
05		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-		1352 2		N	-0-			-0-
06		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-		1776 2		N	-0-			-0-
07		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-		1818 2		N	-0-			-0-
08		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-		1662 2		N	-0-			-0-
09		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-		1864 2		N	-0-			-0-
10		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-		1784 2		N	-0-			-0-
11		1620 N	1589	-0-	-31	-0-		1589 2		N	-0-			-0-
12		1767 N	1349	-0-	-418	-0-		1349 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	229925	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	12846	PERF.11260 - 12744
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1984 N	1304	-0-	-680	-0-	1304 2	N	-0-		-0-
02		893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 2	N	-0-		-0-
03		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 2	N	-0-		-0-
04		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711 2	N	-0-		-0-
05		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833 2	N	-0-		-0-
06		2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2603 2	N	-0-		-0-
07		2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392 2	N	-0-		-0-
08		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853 2	N	-0-		-0-
09		2520 N	1513	-0-	-1007	-0-	1513 2	N	-0-		-0-
10		2387 N	1513	-0-	-874	-0-	1513 2	N	-0-		-0-
11		1800 N	1464	-0-	-336	-0-	1464 2	N	-0-		-0-
12		1550 N	1459	-0-	-91	-0-	1459 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		19,883		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	229927	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	13250	PERF.11738 - 13007
01		3162 X	3092	-0-	-70	-0-	3092 2	N	-0-		26
02		2856 X	2147	-0-	-709	-0-	2147 2	N	-0-		26
03		3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3447 2	N	-0-		26
04		3060 X	2825	-0-	-235	-0-	2825 2	N	-0-		26
05		3162 X	2476	-0-	-686	-0-	2476 2	N	-0-		26
06		3060 X	2643	-0-	-417	-0-	2643 2	N	-0-		26
07		3162 X	2832	-0-	-330	-0-	2832 2	N	-0-		26
08		3162 X	2750	-0-	-412	-0-	2750 2	N	-0-		26
09		2820 X	2710	-0-	-110	-0-	2710 2	N	-0-		26
10		2821 X	2716	-0-	-105	-0-	2716 2	N	-0-		26
11		2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2855 2	N	-0-		26
12		2821 X	2588	-0-	-233	-0-	2588 2	N	-0-		26
TOTAL GAS PROD:		33,081		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	229965	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	12774	PERF.11028 - 12586
01		1178 N	1163	-0-	-15	-0-	1163 2	Y	-0-		-0-
02		1120 N	1041	-0-	-79	-0-	1041 2	Y	-0-		-0-
03		1178 N	1039	-0-	-139	-0-	1039 2	Y	-0-		-0-
04		1110 N	819	-0-	-291	-0-	819 2	Y	-0-		-0-
05		1147 N	865	-0-	-282	-0-	865 2	Y	-0-		-0-
06		990 N	946	-0-	-44	-0-	946 2	Y	-0-		-0-
07		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2	Y	-0-		-0-
08		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 2	Y	-0-		-0-
09		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 2	Y	-0-		-0-
10		1054 N	1046	-0-	-8	-0-	1046 2	Y	-0-		-0-
11		1050 N	1045	-0-	-5	-0-	1045 2	Y	-0-		-0-
12		1116 N	996	-0-	-120	-0-	996 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,176		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 18 RRCID -> 229967 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13279 PERF.10442 - 13058

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		116 N	116	-0-	-0-	-0-		116 2		Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		130 N	130	-0-	-0-	-0-		130 2		Y	-0-			-0-
04		120 N	34	-0-	-86	-0-		34 2		Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		120 N	52	-0-	-68	-0-		52 2		Y	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
08		85 N	85	-0-	-0-	-0-		85 2		Y	-0-			-0-
09		60 N	18	-0-	-42	-0-		18 2		Y	-0-			-0-
10		18 N	18	-0-	-0-	-0-		18 2		Y	-0-			-0-
11		90 N	29	-0-	-61	-0-		29 2		Y	-0-			-0-
12		31 N	16	-0-	-15	-0-		16 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229970 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 13107 PERF.11386 - 12908

01	1891 N	1802	-0-	-89	-0-		1802 2		N	-0-				-0-
02	1904 N	1014	-0-	-890	-0-		1014 2		N	-0-				-0-
03	1891 N	1833	-0-	-58	-0-		1833 2		N	-0-				-0-
04	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-		1936 2		N	-0-				-0-
05	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-		1943 2		N	-0-				-0-
06	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-		2004 2		N	-0-				-0-
07	2015 N	1710	-0-	-305	-0-		1710 2		N	-0-				-0-
08	1953 N	1515	-0-	-438	-0-		1515 2		N	-0-				-0-
09	2010 N	1653	-0-	-357	-0-		1653 2		N	-0-				-0-
10	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-		1768 2		N	-0-				-0-
11	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-		2290 2		N	-0-				-0-
*12	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-		1866 2		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 21,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT GAS UNIT NO.1 WELL #: 18 RRCID -> 230035 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11384 - 12294

01	868 N	833	-0-	-35	-0-		833 2		Y	-0-				-0-
02	2800 N	3046	-0-	246	246		3046 2		Y	-0-				-0-
03	1162 N	916	-0-	-246	-0-		916 2		Y	-0-				-0-
04	875 N	875	-0-	-0-	-0-		875 2		Y	-0-				-0-
05	924 X	924	-0-	-0-	-0-		924 2		Y	-0-				-0-
06	886 X	886	-0-	-0-	-0-		886 2		Y	-0-				-0-
07	909 X	909	-0-	-0-	-0-		909 2		Y	-0-				-0-
08	899 X	882	-0-	-17	-0-		882 2		Y	-0-				-0-
09	870 X	834	-0-	-36	-0-		834 2		Y	-0-				-0-
10	899 X	819	-0-	-80	-0-		819 2		Y	-0-				-0-
11	840 N	730	-0-	-110	-0-		730 2		Y	-0-				-0-
12	868 N	722	-0-	-146	-0-		722 2		Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 12,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
FAILS GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 230118		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 11550 PERF.10288 - 11370							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 230138		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 12735 PERF.11160 - 12534							
01	310 N	270	-0-	-40	-0-	270	2		N	-0-					-0-
02	336 N	260	-0-	-76	-0-	260	2		N	-0-					-0-
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-					-0-
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-					-0-
05	279 N	230	-0-	-49	-0-	230	2		N	-0-					-0-
06	270 N	202	-0-	-68	-0-	202	2		N	-0-					-0-
07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-					-0-
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-					-0-
09	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2		N	-0-					-0-
10	3025 N	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2		N	-0-					-0-
11	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2		N	-0-					-0-
*12	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		9,471				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 230155		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11014 - 12438							
01	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2		N	-0-					-0-
02	2128 X	2126	-0-	-2	-0-	2126	2		N	-0-					-0-
03	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2		N	-0-					-0-
04	2280 X	2175	-0-	-105	-0-	2175	2		N	-0-					-0-
05	2356 X	1360	-0-	-996	-0-	1360	2		N	-0-					-0-
06	2280 X	1490	-0-	-790	-0-	1490	2		N	-0-					-0-
07	2356 X	1463	-0-	-893	-0-	1463	2		N	-0-					-0-
08	2356 X	1598	-0-	-758	-0-	1598	2		N	-0-					-0-
09	2190 X	1279	-0-	-911	-0-	1279	2		N	-0-					-0-
10	1550 X	1520	-0-	-30	-0-	1520	2		N	-0-					-0-
11	1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2		N	-0-					-0-
*12	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		22,501				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CRAIG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230159 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8548 - 12890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2294 N	1981	-0-	-313	-0-	1981	2		N	-0-			-0-
02	2044 N	1355	-0-	-689	-0-	1355	2		N	-0-			-0-
03	2139 N	1832	-0-	-307	-0-	1832	2		N	-0-			-0-
04	1920 N	1822	-0-	-98	-0-	1822	2		N	-0-			-0-
05	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2		N	-0-			-0-
06	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2		N	-0-			-0-
07	1891 N	1774	-0-	-117	-0-	1774	2		N	-0-			-0-
08	1798 N	1767	-0-	-31	-0-	1767	2		N	-0-			-0-
09	1770 N	1712	-0-	-58	-0-	1712	2		N	-0-			-0-
10	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2		N	-0-			-0-
11	1710 N	1563	-0-	-147	-0-	1563	2		N	-0-			-0-
12	1767 N	1725	-0-	-42	-0-	1725	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 230161 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11246 - 12748

01	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2		N	-0-			-0-
02	2492 X	1916	-0-	-576	-0-	1916	2		N	-0-			-0-
03	2945 X	2914	-0-	-31	-0-	2914	2		N	-0-			-0-
04	2850 X	2611	-0-	-239	-0-	2611	2		N	-0-			-0-
05	2945 X	2840	-0-	-105	-0-	2840	2		N	-0-			-0-
06	2820 X	2717	-0-	-103	-0-	2717	2		N	-0-			-0-
07	2914 X	2711	-0-	-203	-0-	2711	2		N	-0-			-0-
08	2914 X	2603	-0-	-311	-0-	2603	2		N	-0-			-0-
09	2760 X	2398	-0-	-362	-0-	2398	2		N	-0-			-0-
10	2852 X	2499	-0-	-353	-0-	2499	2		N	-0-			-0-
11	2730 X	2203	-0-	-527	-0-	2203	2		N	-0-			-0-
12	2697 X	2282	-0-	-415	-0-	2282	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230189 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11526 - 12756

01	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2		N	-0-			-0-
02	2576 X	2564	-0-	-12	-0-	2564	2		N	-0-			-0-
03	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2		N	-0-			-0-
04	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2		N	-0-			-0-
05	2852 X	2526	-0-	-326	-0-	2526	2		N	-0-			-0-
06	2760 X	2702	-0-	-58	-0-	2702	2		N	-0-			-0-
07	2852 X	2727	-0-	-125	-0-	2727	2		N	-0-			-0-
08	2852 X	2581	-0-	-271	-0-	2581	2		N	-0-			-0-
09	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2		N	-0-			-0-
10	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2		N	-0-			-0-
11	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2		N	-0-			-0-
*12	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 230199		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 12850 PERF.10776 - 12644				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-		2041 2	N	-0-			-0-
02	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-		1664 2	N	-0-			-0-
03	2015 N	1867	-0-	-148	-0-		1867 2	N	-0-			-0-
04	1980 N	1843	-0-	-137	-0-		1843 2	N	-0-			-0-
05	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-		1904 2	N	-0-			-0-
06	1800 N	1617	-0-	-183	-0-		1617 2	N	-0-			-0-
07	1891 N	1713	-0-	-178	-0-		1713 2	N	-0-			-0-
08	1891 N	1734	-0-	-157	-0-		1734 2	N	-0-			-0-
09	1620 N	1587	-0-	-33	-0-		1587 2	N	-0-			-0-
10	1705 N	1528	-0-	-177	-0-		1528 2	N	-0-			-0-
11	1680 N	1652	-0-	-28	-0-		1652 2	N	-0-			-0-
12	1643 N	1531	-0-	-112	-0-		1531 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,681		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 230269		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 12803 PERF.11196 - 12705				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 230271		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 12920 PERF.11195 - 12756				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2356 N	2162	-0-	-194	-0-		2162 2	N	-0-			-0-
02	2184 N	1537	-0-	-647	-0-		1537 2	N	-0-			-0-
03	2356 N	2272	-0-	-84	-0-		2272 2	N	-0-			-0-
04	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-		2465 2	N	-0-			-0-
05	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-		2188 2	N	-0-			-0-
06	2190 N	1960	-0-	-230	-0-		1960 2	N	-0-			-0-
07	2542 N	2147	-0-	-395	-0-		2147 2	N	-0-			-0-
08	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-		2247 2	N	-0-			-0-
09	1950 N	1577	-0-	-373	-0-		1577 2	N	-0-			-0-
10	2139 N	1320	-0-	-819	-0-		1320 2	N	-0-			-0-
11	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-		2337 2	N	-0-			-0-
*12	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-		2347 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		24,559		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230273 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 12954 PERF.11250 - 12784

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01		2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	-0-	2347 2		N	-0-			-0-
02		1652 X	1332	-0-	-320	-0-	-0-	1332 2		N	-0-			-0-
03		2139 X	2015	-0-	-124	-0-	-0-	2015 2		N	-0-			-0-
04		2160 X	1402	-0-	-758	-0-	-0-	1402 2		N	-0-			-0-
05		1488 N	1476	-0-	-12	-0-	-0-	1476 2		N	-0-			-0-
06		1950 N	1361	-0-	-589	-0-	-0-	1361 2		N	-0-			-0-
07		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	-0-	1851 2		N	-0-			-0-
08		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	-0-	1772 2		N	-0-			-0-
09		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	-0-	1761 2		N	-0-			-0-
10		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	-0-	1925 2		N	-0-			-0-
11		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	-0-	1719 2		N	-0-			-0-
12		1829 N	930	-0-	-899	-0-	-0-	930 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230290 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11376 - 12840

01		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	-0-	1176 2		N	-0-			-0-
02		1120 N	988	-0-	-132	-0-	-0-	988 2		N	-0-			-0-
03		1178 N	978	-0-	-200	-0-	-0-	978 2		N	-0-			-0-
04		1140 N	1053	-0-	-87	-0-	-0-	1053 2		N	-0-			-0-
05		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	-0-	1113 2		N	-0-			-0-
06		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	-0-	1023 2		N	-0-			-0-
07		1085 N	994	-0-	-91	-0-	-0-	994 2		N	-0-			-0-
08		1116 N	936	-0-	-180	-0-	-0-	936 2		N	-0-			-0-
09		1020 N	970	-0-	-50	-0-	-0-	970 2		N	-0-			-0-
10		2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	-0-	2642 2		N	-0-			-0-
11		2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	-0-	2561 2		N	-0-			-0-
*12		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	-0-	2326 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 230295 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10866 - 11434

01		744 N	687	-0-	-57	-0-	-0-	687 2		Y	-0-			-0-
02		644 N	614	-0-	-30	-0-	-0-	614 2		Y	-0-			-0-
03		710 N	710	-0-	-0-	-0-	-0-	710 2		Y	-0-			-0-
04		662 N	662	-0-	-0-	-0-	-0-	662 2		Y	-0-			-0-
05		684 N	684	-0-	-0-	-0-	-0-	684 2		Y	-0-			-0-
06		839 N	839	-0-	-0-	-0-	-0-	839 2		Y	-0-			-0-
07		682 N	575	-0-	-107	-0-	-0-	575 2		Y	-0-			-0-
08		682 N	566	-0-	-116	-0-	-0-	566 2		Y	-0-			-0-
09		780 N	536	-0-	-244	-0-	-0-	536 2		Y	-0-			-0-
10		589 N	571	-0-	-18	-0-	-0-	571 2		Y	-0-			-0-
11		550 N	550	-0-	-0-	-0-	-0-	550 2		Y	-0-			-0-
*12		574 N	574	-0-	-0-	-0-	-0-	574 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		19	RRCID ->	230457	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	13230	PERF.11254 - 13006
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		992 N	731	-0-	-261	-0-	731 2	Y	-0-		-0-
02		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 2	Y	-0-		-0-
03		961 N	682	-0-	-279	-0-	682 2	Y	-0-		-0-
04		720 N	561	-0-	-159	-0-	561 2	Y	-0-		-0-
05		899 N	443	-0-	-456	-0-	443 2	Y	-0-		-0-
06		660 N	518	-0-	-142	-0-	518 2	Y	-0-		-0-
07		589 N	366	-0-	-223	-0-	366 2	Y	-0-		-0-
08		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2	Y	-0-		-0-
09		510 N	404	-0-	-106	-0-	404 2	Y	-0-		-0-
10		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2	Y	-0-		-0-
11		570 N	426	-0-	-144	-0-	426 2	Y	-0-		-0-
*12		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,630		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #:		12	RRCID ->	230667	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11477 - 12628
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1085 N	923	-0-	-162	-0-	923 2	Y	-0-		-0-
02		952 N	715	-0-	-237	-0-	715 2	Y	-0-		-0-
03		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207 2	Y	-0-		-0-
04		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2	Y	-0-		-0-
05		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 2	Y	-0-		-0-
06		1140 N	849	-0-	-291	-0-	849 2	Y	-0-		-0-
07		1085 N	992	-0-	-93	-0-	992 2	Y	-0-		-0-
08		1023 N	947	-0-	-76	-0-	947 2	Y	-0-		-0-
09		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 2	Y	-0-		-0-
10		992 N	991	-0-	-1	-0-	991 2	Y	-0-		-0-
11		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2	Y	-0-		-0-
*12		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,605		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

REED "P" GAS UNIT NO. 1		WELL #:		18	RRCID ->	231220	COMPL. DATE	08/04/2007	TOTAL DEPTH	13041	PERF.11332 - 12760
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1364 N	1292	-0-	-72	-0-	1292 2	N	-0-		-0-
02		1176 N	910	-0-	-266	-0-	910 2	N	-0-		-0-
03		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728 2	N	-0-		-0-
04		1260 N	1034	-0-	-226	-0-	1034 2	N	-0-		-0-
05		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339 2	N	-0-		-0-
06		1680 N	1193	-0-	-487	-0-	1193 2	N	-0-		-0-
07		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 2	N	-0-		-0-
08		1333 N	929	-0-	-404	-0-	929 2	N	-0-		-0-
09		1200 N	1152	-0-	-48	-0-	1152 2	N	-0-		-0-
10		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251 2	N	-0-		-0-
11		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282 2	N	-0-		-0-
*12		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		14,530		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 231240 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11332 - 12766

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3906 X	3398	-0-	-508	-0-	3398 2		N	-0-			-0-
02		3388 X	2408	-0-	-980	-0-	2408 2		N	-0-			-0-
03		3596 X	3573	-0-	-23	-0-	3573 2		N	-0-			-0-
04		3450 X	3070	-0-	-380	-0-	3070 2		N	-0-			-0-
05		3441 X	3045	-0-	-396	-0-	3045 2		N	-0-			-0-
06		3450 X	3269	-0-	-181	-0-	3269 2		N	-0-			-0-
07		3565 X	3082	-0-	-483	-0-	3082 2		N	-0-			-0-
08		3565 X	2927	-0-	-638	-0-	2927 2		N	-0-			-0-
09		3270 X	2891	-0-	-379	-0-	2891 2		N	-0-			-0-
10		3379 X	2991	-0-	-388	-0-	2991 2		N	-0-			-0-
11		3270 X	2775	-0-	-495	-0-	2775 2		N	-0-			-0-
12		3069 X	2767	-0-	-302	-0-	2767 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 231358 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 13184 PERF.11470 - 12956

01		1643 N	1435	-0-	-208	-0-	1435 2		N	-0-			-0-
02		1456 N	1237	-0-	-219	-0-	1237 2		N	-0-			-0-
03		1488 N	1014	-0-	-474	-0-	1014 2		N	-0-			-0-
04		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623 2		N	-0-			-0-
05		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525 2		N	-0-			-0-
06		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496 2		N	-0-			-0-
07		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771 2		N	-0-			-0-
08		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818 2		N	-0-			-0-
09		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871 2		N	-0-			-0-
10		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994 2		N	-0-			-0-
11		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830 2		N	-0-			-0-
12		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 231361 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10720 - 12736

01		3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160 2		Y	-0-			-0-
02		2744 X	1999	-0-	-745	-0-	1999 2		Y	-0-			-0-
03		3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	3055 2		Y	-0-			-0-
04		2940 X	2733	-0-	-207	-0-	2733 2		Y	-0-			-0-
05		3038 X	2952	-0-	-86	-0-	2952 2		Y	-0-			-0-
06		2940 X	2701	-0-	-239	-0-	2701 2		Y	-0-			-0-
07		3038 X	2554	-0-	-484	-0-	2554 2		Y	-0-			-0-
08		3038 X	2984	-0-	-54	-0-	2984 2		Y	-0-			-0-
09		2850 X	2659	-0-	-191	-0-	2659 2		Y	-0-			-0-
10		2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2759 2		Y	-0-			-0-
11		2880 N	2311	-0-	-569	-0-	2311 2		Y	-0-			-0-
12		2759 N	2718	-0-	-41	-0-	2718 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231362 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12657 PERF.11150 - 12544

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		2635 N	2063	-0-	-572	-0-		2063	2	N	-0-			-0-
02		1736 N	1379	-0-	-357	-0-		1379	2	N	-0-			-0-
03		2356 N	1930	-0-	-426	-0-		1930	2	N	-0-			-0-
04		2010 N	1739	-0-	-271	-0-		1739	2	N	-0-			-0-
05		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-		1853	2	N	-0-			-0-
06		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-		1895	2	N	-0-			-0-
07		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-		2155	2	N	-0-			-0-
08		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-		1984	2	N	-0-			-0-
09		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-		2170	2	N	-0-			-0-
10		2170 N	1429	-0-	-741	-0-		1429	2	N	-0-			-0-
11		1920 N	1592	-0-	-328	-0-		1592	2	N	-0-			-0-
12		2232 N	1906	-0-	-326	-0-		1906	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231365 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11206 - 12662

01		2821 X	1829	-0-	-992	-0-		1829	2	N	-0-			-0-
02		3332 X	1340	-0-	-1992	-0-		1340	2	N	-0-			-0-
03		3842 X	3842	-0-	-0-	-0-		3842	2	N	-0-			-0-
04		3570 X	3208	-0-	-362	-0-		3208	2	N	-0-			-0-
05		3171 X	3171	-0-	-0-	-0-		3171	2	N	-0-			-0-
06		3690 X	2721	-0-	-969	-0-		2721	2	N	-0-			-0-
07		3813 X	3242	-0-	-571	-0-		3242	2	N	-0-			-0-
08		3813 X	3517	-0-	-296	-0-		3517	2	N	-0-			-0-
09		4498 X	4498	-0-	-0-	-0-		4498	2	N	-0-			-0-
10		3255 X	2744	-0-	-511	-0-		2744	2	N	-0-			-0-
11		3390 X	3213	-0-	-177	-0-		3213	2	N	-0-			-0-
12		3813 X	3508	-0-	-305	-0-		3508	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 231368 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 12778 PERF.11036 - 12624

01		120 N	120	-0-	-0-	-0-		120	2	N	-0-			-0-
02		140 N	126	-0-	-14	-0-		126	2	N	-0-			-0-
03		155 N	149	-0-	-6	-0-		149	2	N	-0-			-0-
04		120 N	109	-0-	-11	-0-		109	2	N	-0-			-0-
05		155 N	120	-0-	-35	-0-		120	2	N	-0-			-0-
06		177 N	177	-0-	-0-	-0-		177	2	N	-0-			-0-
07		124 N	48	-0-	-76	-0-		48	2	N	-0-			-0-
08		124 N	38	-0-	-86	-0-		38	2	N	-0-			-0-
09		865 N	865	-0-	-0-	-0-		865	2	N	-0-			-0-
10		63 N	63	-0-	-0-	-0-		63	2	N	-0-			-0-
11		30 N	23	-0-	-7	-0-		23	2	N	-0-			-0-
12		899 N	23	-0-	-876	-0-		23	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		13	RRCID ->	231370	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	12777	PERF.11120 - 12620
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		3410 X	2940	-0-	-470	-0-	2940 2	Y	-0-	-0-	-0-
02		3080 X	1892	-0-	-1188	-0-	1892 2	Y	-0-	-0-	-0-
03		3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3511 2	Y	-0-	-0-	-0-
04		2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2969 2	Y	-0-	-0-	-0-
05		2976 X	2704	-0-	-272	-0-	2704 2	Y	-0-	-0-	-0-
06		3360 X	2655	-0-	-705	-0-	2655 2	Y	-0-	-0-	-0-
07		3472 X	3053	-0-	-419	-0-	3053 2	Y	-0-	-0-	-0-
08		3472 X	2909	-0-	-563	-0-	2909 2	Y	-0-	-0-	-0-
09		2970 X	2629	-0-	-341	-0-	2629 2	Y	-0-	-0-	-0-
10		3038 X	2388	-0-	-650	-0-	2388 2	Y	-0-	-0-	-0-
11		2940 X	1334	-0-	-1606	-0-	1334 2	Y	-0-	-0-	-0-
12		3038 X	2224	-0-	-814	-0-	2224 2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			31,208			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	231889	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	13236	PERF. 8549 - 13021
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
04		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2	Y	-0-	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
10		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2	Y	-0-	-0-	-0-
11		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 2	Y	-0-	-0-	-0-
*12		897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,919			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		31	RRCID ->	232121	COMPL. DATE	09/25/2007	TOTAL DEPTH	12985	PERF.10786 - 12837
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224 2	Y	-0-	-0-	-0-
02		2044 N	2015	-0-	-29	-0-	2015 2	Y	-0-	-0-	-0-
03		2232 N	2172	-0-	-60	-0-	2172 2	Y	-0-	-0-	-0-
04		2160 N	2153	-0-	-7	-0-	2153 2	Y	-0-	-0-	-0-
05		2232 N	2091	-0-	-141	-0-	2091 2	Y	-0-	-0-	-0-
06		2100 N	1944	-0-	-156	-0-	1944 2	Y	-0-	-0-	-0-
07		2232 N	2106	-0-	-126	-0-	2106 2	Y	-0-	-0-	-0-
08		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193 2	Y	-0-	-0-	-0-
09		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236 2	Y	-0-	-0-	-0-
10		2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418 2	Y	-0-	-0-	-0-
11		2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415 2	Y	-0-	-0-	-0-
*12		2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492 2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			26,459			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 232181 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11002 - 12600												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

01		4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2		N	-0-	-0-
02		3556 X	2776	-0-	-780	-0-	2776	2		N	-0-	-0-
03		4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	2		N	-0-	-0-
04		4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2		N	-0-	-0-
05		4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2		N	-0-	-0-
06		4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	2		N	-0-	-0-
07		4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	2		N	-0-	-0-
08		5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	2		N	-0-	-0-
09		4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2		N	-0-	-0-
10		4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	2		N	-0-	-0-
11		4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2		N	-0-	-0-
*12		4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			54,462			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232345 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 13148 PERF.11470 - 12890												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

01		2790 X	2227	-0-	-563	-0-	2227	2		Y	-0-	-0-
02		2240 X	1884	-0-	-356	-0-	1884	2		Y	-0-	-0-
03		2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2		Y	-0-	-0-
04		2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2		Y	-0-	-0-
05		2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2		Y	-0-	-0-
06		2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2		Y	-0-	-0-
07		3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2		Y	-0-	-0-
08		3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2		Y	-0-	-0-
09		2940 X	2006	-0-	-934	-0-	2006	2		Y	-0-	-0-
10		3162 X	2043	-0-	-1119	-0-	2043	2		Y	-0-	-0-
11		3060 X	1958	-0-	-1102	-0-	1958	2		Y	-0-	-0-
12		3162 X	2015	-0-	-1147	-0-	2015	2		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			29,450			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HUDSON "A" WELL #: 4R RRCID -> 233240 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11024 - 12612												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

01		3751 X	3671	-0-	-80	-0-	3671	2		N	-0-	-0-
02		3388 X	2592	-0-	-796	-0-	2592	2		N	-0-	-0-
03		3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2		N	-0-	-0-
04		3630 X	3447	-0-	-183	-0-	3447	2		N	-0-	-0-
05		3751 X	3398	-0-	-353	-0-	3398	2		N	-0-	-0-
06		3660 X	3387	-0-	-273	-0-	3387	2		N	-0-	-0-
07		3782 X	2998	-0-	-784	-0-	2998	2		N	-0-	-0-
08		3782 X	3389	-0-	-393	-0-	3389	2		N	-0-	-0-
09		3450 X	3256	-0-	-194	-0-	3256	2		N	-0-	-0-
10		3503 X	3416	-0-	-87	-0-	3416	2		N	-0-	-0-
11		3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2		N	-0-	-0-
*12		3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			40,228			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 233242		COMPL. DATE 10/23/2007		TOTAL DEPTH 13220 PERF.10866 - 12992	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2201 N	1914	-0-	-287	-0-	1914 2	Y	-0-	-0-
02	1512 N	1392	-0-	-120	-0-	1392 2	Y	-0-	-0-
03	1829 N	1796	-0-	-33	-0-	1796 2	Y	-0-	-0-
04	1860 N	1849	-0-	-11	-0-	1849 2	Y	-0-	-0-
05	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826 2	Y	-0-	-0-
06	1740 N	1736	-0-	-4	-0-	1736 2	Y	-0-	-0-
07	1922 N	1658	-0-	-264	-0-	1658 2	Y	-0-	-0-
08	1829 N	1653	-0-	-176	-0-	1653 2	Y	-0-	-0-
09	1740 N	1309	-0-	-431	-0-	1309 2	Y	-0-	-0-
10	1643 N	773	-0-	-870	-0-	773 2	Y	-0-	-0-
11	1590 N	1040	-0-	-550	-0-	1040 2	Y	-0-	-0-
12	1364 N	1173	-0-	-191	-0-	1173 2	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 18,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 233252		COMPL. DATE 11/11/2007		TOTAL DEPTH 12820 PERF.11256 - 12645	
01	2852 X	2609	-0-	-243	-0-	2609 2	N	-0-	-0-
02	2576 X	2042	-0-	-534	-0-	2042 2	N	-0-	-0-
03	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3093 2	N	-0-	-0-
04	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3218 2	N	-0-	-0-
05	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424 2	N	-0-	-0-
06	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323 2	N	-0-	-0-
07	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446 2	N	-0-	-0-
08	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395 2	N	-0-	-0-
09	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	3083 2	N	-0-	-0-
10	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3050 2	N	-0-	-0-
11	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2927 2	N	-0-	-0-
*12	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2985 2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 36,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 233255		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 12790 PERF.11036 - 12610	
01	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575 2	Y	-0-	-0-
02	1372 N	1065	-0-	-307	-0-	1065 2	Y	-0-	-0-
03	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391 2	Y	-0-	-0-
04	1500 N	1471	-0-	-29	-0-	1471 2	Y	-0-	-0-
05	1178 N	1176	-0-	-2	-0-	1176 2	Y	-0-	-0-
06	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352 2	Y	-0-	-0-
07	1519 N	898	-0-	-621	-0-	898 2	Y	-0-	-0-
08	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733 2	Y	-0-	-0-
09	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541 2	Y	-0-	-0-
10	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186 2	Y	-0-	-0-
11	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852 2	Y	-0-	-0-
12	1581 N	1383	-0-	-198	-0-	1383 2	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 16,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	233265	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	13220	PERF.10826 - 12990				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	2914 X	2568	-0-	-346	-0-	-	2568	2		Y	-0-				-0-
02	2632 X	1269	-0-	-1363	-0-	-	1269	2		Y	-0-				-0-
03	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	-	3118	2		Y	-0-				-0-
04	2760 X	1116	-0-	-1644	-0-	-	1116	2		Y	-0-				-0-
05	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	-	3073	2		Y	-0-				-0-
06	3030 X	3024	-0-	-6	-0-	-	3024	2		Y	-0-				-0-
07	3131 X	2425	-0-	-706	-0-	-	2425	2		Y	-0-				-0-
08	3131 X	1716	-0-	-1415	-0-	-	1716	2		Y	-0-				-0-
09	3030 X	2955	-0-	-75	-0-	-	2955	2		Y	-0-				-0-
10	3131 X	942	-0-	-2189	-0-	-	942	2		Y	-0-				-0-
11	3030 X	1553	-0-	-1477	-0-	-	1553	2		Y	-0-				-0-
12	3069 X	766	-0-	-2303	-0-	-	766	2		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		24,525		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	233314	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	13400	PERF. 8324 - 11654				
01	496 N	482	-0-	-14	-0-	-	482	2		N	-0-				-0-
02	448 N	412	-0-	-36	-0-	-	412	2		N	-0-				-0-
03	496 N	453	-0-	-43	-0-	-	453	2		N	-0-				-0-
04	480 N	421	-0-	-59	-0-	-	421	2		N	-0-				-0-
05	465 N	432	-0-	-33	-0-	-	432	2		N	-0-				-0-
06	450 N	413	-0-	-37	-0-	-	413	2		N	-0-				-0-
07	444 N	444	-0-	-0-	-0-	-	444	2		N	-0-				-0-
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	-	438	2		N	-0-				-0-
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	-	463	2		N	-0-				-0-
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	-	476	2		N	-0-				-0-
11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	-	474	2		N	-0-				-0-
*12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	-	505	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,413		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	233326	COMPL. DATE	11/22/2007	TOTAL DEPTH	13074	PERF.11145 - 12125				
01	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	-	3834	2		Y	-0-				-0-
02	3444 X	2835	-0-	-609	-0-	-	2835	2		Y	-0-				-0-
03	3813 X	3326	-0-	-487	-0-	-	3326	2		Y	-0-				-0-
04	3690 X	3274	-0-	-416	-0-	-	3274	2		Y	-0-				-0-
05	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	-	4272	2		Y	-0-				-0-
06	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	-	4137	2		Y	-0-				-0-
07	3379 X	2731	-0-	-648	-0-	-	2731	2		Y	-0-				-0-
08	3813 X	2511	-0-	-1302	-0-	-	2511	2		Y	-0-				-0-
09	3690 X	2747	-0-	-943	-0-	-	2747	2		Y	-0-				-0-
10	3813 X	2964	-0-	-849	-0-	-	2964	2		Y	-0-				-0-
11	3690 X	3212	-0-	-478	-0-	-	3212	2		Y	-0-				-0-
*12	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	-	2892	2		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		38,735		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233365 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10786 - 12102

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2	N	-0-			-0-
02		2324 N	2153	-0-	-171	-0-	2153	2	N	-0-			-0-
03		3100 N	4510	-0-	1410	1410	4510	2	N	-0-			-0-
04		3000 N	2471	-0-	-529	881	2471	2	N	-0-			-0-
05		3100 N	3213	-0-	113	994	3213	2	N	-0-			-0-
06		3995 X	3001	-0-	-994	-0-	3001	2	N	-0-			-0-
07		2573 X	2511	-0-	-62	-0-	2511	2	N	-0-			-0-
08		2573 X	2436	-0-	-137	-0-	2436	2	N	-0-			-0-
09		2490 X	2355	-0-	-135	-0-	2355	2	N	-0-			-0-
10		2573 X	1883	-0-	-690	-0-	1883	2	N	-0-			-0-
11		2490 X	1725	-0-	-765	-0-	1725	2	N	-0-			-0-
12		2511 X	1814	-0-	-697	-0-	1814	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 30,602													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233370 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13097 PERF.10808 - 12908

01		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2	N	-0-			-0-
02		1960 N	1532	-0-	-428	-0-	1532	2	N	-0-			-0-
03		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2	N	-0-			-0-
04		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2	N	-0-			-0-
05		1705 N	1663	-0-	-42	-0-	1663	2	N	-0-			-0-
06		2040 N	1741	-0-	-299	-0-	1741	2	N	-0-			-0-
07		2263 N	1511	-0-	-752	-0-	1511	2	N	-0-			-0-
08		1674 N	1271	-0-	-403	-0-	1271	2	N	-0-			-0-
09		1740 N	609	-0-	-1131	-0-	609	2	N	-0-			-0-
10		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2	N	-0-			-0-
11		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2	N	-0-			-0-
*12		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 20,270													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233424 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10830 - 12209

01		3224 X	793	-0-	-2431	-0-	793	2	Y	-0-			-0-
02		2604 X	1415	-0-	-1189	-0-	1415	2	Y	-0-			-0-
03		2883 X	1731	-0-	-1152	-0-	1731	2	Y	-0-			-0-
04		2790 X	1698	-0-	-1092	-0-	1698	2	Y	-0-			-0-
05		1643 X	701	-0-	-942	-0-	701	2	Y	-0-			-0-
06		1680 X	1586	-0-	-94	-0-	1586	2	Y	-0-			-0-
07		1767 X	930	-0-	-837	-0-	930	2	Y	-0-			-0-
08		1767 X	1365	-0-	-402	-0-	1365	2	Y	-0-			-0-
09		1778 X	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2	Y	-0-			-0-
10		3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2	Y	-0-			-0-
11		2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2	Y	-0-			-0-
*12		1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 20,074													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 233427 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10715 - 12830

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	CODE	
01		2635 X	2578	-0-	-57	-0-	2578	2	Y	-0-			-0-
02		2772 X	2115	-0-	-657	-0-	2115	2	Y	-0-			-0-
03		3069 X	2025	-0-	-1044	-0-	2025	2	Y	-0-			-0-
04		2970 X	2284	-0-	-686	-0-	2284	2	Y	-0-			-0-
05		2573 X	2210	-0-	-363	-0-	2210	2	Y	-0-			-0-
06		2490 X	2339	-0-	-151	-0-	2339	2	Y	-0-			-0-
07		2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2	Y	-0-			-0-
08		2356 X	2240	-0-	-116	-0-	2240	2	Y	-0-			-0-
09		2340 X	2061	-0-	-279	-0-	2061	2	Y	-0-			-0-
10		2418 X	1960	-0-	-458	-0-	1960	2	Y	-0-			-0-
11		2340 X	2016	-0-	-324	-0-	2016	2	Y	-0-			-0-
12		2387 X	2370	-0-	-17	-0-	2370	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 26,579													
										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 16 RRCID -> 233448 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11303 - 12167

01		3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2	Y	-0-			-0-
02		2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2	Y	-0-			-0-
03		3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	2	Y	-0-			-0-
04		3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2	Y	-0-			-0-
05		3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2	Y	-0-			-0-
06		3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2	Y	-0-			-0-
07		3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2	Y	-0-			-0-
08		3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2	Y	-0-			-0-
09		2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2	Y	-0-			-0-
10		3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2	Y	-0-			-0-
11		2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2	Y	-0-			-0-
*12		3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 39,284													
										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233450 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11179 - 11579

01		1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2	Y	-0-			-0-
02		621 X	621	-0-	-0-	-0-	621	2	Y	-0-			-0-
03		1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2	Y	-0-			-0-
04		3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2	Y	-0-			-0-
05		3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2	Y	-0-			-0-
06		1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2	Y	-0-			-0-
07		2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2	Y	-0-			-0-
08		2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2	Y	-0-			-0-
09		2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2	Y	-0-			-0-
10		1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2	Y	-0-			-0-
11		1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2	Y	-0-			-0-
*12		2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 26,811													
										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CAGLE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233506 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11429 - 12828

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3813 X	3053	-0-	-760	-0-	3053	2		Y	-0-			-0-
02		3332 X	1815	-0-	-1517	-0-	1815	2		Y	-0-			-0-
03		3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2		Y	-0-			-0-
04		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2		Y	-0-			-0-
05		3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2		Y	-0-			-0-
06		3480 X	3283	-0-	-197	-0-	3283	2		Y	-0-			-0-
07		3596 X	2631	-0-	-965	-0-	2631	2		Y	-0-			-0-
08		3844 X	2282	-0-	-1562	-0-	2282	2		Y	-0-			-0-
09		3720 X	2845	-0-	-875	-0-	2845	2		Y	-0-			-0-
10		3844 X	2602	-0-	-1242	-0-	2602	2		Y	-0-			-0-
11		3270 X	1444	-0-	-1826	-0-	1444	2		Y	-0-			-0-
12		2945 X	2194	-0-	-751	-0-	2194	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			32,899				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233596 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11090 - 12890

01		2325 N	1440	-0-	-885	-0-	1440	2		N	-0-			-0-
02		2156 N	1735	-0-	-421	-0-	1735	2		N	-0-			-0-
03		2046 N	2028	-0-	-18	-0-	2028	2		N	-0-			-0-
04		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2		N	-0-			-0-
05		1922 N	1701	-0-	-221	-0-	1701	2		N	-0-			-0-
06		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2		N	-0-			-0-
07		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2		N	-0-			-0-
08		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2		N	-0-			-0-
09		2220 N	1969	-0-	-251	-0-	1969	2		N	-0-			-0-
10		1829 N	1506	-0-	-323	-0-	1506	2		N	-0-			-0-
11		2100 N	1955	-0-	-145	-0-	1955	2		N	-0-			-0-
12		2046 N	1681	-0-	-365	-0-	1681	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			21,942				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233604 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12879 PERF.10688 - 11453

01		2170 N	1460	-0-	-710	-0-	1460	2		N	-0-			-0-
02		1652 N	1441	-0-	-211	-0-	1441	2		N	-0-			-0-
03		1860 N	1481	-0-	-379	-0-	1481	2		N	-0-			-0-
04		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2		N	-0-			-0-
05		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2		N	-0-			-0-
06		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2		N	-0-			-0-
07		1519 N	1396	-0-	-123	-0-	1396	2		N	-0-			-0-
08		1953 N	622	-0-	-1331	-0-	622	2		N	-0-			-0-
09		1500 N	488	-0-	-1012	-0-	488	2		N	-0-			-0-
10		1395 N	480	-0-	-915	-0-	480	2		N	-0-			-0-
11		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2		N	-0-			-0-
*12		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,472				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
EPPES, FRED R.		WELL #:		20	RRCID ->	233610	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	13160	PERF.10820 - 12149	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		3078 X	3078	-0-	-0-	3078	2		Y	-0-	-0-	
02		2548 X	1627	-0-	-921	1627	2		Y	-0-	-0-	
03		2821 X	2818	-0-	-3	2818	2		Y	-0-	-0-	
04		2970 X	2951	-0-	-19	2951	2		Y	-0-	-0-	
05		3069 X	2165	-0-	-904	2165	2		Y	-0-	-0-	
06		3071 X	3071	-0-	-0-	3071	2		Y	-0-	-0-	
07		3038 X	2574	-0-	-464	2574	2		Y	-0-	-0-	
08		3038 X	2922	-0-	-116	2922	2		Y	-0-	-0-	
09		3060 X	2217	-0-	-843	2217	2		Y	-0-	-0-	
10		3162 X	2984	-0-	-178	2984	2		Y	-0-	-0-	
11		3060 X	2699	-0-	-361	2699	2		Y	-0-	-0-	
12		2914 X	2333	-0-	-581	2333	2		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		31,439		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CRAIG GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	233612	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	13102	PERF.11070 - 12833
01		3782 X	3432	-0-	-350	3432	2		N	-0-	-0-
02		3360 X	2577	-0-	-783	2577	2		N	-0-	-0-
03		3503 X	3445	-0-	-58	3445	2		N	-0-	-0-
04		3390 X	3277	-0-	-113	3277	2		N	-0-	-0-
05		3503 X	3364	-0-	-139	3364	2		N	-0-	-0-
06		3378 X	3378	-0-	-0-	3378	2		N	-0-	-0-
07		3675 X	3675	-0-	-0-	3675	2		N	-0-	-0-
08		3639 X	3639	-0-	-0-	3639	2		N	-0-	-0-
09		3390 X	2999	-0-	-391	2999	2		N	-0-	-0-
10		3689 X	3153	-0-	-536	3153	2		N	-0-	-0-
11		3570 X	2794	-0-	-776	2794	2		N	-0-	-0-
12		3689 X	2782	-0-	-907	2782	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		38,515		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCWATERS, T. H.		WELL #:		30	RRCID ->	233737	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	12985	PERF.10773 - 12880
01		1550 X	879	-0-	-671	879	2		Y	-0-	-0-
02		1736 X	1361	-0-	-375	1361	2		Y	-0-	-0-
03		1922 X	265	-0-	-1657	265	2		Y	-0-	-0-
04		1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05		1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06		1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07		1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08		279 X	-0-	-0-	-279	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,505		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 38		RRCID -> 233738		COMPL. DATE 01/05/2008		TOTAL DEPTH 12930 PERF.10700 - 12777				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4278 X	3182	-0-	-1096	-0-	3182	2		Y	-0-		-0-
02	3864 X	2975	-0-	-889	-0-	2975	2		Y	-0-		-0-
03	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2		Y	-0-		-0-
04	3900 X	2540	-0-	-1360	-0-	2540	2		Y	-0-		-0-
05	4030 X	3327	-0-	-703	-0-	3327	2		Y	-0-		-0-
06	3930 X	3595	-0-	-335	-0-	3595	2		Y	-0-		-0-
07	4061 X	3624	-0-	-437	-0-	3624	2		Y	-0-		-0-
08	4061 X	3856	-0-	-205	-0-	3856	2		Y	-0-		-0-
09	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2		Y	-0-		-0-
10	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2		Y	-0-		-0-
11	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2		Y	-0-		-0-
*12	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		43,910		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REED "P" GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 233739		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 13240 PERF.11510 - 13024				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3007 X	2516	-0-	-491	-0-	2516	2		N	-0-		25
02	2828 X	2117	-0-	-711	-0-	2117	2		N	-0-		25
03	3131 X	3078	-0-	-53	-0-	3078	2		N	-0-		25
04	3030 X	2752	-0-	-278	-0-	2752	2		N	-0-		25
05	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2		N	-0-		25
06	2970 X	2726	-0-	-244	-0-	2726	2		N	-0-		25
07	3069 X	2553	-0-	-516	-0-	2553	2		N	-0-		25
08	3069 X	2713	-0-	-356	-0-	2713	2		N	-0-		25
09	2760 X	2247	-0-	-513	-0-	2247	2		N	-0-		25
10	2821 X	2504	-0-	-317	-0-	2504	2		N	-0-		25
11	2730 X	2138	-0-	-592	-0-	2138	2		N	-0-		25
12	2728 X	2204	-0-	-524	-0-	2204	2		N	-0-		25
TOTAL GAS PROD:		30,334		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

THOMPSON, C. C.		WELL #: 29		RRCID -> 233749		COMPL. DATE 04/28/2014		TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 12926				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2		Y	-0-		-0-
02	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2		Y	-0-		-0-
03	465 N	313	-0-	-152	-0-	313	2		Y	-0-		-0-
04	600 N	282	-0-	-318	-0-	282	2		Y	-0-		-0-
05	620 N	310	-0-	-310	-0-	310	2		Y	-0-		-0-
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		Y	-0-		-0-
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		Y	-0-		-0-
08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		Y	-0-		-0-
09	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2		Y	-0-		-0-
10	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2		Y	-0-		-0-
11	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2		Y	-0-		-0-
*12	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,970		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		33	RRCID ->	233752	COMPL. DATE	01/06/2008	TOTAL DEPTH	12900	PERF.10730 - 12815	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		2015 N	1342	-0-	-673	-0-	1342 2	Y	-0-		-0-	
02		1456 N	1231	-0-	-225	-0-	1231 2	Y	-0-		-0-	
03		1364 N	1229	-0-	-135	-0-	1229 2	Y	-0-		-0-	
04		1290 N	1116	-0-	-174	-0-	1116 2	Y	-0-		-0-	
05		1364 N	1218	-0-	-146	-0-	1218 2	Y	-0-		-0-	
06		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635 2	Y	-0-		-0-	
07		2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223 2	Y	-0-		-0-	
08		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896 2	Y	-0-		-0-	
09		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856 2	Y	-0-		-0-	
10		2232 N	2124	-0-	-108	-0-	2124 2	Y	-0-		-0-	
11		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916 2	Y	-0-		-0-	
*12		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068 2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		19,854		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	233753	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	12735	PERF.11074 - 12584
01		3534 X	2949	-0-	-585	-0-	2949 2	N	-0-		-0-
02		3192 X	2181	-0-	-1011	-0-	2181 2	N	-0-		-0-
03		3534 X	2936	-0-	-598	-0-	2936 2	N	-0-		-0-
04		3420 X	2872	-0-	-548	-0-	2872 2	N	-0-		-0-
05		3534 X	2303	-0-	-1231	-0-	2303 2	N	-0-		-0-
06		2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2919 2	N	-0-		-0-
07		3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059 2	N	-0-		-0-
08		2976 X	2563	-0-	-413	-0-	2563 2	N	-0-		-0-
09		2910 X	2760	-0-	-150	-0-	2760 2	N	-0-		-0-
10		3069 X	2687	-0-	-382	-0-	2687 2	N	-0-		-0-
11		2970 X	2661	-0-	-309	-0-	2661 2	N	-0-		-0-
12		3069 X	2675	-0-	-394	-0-	2675 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		32,565		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRUMLOW GAS UNIT NO.1		WELL #:		19	RRCID ->	233799	COMPL. DATE	02/16/2008	TOTAL DEPTH	13220	PERF.11298 - 12930
01		279 N	89	-0-	-190	-0-	89 2	Y	-0-		-0-
02		1344 N	119	-0-	-1225	-0-	119 2	Y	-0-		-0-
03		155 N	83	-0-	-72	-0-	83 2	Y	-0-		-0-
04		90 N	19	-0-	-71	-0-	19 2	Y	-0-		-0-
05		124 N	98	-0-	-26	-0-	98 2	Y	-0-		-0-
06		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2	Y	-0-		-0-
07		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2	Y	-0-		-0-
08		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 2	Y	-0-		-0-
09		540 N	276	-0-	-264	-0-	276 2	Y	-0-		-0-
10		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915 2	Y	-0-		-0-
11		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2	Y	-0-		-0-
12		279 N	50	-0-	-229	-0-	50 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,344		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 234314 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11634 - 12911

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
								CODE	CODE			CODE	CODE	
01		3906 X	3623	-0-	-283	-0-		3623	2	Y	-0-			-0-
02		3528 X	3270	-0-	-258	-0-		3270	2	Y	-0-			-0-
03		4634 X	4634	-0-	-0-	-0-		4634	2	Y	-0-			-0-
04		3660 X	3127	-0-	-533	-0-		3127	2	Y	-0-			-0-
05		3782 X	3008	-0-	-774	-0-		3008	2	Y	-0-			-0-
06		4470 X	2624	-0-	-1846	-0-		2624	2	Y	-0-			-0-
07		4619 X	2728	-0-	-1891	-0-		2728	2	Y	-0-			-0-
08		4619 X	3176	-0-	-1443	-0-		3176	2	Y	-0-			-0-
09		3359 X	3359	-0-	-0-	-0-		3359	2	Y	-0-			-0-
10		3253 X	3253	-0-	-0-	-0-		3253	2	Y	-0-			-0-
11		3102 X	3102	-0-	-0-	-0-		3102	2	Y	-0-			-0-
12		3472 X	3146	-0-	-326	-0-		3146	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 234574 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11044 - 12609

01		1426 N	1060	-0-	-366	-0-		1060	2	N	-0-			-0-
02		1288 N	849	-0-	-439	-0-		849	2	N	-0-			-0-
03		1240 N	1170	-0-	-70	-0-		1170	2	N	-0-			-0-
04		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-		1906	2	N	-0-			-0-
05		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-		1751	2	N	-0-			-0-
06		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-		1878	2	N	-0-			-0-
07		1922 N	1715	-0-	-207	-0-		1715	2	N	-0-			-0-
08		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-		2090	2	N	-0-			-0-
09		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-		2161	2	N	-0-			-0-
10		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-		2025	2	N	-0-			-0-
11		1860 N	1637	-0-	-223	-0-		1637	2	N	-0-			-0-
12		1922 N	1905	-0-	-17	-0-		1905	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 234748 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 12878 PERF.11040 - 12682

01		2604 X	1867	-0-	-737	-0-		1867	2	N	-0-			-0-
02		1932 X	1867	-0-	-65	-0-		1867	2	N	-0-			-0-
03		2154 X	2154	-0-	-0-	-0-		2154	2	N	-0-			-0-
04		1830 X	1686	-0-	-144	-0-		1686	2	N	-0-			-0-
05		2077 N	1421	-0-	-656	-0-		1421	2	N	-0-			-0-
06		2070 N	1644	-0-	-426	-0-		1644	2	N	-0-			-0-
07		1736 N	1481	-0-	-255	-0-		1481	2	N	-0-			-0-
08		1426 N	1026	-0-	-400	-0-		1026	2	N	-0-			-0-
09		1650 N	758	-0-	-892	-0-		758	2	N	-0-			-0-
10		1488 N	1386	-0-	-102	-0-		1386	2	N	-0-			-0-
11		990 N	850	-0-	-140	-0-		850	2	N	-0-			-0-
*12		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-		1222	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRASELTON WELL #: 2 RRCID -> 234848 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11314 - 13190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1860 N	1627	-0-	-233	-0-	1627	2			N	-0-			-0-
02	1652 N	942	-0-	-710	-0-	942	2			N	-0-			-0-
03	1798 N	999	-0-	-799	-0-	999	2			N	-0-			-0-
04	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-			-0-
05	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-			-0-
06	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-			-0-
07	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-			-0-
08	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-			-0-
09	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-			-0-
10	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-			-0-
11	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-			-0-
*12	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 234850 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10666 - 12770

01	2108 N	1945	-0-	-163	-0-	1945	2			N	-0-			-0-
02	1904 N	1716	-0-	-188	-0-	1716	2			N	-0-			-0-
03	1953 N	1621	-0-	-332	-0-	1621	2			N	-0-			-0-
04	1890 N	1516	-0-	-374	-0-	1516	2			N	-0-			-0-
05	1891 N	1880	-0-	-11	-0-	1880	2			N	-0-			-0-
06	1560 N	392	-0-	-1168	-0-	392	2			N	-0-			-0-
07	1581 N	1402	-0-	-179	-0-	1402	2			N	-0-			-0-
08	1891 N	1803	-0-	-88	-0-	1803	2			N	-0-			-0-
09	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-			-0-
10	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-			-0-
11	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-			-0-
*12	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 234856 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10922 - 12942

01	3472 X	3051	-0-	-421	-0-	3051	2			Y	-0-			-0-
02	3136 X	2175	-0-	-961	-0-	2175	2			Y	-0-			-0-
03	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			Y	-0-			-0-
04	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			Y	-0-			-0-
05	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			Y	-0-			-0-
06	3270 X	3117	-0-	-153	-0-	3117	2			Y	-0-			-0-
07	3379 X	3153	-0-	-226	-0-	3153	2			Y	-0-			-0-
08	3379 X	3167	-0-	-212	-0-	3167	2			Y	-0-			-0-
09	3270 X	3005	-0-	-265	-0-	3005	2			Y	-0-			-0-
10	3224 X	2997	-0-	-227	-0-	2997	2			Y	-0-			-0-
11	3120 X	2764	-0-	-356	-0-	2764	2			Y	-0-			-0-
12	3162 X	2371	-0-	-791	-0-	2371	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	234872	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	13190 PERF.10799 - 12120	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	2557 2		Y	-0-	-0-
02		2716 X	2330	-0-	-386	-0-	2330 2		Y	-0-	-0-
03		3007 X	2674	-0-	-333	-0-	2674 2		Y	-0-	-0-
04		2910 X	2799	-0-	-111	-0-	2799 2		Y	-0-	-0-
05		2573 X	2347	-0-	-226	-0-	2347 2		Y	-0-	-0-
06		2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2719 2		Y	-0-	-0-
07		2883 X	1991	-0-	-892	-0-	1991 2		Y	-0-	-0-
08		2883 X	2686	-0-	-197	-0-	2686 2		Y	-0-	-0-
09		2790 X	2444	-0-	-346	-0-	2444 2		Y	-0-	-0-
10		3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	3009 2		Y	-0-	-0-
11		2730 X	1771	-0-	-959	-0-	1771 2		Y	-0-	-0-
*12		2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2739 2		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		30,066		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

REED "P" GAS UNIT NO. 1		WELL #:		14	RRCID ->	235575	COMPL. DATE	02/26/2008	TOTAL DEPTH	13160 PERF.10807 - 12938	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		1488 N	1471	-0-	-17	-0-	1471 2		N	-0-	-0-
02		1848 N	847	-0-	-1001	-0-	847 2		N	-0-	-0-
03		1829 N	1478	-0-	-351	-0-	1478 2		N	-0-	-0-
04		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543 2		N	-0-	-0-
05		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427 2		N	-0-	-0-
06		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729 2		N	-0-	-0-
07		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607 2		N	-0-	-0-
08		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438 2		N	-0-	-0-
09		1740 N	1472	-0-	-268	-0-	1472 2		N	-0-	-0-
10		1612 N	1482	-0-	-130	-0-	1482 2		N	-0-	-0-
11		1380 N	1361	-0-	-19	-0-	1361 2		N	-0-	-0-
*12		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		17,438		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FAILS GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	235637	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	13040 PERF.11290 - 12842	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		4495 X	4064	-0-	-431	-0-	4064 2		N	-0-	-0-
02		4004 X	2898	-0-	-1106	-0-	2898 2		N	-0-	-0-
03		4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	4425 2		N	-0-	-0-
04		4200 X	4099	-0-	-101	-0-	4099 2		N	-0-	-0-
05		4247 X	4115	-0-	-132	-0-	4115 2		N	-0-	-0-
06		4290 X	4026	-0-	-264	-0-	4026 2		N	-0-	-0-
07		4433 X	4206	-0-	-227	-0-	4206 2		N	-0-	-0-
08		4433 X	4190	-0-	-243	-0-	4190 2		N	-0-	-0-
09		4110 X	4008	-0-	-102	-0-	4008 2		N	-0-	-0-
10		4216 X	4108	-0-	-108	-0-	4108 2		N	-0-	-0-
11		4080 X	3949	-0-	-131	-0-	3949 2		N	-0-	-0-
12		4216 X	4040	-0-	-176	-0-	4040 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		48,128		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235721 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10464 - 10662

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		4278 X	4276	-0-	-2	-0-	4276 2		N	-0-			-0-
02		3864 X	2651	-0-	-1213	-0-	2651 2		N	-0-			-0-
03		4433 X	3046	-0-	-1387	-0-	3046 2		N	-0-			-0-
04		4290 X	2550	-0-	-1740	-0-	2550 2		N	-0-			-0-
05		4433 X	4306	-0-	-127	-0-	4306 2		N	-0-			-0-
06		4140 X	3766	-0-	-374	-0-	3766 2		N	-0-			-0-
07		3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089 2		N	-0-			-0-
08		4309 X	3037	-0-	-1272	-0-	3037 2		N	-0-			-0-
09		4170 X	3983	-0-	-187	-0-	3983 2		N	-0-			-0-
10		4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	4599 2		N	-0-			-0-
11		3780 X	3131	-0-	-649	-0-	3131 2		N	-0-			-0-
12		4123 X	1841	-0-	-2282	-0-	1841 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 236039 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11420 - 12341

01		974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 2		Y	-0-			-0-
02		784 N	724	-0-	-60	-0-	724 2		Y	-0-			-0-
03		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433 2		Y	-0-			-0-
04		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362 2		Y	-0-			-0-
05		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196 2		Y	-0-			-0-
06		1380 N	1020	-0-	-360	-0-	1020 2		Y	-0-			-0-
07		1581 N	310	-0-	-1271	-0-	310 2		Y	-0-			-0-
08		1581 N	681	-0-	-900	-0-	681 2		Y	-0-			-0-
09		1020 N	786	-0-	-234	-0-	786 2		Y	-0-			-0-
10		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 2		Y	-0-			-0-
11		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163 2		Y	-0-			-0-
*12		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 236043 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 13460 PERF.10576 - 11522

01		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		Y	-0-			-0-
02		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		Y	-0-			-0-
03		217 N	153	-0-	-64	-0-	153 2		Y	-0-			-0-
04		210 N	157	-0-	-53	-0-	157 2		Y	-0-			-0-
05		217 N	165	-0-	-52	-0-	165 2		Y	-0-			-0-
06		150 N	122	-0-	-28	-0-	122 2		Y	-0-			-0-
07		155 N	89	-0-	-66	-0-	89 2		Y	-0-			-0-
08		155 N	88	-0-	-67	-0-	88 2		Y	-0-			-0-
09		120 N	46	-0-	-74	-0-	46 2		Y	-0-			-0-
10		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		Y	-0-			-0-
11		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		Y	-0-			-0-
*12		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
HUDSON "A"		WELL #:		9	RRCID ->	236617	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH	12812	PERF.11004 - 12582
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		3565 X	2812	-0-	-753	-0-	2812 2	N	-0-		-0-
02		3220 X	2482	-0-	-738	-0-	2482 2	N	-0-		-0-
03		3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3626 2	N	-0-		-0-
04		3330 X	3229	-0-	-101	-0-	3229 2	N	-0-		-0-
05		3162 X	2981	-0-	-181	-0-	2981 2	N	-0-		-0-
06		3510 X	2658	-0-	-852	-0-	2658 2	N	-0-		-0-
07		3627 X	2962	-0-	-665	-0-	2962 2	N	-0-		-0-
08		3627 X	2147	-0-	-1480	-0-	2147 2	N	-0-		-0-
09		3240 X	1803	-0-	-1437	-0-	1803 2	N	-0-		-0-
10		2976 X	1639	-0-	-1337	-0-	1639 2	N	-0-		-0-
11		2880 X	1485	-0-	-1395	-0-	1485 2	N	-0-		-0-
12		2976 X	1587	-0-	-1389	-0-	1587 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		29,411		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	237241	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	13365	PERF.11834 - 12288
01		2790 X	2637	-0-	-153	-0-	2637 2	Y	-0-		-0-
02		2520 X	1578	-0-	-942	-0-	1578 2	Y	-0-		-0-
03		5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	5135 2	Y	-0-		-0-
04		4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	4065 2	Y	-0-		-0-
05		3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317 2	Y	-0-		-0-
06		3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3241 2	Y	-0-		-0-
07		5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	5925 2	Y	-0-		-0-
08		4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4050 2	Y	-0-		-0-
09		3090 X	1936	-0-	-1154	-0-	1936 2	Y	-0-		-0-
10		3193 X	988	-0-	-2205	-0-	988 2	Y	-0-		-0-
11		3090 X	783	-0-	-2307	-0-	783 2	Y	-0-		-0-
12		3193 X	665	-0-	-2528	-0-	665 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		34,320		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	237739	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	13250	PERF.11738 - 12230
01		3658 X	3175	-0-	-483	-0-	3175 2	Y	-0-		-0-
02		2436 X	2090	-0-	-346	-0-	2090 2	Y	-0-		-0-
03		4030 X	3020	-0-	-1010	-0-	3020 2	Y	-0-		-0-
04		3900 X	3095	-0-	-805	-0-	3095 2	Y	-0-		-0-
05		4030 X	2934	-0-	-1096	-0-	2934 2	Y	-0-		-0-
06		3060 X	1803	-0-	-1257	-0-	1803 2	Y	-0-		-0-
07		3193 X	3138	-0-	-55	-0-	3138 2	Y	-0-		-0-
08		3193 X	3160	-0-	-33	-0-	3160 2	Y	-0-		-0-
09		3090 X	2519	-0-	-571	-0-	2519 2	Y	-0-		-0-
10		3131 X	2801	-0-	-330	-0-	2801 2	Y	-0-		-0-
11		3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3087 2	Y	-0-		-0-
12		3162 X	3024	-0-	-138	-0-	3024 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		33,846		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237742 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11010 - 11360

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2	N	-0-			-0-
02		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2	N	-0-			-0-
03		2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2	N	-0-			-0-
04		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2	N	-0-			-0-
05		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2	N	-0-			-0-
06		2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2	N	-0-			-0-
07		2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2	N	-0-			-0-
08		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2	N	-0-			-0-
09		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2	N	-0-			-0-
10		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2	N	-0-			-0-
11		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2	N	-0-			-0-
*12		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 238961 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 13106 PERF.11252 - 13022

01		3286 X	794	-0-	-2492	-0-	794	2	N	-0-			-0-
02		2968 X	2672	-0-	-296	-0-	2672	2	N	-0-			-0-
03		3286 X	3211	-0-	-75	-0-	3211	2	N	-0-			-0-
04		3180 X	2408	-0-	-772	-0-	2408	2	N	-0-			-0-
05		3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2	N	-0-			-0-
06		3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2	N	-0-			-0-
07		5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	2	N	-0-			-0-
08		3286 X	3176	-0-	-110	-0-	3176	2	N	-0-			-0-
09		3180 X	2515	-0-	-665	-0-	2515	2	N	-0-			-0-
10		3286 X	2093	-0-	-1193	-0-	2093	2	N	-0-			-0-
11		3180 X	2360	-0-	-820	-0-	2360	2	N	-0-			-0-
12		3286 X	1469	-0-	-1817	-0-	1469	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 238981 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11736 - 13094

01		2294 N	2264	-0-	-30	-0-	2264	2	N	-0-			-0-
02		2072 N	1375	-0-	-697	-0-	1375	2	N	-0-			-0-
03		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2	N	-0-			-0-
04		2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2	N	-0-			-0-
05		2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2	N	-0-			-0-
06		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2	N	-0-			-0-
07		2511 N	2076	-0-	-435	-0-	2076	2	N	-0-			-0-
08		2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2	N	-0-			-0-
09		2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2	N	-0-			-0-
10		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2	N	-0-			-0-
11		2460 N	2332	-0-	-128	-0-	2332	2	N	-0-			-0-
12		2511 N	2431	-0-	-80	-0-	2431	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	240320	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	11080 - 12630
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		1116 N	708	-0-	-408	-0-	708 2	N	-0-			-0-
02		1092 N	731	-0-	-361	-0-	731 2	N	-0-			-0-
03		1085 N	824	-0-	-261	-0-	824 2	N	-0-			-0-
04		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 2	N	-0-			-0-
05		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 2	N	-0-			-0-
06		810 N	535	-0-	-275	-0-	535 2	N	-0-			-0-
07		744 N	532	-0-	-212	-0-	532 2	N	-0-			-0-
08		899 N	449	-0-	-450	-0-	449 2	N	-0-			-0-
09		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2	N	-0-			-0-
10		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 2	N	-0-			-0-
11		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 2	N	-0-			-0-
*12		805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,836	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

THOMAS, H. D. ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	240360	COMPL. DATE	09/27/2008	TOTAL DEPTH	12815	PERF.	10872 - 12653
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	2637 2	Y	-0-			-0-
02		2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	2228 2	Y	-0-			-0-
03		3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3127 2	Y	-0-			-0-
04		2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2781 2	Y	-0-			-0-
05		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344 2	Y	-0-			-0-
06		2984 N	2984	-0-	-0-	-0-	2984 2	Y	-0-			-0-
07		3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3180 2	Y	-0-			-0-
08		2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2997 2	Y	-0-			-0-
09		2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	2012 2	Y	-0-			-0-
10		2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	2093 2	Y	-0-			-0-
11		2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	2143 2	Y	-0-			-0-
*12		2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	2416 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			30,942	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	240451	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	13042	PERF.	10897 - 11378
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396 2	N	-0-			-0-
02		1344 N	1112	-0-	-232	-0-	1112 2	N	-0-			-0-
03		1457 N	1426	-0-	-31	-0-	1426 2	N	-0-			-0-
04		1350 N	1250	-0-	-100	-0-	1250 2	N	-0-			-0-
05		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279 2	N	-0-			-0-
06		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383 2	N	-0-			-0-
07		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378 2	N	-0-			-0-
08		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384 2	N	-0-			-0-
09		1380 N	1176	-0-	-204	-0-	1176 2	N	-0-			-0-
10		1364 N	1335	-0-	-29	-0-	1335 2	N	-0-			-0-
11		1350 N	1227	-0-	-123	-0-	1227 2	N	-0-			-0-
*12		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,678	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 KINDON GAS UNIT # 1 WELL #: 16 RRCID -> 240486 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11142 - 12846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2821 N	2769	-0-	-52	-0-	2769	2			Y	-0-			-0-
02	2436 N	1900	-0-	-536	-0-	1900	2			Y	-0-			-0-
03	2759 N	2570	-0-	-189	-0-	2570	2			Y	-0-			-0-
04	2670 N	2333	-0-	-337	-0-	2333	2			Y	-0-			-0-
05	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			Y	-0-			-0-
06	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			Y	-0-			-0-
07	2986 N	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			Y	-0-			-0-
08	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			Y	-0-			-0-
09	2670 N	2603	-0-	-67	-0-	2603	2			Y	-0-			-0-
10	2914 N	2764	-0-	-150	-0-	2764	2			Y	-0-			-0-
11	2760 N	2086	-0-	-674	-0-	2086	2			Y	-0-			-0-
12	2697 N	1815	-0-	-882	-0-	1815	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		30,065		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CRAIG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240489 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12373 PERF.10810 - 11894

01	1953 N	1319	-0-	-634	-0-	1319	2			N	-0-			-0-
02	1708 N	1084	-0-	-624	-0-	1084	2			N	-0-			-0-
03	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-			-0-
04	3000 N	3007	-0-	7	7	3007	2			N	-0-			-0-
05	2087 N	2080	-0-	-7	-0-	2080	2			N	-0-			-0-
06	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-			-0-
07	1953 N	1808	-0-	-145	-0-	1808	2			N	-0-			-0-
08	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-			-0-
09	1890 N	1216	-0-	-674	-0-	1216	2			N	-0-			-0-
10	1798 N	1427	-0-	-371	-0-	1427	2			N	-0-			-0-
11	1890 N	1070	-0-	-820	-0-	1070	2			N	-0-			-0-
12	1271 N	1225	-0-	-46	-0-	1225	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,599		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240496 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13176 PERF.11424 - 12892

01	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-			-0-
02	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-			-0-
03	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-			-0-
04	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-			-0-
05	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-			-0-
06	2520 N	2243	-0-	-277	-0-	2243	2			N	-0-			-0-
07	2449 N	2088	-0-	-361	-0-	2088	2			N	-0-			-0-
08	2294 N	2153	-0-	-141	-0-	2153	2			N	-0-			-0-
09	2250 N	1902	-0-	-348	-0-	1902	2			N	-0-			-0-
10	2077 N	1988	-0-	-89	-0-	1988	2			N	-0-			-0-
11	2070 N	1568	-0-	-502	-0-	1568	2			N	-0-			-0-
12	1953 N	1225	-0-	-728	-0-	1225	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		24,882		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		17R	RRCID ->	240507	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	12825	PERF.10540 - 12698
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2762 2	N	-0-	-0-	
02		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935 2	N	-0-	-0-	
03		2933 N	2933	-0-	-0-	-0-	2933 2	N	-0-	-0-	
04		2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	2883 2	N	-0-	-0-	
05		2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420 2	N	-0-	-0-	
06		1980 N	1336	-0-	-644	-0-	1336 2	N	-0-	-0-	
07		2046 N	1378	-0-	-668	-0-	1378 2	N	-0-	-0-	
08		2046 N	1439	-0-	-607	-0-	1439 2	N	-0-	-0-	
09		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415 2	N	-0-	-0-	
10		1364 N	1276	-0-	-88	-0-	1276 2	N	-0-	-0-	
11		1380 N	1068	-0-	-312	-0-	1068 2	N	-0-	-0-	
12		1457 N	1310	-0-	-147	-0-	1310 2	N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 22,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	240572	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	12970	PERF.11544 - 12709
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047 2	N	-0-	-0-	
02		1876 N	1560	-0-	-316	-0-	1560 2	N	-0-	-0-	
03		2015 N	1820	-0-	-195	-0-	1820 2	N	-0-	-0-	
04		1980 N	1895	-0-	-85	-0-	1895 2	N	-0-	-0-	
05		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085 2	N	-0-	-0-	
06		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155 2	N	-0-	-0-	
07		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123 2	N	-0-	-0-	
08		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087 2	N	-0-	-0-	
09		2010 N	1930	-0-	-80	-0-	1930 2	N	-0-	-0-	
10		2077 N	1989	-0-	-88	-0-	1989 2	N	-0-	-0-	
11		2010 N	1219	-0-	-791	-0-	1219 2	N	-0-	-0-	
12		1984 N	1119	-0-	-865	-0-	1119 2	N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 22,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBURN		WELL #:		7	RRCID ->	240666	COMPL. DATE	06/07/2008	TOTAL DEPTH	12460	PERF.11657 - 12110
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3873 2	Y	-0-	-0-	
02		4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	4253 2	Y	-0-	-0-	
03		4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	4435 2	Y	-0-	-0-	
04		4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	4087 2	Y	-0-	-0-	
05		4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	4043 2	Y	-0-	-0-	
06		3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3949 2	Y	-0-	-0-	
07		3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3210 2	Y	-0-	-0-	
08		3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3216 2	Y	-0-	-0-	
09		2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2987 2	Y	-0-	-0-	
10		3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269 2	Y	-0-	-0-	
11		3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3092 2	Y	-0-	-0-	
*12		3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005 2	Y	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 43,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #:		11R	RRCID ->	240667	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	12438	PERF.11546 - 12185
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2	Y	-0-		-0-
02		308 N	298	-0-	-10	-0-	298 2	Y	-0-		-0-
03		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2	Y	-0-		-0-
04		300 N	287	-0-	-13	-0-	287 2	Y	-0-		-0-
05		341 N	170	-0-	-171	-0-	170 2	Y	-0-		-0-
06		300 N	182	-0-	-118	-0-	182 2	Y	-0-		-0-
07		310 N	293	-0-	-17	-0-	293 2	Y	-0-		-0-
08		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2	Y	-0-		-0-
09		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2	Y	-0-		-0-
10		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2	Y	-0-		-0-
11		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2	Y	-0-		-0-
12		248 N	236	-0-	-12	-0-	236 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,204		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	241170	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	13193	PERF.10940 - 12142
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FAILS GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	241594	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	13190	PERF.11537 - 12878
01	3348	X	2626	-0-	-722	-0-	2626 2	N	-0-		-0-
02	2968	X	1961	-0-	-1007	-0-	1961 2	N	-0-		-0-
03	3286	X	2383	-0-	-903	-0-	2383 2	N	-0-		-0-
04	2790	X	2284	-0-	-506	-0-	2284 2	N	-0-		-0-
05	2635	X	2225	-0-	-410	-0-	2225 2	N	-0-		-0-
06	2550	X	1731	-0-	-819	-0-	1731 2	N	-0-		-0-
07	2387	X	1639	-0-	-748	-0-	1639 2	N	-0-		-0-
08	2387	X	2081	-0-	-306	-0-	2081 2	N	-0-		-0-
09	2280	X	1927	-0-	-353	-0-	1927 2	N	-0-		-0-
10	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2474 2	N	-0-		-0-
11	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	2192 2	N	-0-		-0-
*12	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	2220 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		25,743		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	241653	COMPL. DATE	07/09/2008	TOTAL DEPTH	13067	PERF.11020 - 12862
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2759 X	2086	-0-	-673	-0-	2086 2	N	-0-		-0-
02		2436 X	1894	-0-	-542	-0-	1894 2	N	-0-		-0-
03		2480 X	2125	-0-	-355	-0-	2125 2	N	-0-		-0-
04		2370 X	2037	-0-	-333	-0-	2037 2	N	-0-		-0-
05		2108 X	1043	-0-	-1065	-0-	1043 2	N	-0-		-0-
06		2070 X	1775	-0-	-295	-0-	1775 2	N	-0-		-0-
07		2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	2484 2	N	-0-		-0-
08		2139 X	2036	-0-	-103	-0-	2036 2	N	-0-		-0-
09		2040 X	1800	-0-	-240	-0-	1800 2	N	-0-		-0-
10		2480 X	1506	-0-	-974	-0-	1506 2	N	-0-		-0-
11		2400 X	1522	-0-	-878	-0-	1522 2	N	-0-		-0-
12		2480 X	1411	-0-	-1069	-0-	1411 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		21,719		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SCHILL, MARY JANE		WELL #:		4	RRCID ->	241745	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	13206	PERF.11081 - 12152
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 2	Y	-0-		-0-
02		893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 2	Y	-0-		-0-
03		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440 2	Y	-0-		-0-
04		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349 2	Y	-0-		-0-
05		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 2	Y	-0-		-0-
06		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 2	Y	-0-		-0-
07		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481 2	Y	-0-		-0-
08		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480 2	Y	-0-		-0-
09		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501 2	Y	-0-		-0-
10		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848 2	Y	-0-		-0-
11		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726 2	Y	-0-		-0-
*12		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		16,704		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	241821	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	13170	PERF.11718 - 12160
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2728 N	2442	-0-	-286	-0-	2442 2	N	-0-		-0-
02		2576 N	1742	-0-	-834	-0-	1742 2	N	-0-		-0-
03		2697 N	1775	-0-	-922	-0-	1775 2	N	-0-		-0-
04		2370 N	1593	-0-	-777	-0-	1593 2	N	-0-		-0-
05		3100 N	3223	-0-	123	123	3223 2	N	-0-		-0-
06		3000 N	3315	-0-	315	438	3315 2	N	-0-		-0-
07		3100 N	2902	-0-	-198	240	2902 2	N	-0-		-0-
08		3048 X	2808	-0-	-240	-0-	2808 2	N	-0-		-0-
09		2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797 2	N	-0-		-0-
10		2852 X	2362	-0-	-490	-0-	2362 2	N	-0-		-0-
11		2760 X	2663	-0-	-97	-0-	2663 2	N	-0-		-0-
12		2852 X	2683	-0-	-169	-0-	2683 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		30,305		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241822 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11566 - 12170

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4123 X	3686	-0-	-437	-0-	3686	2		N	-0-			-0-
02		3528 X	2535	-0-	-993	-0-	2535	2		N	-0-			-0-
03		3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2		N	-0-			-0-
04		3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2		N	-0-			-0-
05		3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2		N	-0-			-0-
06		3840 X	3615	-0-	-225	-0-	3615	2		N	-0-			-0-
07		3968 X	3693	-0-	-275	-0-	3693	2		N	-0-			-0-
08		3968 X	3572	-0-	-396	-0-	3572	2		N	-0-			-0-
09		3630 X	3525	-0-	-105	-0-	3525	2		N	-0-			-0-
10		3751 X	3522	-0-	-229	-0-	3522	2		N	-0-			-0-
11		3630 X	3510	-0-	-120	-0-	3510	2		N	-0-			-0-
12		3689 X	3634	-0-	-55	-0-	3634	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 241833 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10744 - 12846

01		5146 X	4975	-0-	-171	-0-	4975	2		Y	-0-			-0-
02		4648 X	3898	-0-	-750	-0-	3898	2		Y	-0-			-0-
03		5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	2		Y	-0-			-0-
04		4800 X	4116	-0-	-684	-0-	4116	2		Y	-0-			-0-
05		5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	2		Y	-0-			-0-
06		5010 X	4250	-0-	-760	-0-	4250	2		Y	-0-			-0-
07		5177 X	3682	-0-	-1495	-0-	3682	2		Y	-0-			-0-
08		5208 X	3566	-0-	-1642	-0-	3566	2		Y	-0-			-0-
09		5040 X	3553	-0-	-1487	-0-	3553	2		Y	-0-			-0-
10		5208 X	3792	-0-	-1416	-0-	3792	2		Y	-0-			-0-
11		4260 X	3680	-0-	-580	-0-	3680	2		Y	-0-			-0-
12		3689 X	3361	-0-	-328	-0-	3361	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 241893 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13149 PERF.11452 - 12905

01		2697 X	2482	-0-	-215	-0-	2482	2		Y	-0-			-0-
02		2436 X	1782	-0-	-654	-0-	1782	2		Y	-0-			-0-
03		2697 X	2637	-0-	-60	-0-	2637	2		Y	-0-			-0-
04		2430 X	2368	-0-	-62	-0-	2368	2		Y	-0-			-0-
05		2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2		Y	-0-			-0-
06		2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2		Y	-0-			-0-
07		2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2		Y	-0-			-0-
08		2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2		Y	-0-			-0-
09		2670 X	2663	-0-	-7	-0-	2663	2		Y	-0-			-0-
10		2852 X	2636	-0-	-216	-0-	2636	2		Y	-0-			-0-
11		2760 X	2537	-0-	-223	-0-	2537	2		Y	-0-			-0-
12		2852 X	2640	-0-	-212	-0-	2640	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
NEWSOM, C. A. GAS UNIT		WELL #:		38	RRCID ->	243007	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	12969	PERF.11196 - 12770
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		4123 X	3902	-0-	-221	-0-	3902 2	Y	-0-	-0-	
02		3556 X	2325	-0-	-1231	-0-	2325 2	Y	-0-	-0-	
03		4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	4063 2	Y	-0-	-0-	
04		3810 X	3659	-0-	-151	-0-	3659 2	Y	-0-	-0-	
05		3906 X	3732	-0-	-174	-0-	3732 2	Y	-0-	-0-	
06		3930 X	3212	-0-	-718	-0-	3212 2	Y	-0-	-0-	
07		4061 X	3669	-0-	-392	-0-	3669 2	Y	-0-	-0-	
08		4061 X	3603	-0-	-458	-0-	3603 2	Y	-0-	-0-	
09		3660 X	3406	-0-	-254	-0-	3406 2	Y	-0-	-0-	
10		3720 X	3486	-0-	-234	-0-	3486 2	Y	-0-	-0-	
11		3540 X	3377	-0-	-163	-0-	3377 2	Y	-0-	-0-	
12		3658 X	3335	-0-	-323	-0-	3335 2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			41,769							TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

THOMPSON, C. C.		WELL #:		25	RRCID ->	243523	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	13113	PERF.11218 - 12912
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		3224 X	1970	-0-	-1254	-0-	1970 2	Y	-0-	-0-	
02		2912 X	2466	-0-	-446	-0-	2466 2	Y	-0-	-0-	
03		3224 X	1904	-0-	-1320	-0-	1904 2	Y	-0-	-0-	
04		3030 X	1726	-0-	-1304	-0-	1726 2	Y	-0-	-0-	
05		2728 X	2644	-0-	-84	-0-	2644 2	Y	-0-	-0-	
06		2640 X	1861	-0-	-779	-0-	1861 2	Y	-0-	-0-	
07		2728 X	2503	-0-	-225	-0-	2503 2	Y	-0-	-0-	
08		2635 X	1843	-0-	-792	-0-	1843 2	Y	-0-	-0-	
09		3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3432 2	Y	-0-	-0-	
10		4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4081 2	Y	-0-	-0-	
11		2430 X	2187	-0-	-243	-0-	2187 2	Y	-0-	-0-	
12		3534 X	2930	-0-	-604	-0-	2930 2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			29,547							TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	243820	COMPL. DATE	10/18/2008	TOTAL DEPTH	12761	PERF.11014 - 12452
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 2	N	-0-	-0-	
02		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 2	N	-0-	-0-	
03		868 N	788	-0-	-80	-0-	788 2	N	-0-	-0-	
04		750 N	662	-0-	-88	-0-	662 2	N	-0-	-0-	
05		930 N	774	-0-	-156	-0-	774 2	N	-0-	-0-	
06		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 2	N	-0-	-0-	
07		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 2	N	-0-	-0-	
08		775 N	698	-0-	-77	-0-	698 2	N	-0-	-0-	
09		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 2	N	-0-	-0-	
10		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 2	N	-0-	-0-	
11		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 2	N	-0-	-0-	
12		837 N	691	-0-	-146	-0-	691 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			8,999							TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
POLLARD, J. M. GAS UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	243824	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	13045	PERF.10752 - 12850
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4557 X	4310	-0-	-247	-0-	4310 2	Y	-0-		-0-
02		4060 X	3428	-0-	-632	-0-	3428 2	Y	-0-		-0-
03		4464 X	4388	-0-	-76	-0-	4388 2	Y	-0-		-0-
04		4260 X	4199	-0-	-61	-0-	4199 2	Y	-0-		-0-
05		4309 X	4300	-0-	-9	-0-	4300 2	Y	-0-		-0-
06		4260 X	4184	-0-	-76	-0-	4184 2	Y	-0-		-0-
07		4402 X	4230	-0-	-172	-0-	4230 2	Y	-0-		-0-
08		4402 X	4247	-0-	-155	-0-	4247 2	Y	-0-		-0-
09		4200 X	4049	-0-	-151	-0-	4049 2	Y	-0-		-0-
10		4309 X	4194	-0-	-115	-0-	4194 2	Y	-0-		-0-
11		4170 X	3975	-0-	-195	-0-	3975 2	Y	-0-		-0-
12		4247 X	4127	-0-	-120	-0-	4127 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		49,631		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		32	RRCID ->	243829	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	12990	PERF.11056 - 12844
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3286 X	2744	-0-	-542	-0-	2744 2	Y	-0-		-0-
02		2968 X	2741	-0-	-227	-0-	2741 2	Y	-0-		-0-
03		3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3547 2	Y	-0-		-0-
04		4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	4141 2	Y	-0-		-0-
05		4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4130 2	Y	-0-		-0-
06		3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3647 2	Y	-0-		-0-
07		4030 X	3989	-0-	-41	-0-	3989 2	Y	-0-		-0-
08		4030 X	3481	-0-	-549	-0-	3481 2	Y	-0-		-0-
09		3900 X	3244	-0-	-656	-0-	3244 2	Y	-0-		-0-
10		4030 X	3186	-0-	-844	-0-	3186 2	Y	-0-		-0-
11		3870 X	2823	-0-	-1047	-0-	2823 2	Y	-0-		-0-
12		3999 X	3593	-0-	-406	-0-	3593 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		41,266		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	244049	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	13050	PERF.10838 - 11676
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 2	N	-0-		-0-
02		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 2	N	-0-		-0-
03		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 2	N	-0-		-0-
04		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 2	N	-0-		-0-
05		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296 2	N	-0-		-0-
06		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 2	N	-0-		-0-
07		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2	N	-0-		-0-
08		620 N	116	-0-	-504	-0-	116 2	N	-0-		-0-
09		600 N	16	-0-	-584	-0-	16 2	N	-0-		-0-
10		620 N	85	-0-	-535	-0-	85 2	N	-0-		-0-
11		120 N	67	-0-	-53	-0-	67 2	N	-0-		-0-
*12		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,107		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 COCHRUM GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244065 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 12471 PERF.10939 - 12093

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2418 N	1809	-0-	-609	-0-	1809	2		Y	-0-			-0-
02		2184 N	1377	-0-	-807	-0-	1377	2		Y	-0-			-0-
03		1953 N	1652	-0-	-301	-0-	1652	2		Y	-0-			-0-
04		1740 N	1389	-0-	-351	-0-	1389	2		Y	-0-			-0-
05		1519 N	1485	-0-	-34	-0-	1485	2		Y	-0-			-0-
06		1590 N	1322	-0-	-268	-0-	1322	2		Y	-0-			-0-
07		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2		Y	-0-			-0-
08		1488 N	1472	-0-	-16	-0-	1472	2		Y	-0-			-0-
09		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2		Y	-0-			-0-
10		1426 N	1290	-0-	-136	-0-	1290	2		Y	-0-			-0-
11		1410 N	1315	-0-	-95	-0-	1315	2		Y	-0-			-0-
12		1457 N	1295	-0-	-162	-0-	1295	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 244067 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 12995 PERF.11072 - 12750

01		2635 N	2574	-0-	-61	-0-	2574	2		N	-0-			-0-
02		2632 N	1588	-0-	-1044	-0-	1588	2		N	-0-			-0-
03		2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2		N	-0-			-0-
04		2460 N	1915	-0-	-545	-0-	1915	2		N	-0-			-0-
05		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2		N	-0-			-0-
06		2520 N	2210	-0-	-310	-0-	2210	2		N	-0-			-0-
07		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2		N	-0-			-0-
08		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2		N	-0-			-0-
09		2220 N	2032	-0-	-188	-0-	2032	2		N	-0-			-0-
10		2232 N	2003	-0-	-229	-0-	2003	2		N	-0-			-0-
11		2100 N	1769	-0-	-331	-0-	1769	2		N	-0-			-0-
12		2108 N	1731	-0-	-377	-0-	1731	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 244078 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11090

01		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2		N	-0-			-0-
02		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2		N	-0-			-0-
03		893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2		N	-0-			-0-
04		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2		N	-0-			-0-
05		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2		N	-0-			-0-
06		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2		N	-0-			-0-
07		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2		N	-0-			-0-
08		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2		N	-0-			-0-
09		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2		N	-0-			-0-
10		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2		N	-0-			-0-
11		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2		N	-0-			-0-
*12		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	244321	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	12746	PERF.11020 - 12580	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		837 N	711	-0-	-126	-0-	711 2	N	-0-		-0-	
02		1540 N	686	-0-	-854	-0-	686 2	N	-0-		-0-	
03		1705 N	797	-0-	-908	-0-	797 2	N	-0-		-0-	
04		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 2	N	-0-		-0-	
05		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614 2	N	-0-		-0-	
06		2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2560 2	N	-0-		-0-	
07		2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	2791 2	N	-0-		-0-	
08		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137 2	N	-0-		-0-	
09		1650 N	1352	-0-	-298	-0-	1352 2	N	-0-		-0-	
10		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003 2	N	-0-		-0-	
11		1650 N	1309	-0-	-341	-0-	1309 2	N	-0-		-0-	
*12		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		19,025		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	244674	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	12975	PERF.11286 - 12686	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		2015 N	1967	-0-	-48	-0-	1967 2	N	-0-		-0-	
02		1568 N	1362	-0-	-206	-0-	1362 2	N	-0-		-0-	
03		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881 2	N	-0-		-0-	
04		1890 N	1764	-0-	-126	-0-	1764 2	N	-0-		-0-	
05		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817 2	N	-0-		-0-	
06		1830 N	1622	-0-	-208	-0-	1622 2	N	-0-		-0-	
07		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992 2	N	-0-		-0-	
08		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922 2	N	-0-		-0-	
09		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726 2	N	-0-		-0-	
10		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996 2	N	-0-		-0-	
11		1860 N	1650	-0-	-210	-0-	1650 2	N	-0-		-0-	
12		1798 N	1711	-0-	-87	-0-	1711 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		21,410		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	244676	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	12725	PERF.10510 - 12556	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		1364 N	1302	-0-	-62	-0-	1302 2	N	-0-		-0-	
02		2800 N	4085	-0-	1285	1285	4085 2	N	-0-		-0-	
03		3100 N	6418	-0-	3318	4603	6418 2	N	-0-		-0-	
04		3000 N	2950	-0-	-50	4553	2950 2	N	-0-		-0-	
05		7144 X	2591	-0-	-4553	-0-	2591 2	N	-0-		-0-	
06		2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	2070 2	N	-0-		-0-	
07		2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	2017 2	N	-0-		-0-	
08		1829 X	1667	-0-	-162	-0-	1667 2	N	-0-		-0-	
09		1770 X	1574	-0-	-196	-0-	1574 2	N	-0-		-0-	
10		2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	2454 2	N	-0-		-0-	
11		2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	2319 2	N	-0-		-0-	
*12		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		31,584		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244678 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10933 - 12474

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2635 X	2191	-0-	-444	-0-	2191 2		N	-0-			-0-
02		2380 X	1727	-0-	-653	-0-	1727 2		N	-0-			-0-
03		2635 X	1840	-0-	-795	-0-	1840 2		N	-0-			-0-
04		2550 X	2145	-0-	-405	-0-	2145 2		N	-0-			-0-
05		2201 X	2014	-0-	-187	-0-	2014 2		N	-0-			-0-
06		2130 X	2050	-0-	-80	-0-	2050 2		N	-0-			-0-
07		2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	2316 2		N	-0-			-0-
08		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337 2		N	-0-			-0-
09		2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2639 2		N	-0-			-0-
10		2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2617 2		N	-0-			-0-
11		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359 2		N	-0-			-0-
*12		2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	2787 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 41 RRCID -> 244686 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11286 - 12770

01		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312 2		Y	-0-			-0-
02		2324 N	1861	-0-	-463	-0-	1861 2		Y	-0-			-0-
03		2418 N	2358	-0-	-60	-0-	2358 2		Y	-0-			-0-
04		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325 2		Y	-0-			-0-
05		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191 2		Y	-0-			-0-
06		2280 N	2059	-0-	-221	-0-	2059 2		Y	-0-			-0-
07		2418 N	1758	-0-	-660	-0-	1758 2		Y	-0-			-0-
08		2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	2916 2		Y	-0-			-0-
09		2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	2861 2		Y	-0-			-0-
10		2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	2808 2		Y	-0-			-0-
11		2730 N	2529	-0-	-201	-0-	2529 2		Y	-0-			-0-
12		2821 N	2670	-0-	-151	-0-	2670 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 244878 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11466 - 11629

01		3100 X	2102	-0-	-998	-0-	2102 2		N	-0-			-0-
02		2380 X	1383	-0-	-997	-0-	1383 2		N	-0-			-0-
03		3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524 2		N	-0-			-0-
04		2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	2659 2		N	-0-			-0-
05		3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244 2		N	-0-			-0-
06		3060 X	3033	-0-	-27	-0-	3033 2		N	-0-			-0-
07		3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564 2		N	-0-			-0-
08		3162 X	1605	-0-	-1557	-0-	1605 2		N	-0-			-0-
09		3060 X	1782	-0-	-1278	-0-	1782 2		N	-0-			-0-
10		3162 X	2528	-0-	-634	-0-	2528 2		N	-0-			-0-
11		3060 X	1876	-0-	-1184	-0-	1876 2		N	-0-			-0-
12		3162 X	2305	-0-	-857	-0-	2305 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	244955	COMPL. DATE	11/29/2008	TOTAL DEPTH	12830	PERF.11216 - 12658
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3596 X	3201	-0-	-395	-0-	3201 2	N	-0-	-0-	
02		3248 X	2670	-0-	-578	-0-	2670 2	N	-0-	-0-	
03		3596 X	3261	-0-	-335	-0-	3261 2	N	-0-	-0-	
04		3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3777 2	N	-0-	-0-	
05		3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3534 2	N	-0-	-0-	
06		3150 X	3009	-0-	-141	-0-	3009 2	N	-0-	-0-	
07		3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3777 2	N	-0-	-0-	
08		4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	4207 2	N	-0-	-0-	
09		3480 X	3263	-0-	-217	-0-	3263 2	N	-0-	-0-	
10		3596 X	3511	-0-	-85	-0-	3511 2	N	-0-	-0-	
11		3480 X	2653	-0-	-827	-0-	2653 2	N	-0-	-0-	
12		3596 X	2993	-0-	-603	-0-	2993 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		39,856		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		23	RRCID ->	244957	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	13124	PERF.10566 - 12746
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3317 X	2037	-0-	-1280	-0-	2037 2	Y	-0-	-0-	
02		2100 X	1219	-0-	-881	-0-	1219 2	Y	-0-	-0-	
03		3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042 2	Y	-0-	-0-	
04		2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	2171 2	Y	-0-	-0-	
05		2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2604 2	Y	-0-	-0-	
06		2940 X	2305	-0-	-635	-0-	2305 2	Y	-0-	-0-	
07		3038 X	2397	-0-	-641	-0-	2397 2	Y	-0-	-0-	
08		3038 X	2365	-0-	-673	-0-	2365 2	Y	-0-	-0-	
09		2520 X	2071	-0-	-449	-0-	2071 2	Y	-0-	-0-	
10		2604 X	2383	-0-	-221	-0-	2383 2	Y	-0-	-0-	
11		2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	2362 2	Y	-0-	-0-	
12		2387 X	2322	-0-	-65	-0-	2322 2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		27,278		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		33	RRCID ->	245008	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11604 - 12098
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2937 2	Y	-0-	-0-	
02		3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051 2	Y	-0-	-0-	
03		2666 X	1314	-0-	-1352	-0-	1314 2	Y	-0-	-0-	
04		3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531 2	Y	-0-	-0-	
05		3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3887 2	Y	-0-	-0-	
06		4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	4330 2	Y	-0-	-0-	
07		4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4470 2	Y	-0-	-0-	
08		3689 X	2750	-0-	-939	-0-	2750 2	Y	-0-	-0-	
09		4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	4761 2	Y	-0-	-0-	
10		4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	4357 2	Y	-0-	-0-	
11		3570 X	1618	-0-	-1952	-0-	1618 2	Y	-0-	-0-	
12		3689 X	3082	-0-	-607	-0-	3082 2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		40,088		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	245126	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	12767	PERF.11105 - 12668
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2914 X	2478	-0-	-436	-0-	2478 2	N	-0-		-0-
02		2436 N	2052	-0-	-384	-0-	2052 2	N	-0-		-0-
03		2573 N	2386	-0-	-187	-0-	2386 2	N	-0-		-0-
04		2400 N	2031	-0-	-369	-0-	2031 2	N	-0-		-0-
05		2263 N	2114	-0-	-149	-0-	2114 2	N	-0-		-0-
06		2310 N	2096	-0-	-214	-0-	2096 2	N	-0-		-0-
07		2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377 2	N	-0-		-0-
08		2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	2844 2	N	-0-		-0-
09		2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2617 2	N	-0-		-0-
10		2387 N	2283	-0-	-104	-0-	2283 2	N	-0-		-0-
11		2760 N	2157	-0-	-603	-0-	2157 2	N	-0-		-0-
12		2697 N	2307	-0-	-390	-0-	2307 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		27,742		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	245606	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	12686	PERF.11034 - 12516
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211 2	N	-0-		-0-
02		2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836 2	N	-0-		-0-
03		3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352 2	N	-0-		-0-
04		3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	3462 2	N	-0-		-0-
05		2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	2660 2	N	-0-		-0-
06		3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337 2	N	-0-		-0-
07		2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706 2	N	-0-		-0-
08		3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236 2	N	-0-		-0-
09		2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	2679 2	N	-0-		-0-
10		2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2795 2	N	-0-		-0-
11		2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2433 2	N	-0-		-0-
*12		2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	2035 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		34,742		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CRAIG GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	246817	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	13054	PERF.11460 - 12220
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		17		RRCID -> 247428		COMPL. DATE 01/17/2009		TOTAL DEPTH 13190 PERF.11296 - 11924			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	558 N	447	-0-	-111	-0-	447	2		N	-0-			-0-
02	504 N	458	-0-	-46	-0-	458	2		N	-0-			-0-
03	496 N	424	-0-	-72	-0-	424	2		N	-0-			-0-
04	420 N	371	-0-	-49	-0-	371	2		N	-0-			-0-
05	496 N	292	-0-	-204	-0-	292	2		N	-0-			-0-
06	420 N	274	-0-	-146	-0-	274	2		N	-0-			-0-
07	372 N	278	-0-	-94	-0-	278	2		N	-0-			-0-
08	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	2		N	-0-			-0-
09	270 N	195	-0-	-75	-0-	195	2		N	-0-			-0-
10	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	2		N	-0-			-0-
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-			-0-
*12	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,539				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		18		RRCID -> 247456		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 13115 PERF.11377 - 11879			
01	2046 X	1664	-0-	-382	-0-	1664	2		Y	-0-			-0-
02	1792 X	973	-0-	-819	-0-	973	2		Y	-0-			-0-
03	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2		Y	-0-			-0-
04	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2		Y	-0-			-0-
05	3014 N	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2		Y	-0-			-0-
06	3000 N	3569	-0-	569	569	3569	2		Y	-0-			-0-
07	3100 N	2742	-0-	-358	211	2742	2		Y	-0-			-0-
08	3040 N	2829	-0-	-211	-0-	2829	2		Y	-0-			-0-
09	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2		Y	-0-			-0-
10	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2		Y	-0-			-0-
11	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2		Y	-0-			-0-
*12	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		29,942				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		16		RRCID -> 247470		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 13345 PERF.10600 - 13263			
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		Y	-0-			-0-
02	196 N	145	-0-	-51	-0-	145	2		Y	-0-			-0-
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		Y	-0-			-0-
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		Y	-0-			-0-
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		Y	-0-			-0-
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		Y	-0-			-0-
07	217 N	151	-0-	-66	-0-	151	2		Y	-0-			-0-
08	217 N	153	-0-	-64	-0-	153	2		Y	-0-			-0-
09	210 N	59	-0-	-151	-0-	59	2		Y	-0-			-0-
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		Y	-0-			-0-
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2		Y	-0-			-0-
*12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,457				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247592 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11772 - 12250

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		930 X	628	-0-	-302	-0-	628	2		Y	-0-			-0-
02		856 X	856	-0-	-0-	-0-	856	2		Y	-0-			-0-
03		733 X	733	-0-	-0-	-0-	733	2		Y	-0-			-0-
04		704 X	704	-0-	-0-	-0-	704	2		Y	-0-			-0-
05		961 X	914	-0-	-47	-0-	914	2		Y	-0-			-0-
06		930 X	569	-0-	-361	-0-	569	2		Y	-0-			-0-
07		961 X	820	-0-	-141	-0-	820	2		Y	-0-			-0-
08		899 X	696	-0-	-203	-0-	696	2		Y	-0-			-0-
09		870 X	605	-0-	-265	-0-	605	2		Y	-0-			-0-
10		899 X	265	-0-	-634	-0-	265	2		Y	-0-			-0-
11		1948 X	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2		Y	-0-			-0-
*12		3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 29 RRCID -> 247593 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13114 PERF.11494 - 11913

01		1705 N	1544	-0-	-161	-0-	1544	2		Y	-0-			-0-
02		1540 N	1173	-0-	-367	-0-	1173	2		Y	-0-			-0-
03		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2		Y	-0-			-0-
04		1500 N	1428	-0-	-72	-0-	1428	2		Y	-0-			-0-
05		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2		Y	-0-			-0-
06		1470 N	1439	-0-	-31	-0-	1439	2		Y	-0-			-0-
07		1488 N	1317	-0-	-171	-0-	1317	2		Y	-0-			-0-
08		1426 N	1280	-0-	-146	-0-	1280	2		Y	-0-			-0-
09		1440 N	1437	-0-	-3	-0-	1437	2		Y	-0-			-0-
10		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2		Y	-0-			-0-
11		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2		Y	-0-			-0-
12		1488 N	1447	-0-	-41	-0-	1447	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 247963 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11572 - 13199

01		4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2		Y	-0-			-0-
02		2940 X	2725	-0-	-215	-0-	2725	2		Y	-0-			-0-
03		3255 X	3217	-0-	-38	-0-	3217	2		Y	-0-			-0-
04		3150 X	2450	-0-	-700	-0-	2450	2		Y	-0-			-0-
05		3255 X	2662	-0-	-593	-0-	2662	2		Y	-0-			-0-
06		3150 X	2050	-0-	-1100	-0-	2050	2		Y	-0-			-0-
07		3224 X	1737	-0-	-1487	-0-	1737	2		Y	-0-			-0-
08		3224 X	2399	-0-	-825	-0-	2399	2		Y	-0-			-0-
09		2580 X	2435	-0-	-145	-0-	2435	2		Y	-0-			-0-
10		2666 X	2643	-0-	-23	-0-	2643	2		Y	-0-			-0-
11		3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2		Y	-0-			-0-
*12		2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248068 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10590 - 11735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-			-0-
02	1372 N	846	-0-	-526	-0-	-0-	846	2			N	-0-			-0-
03	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-			-0-
04	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-			-0-
05	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-			-0-
06	1470 N	1386	-0-	-84	-0-	-0-	1386	2			N	-0-			-0-
07	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-			-0-
08	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-			-0-
09	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-			-0-
10	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-			-0-
11	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-			-0-
*12	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 248209 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11261 - 12563

01	1147 N	938	-0-	-209	-0-	-0-	938	2			Y	-0-			-0-
02	980 N	802	-0-	-178	-0-	-0-	802	2			Y	-0-			-0-
03	1085 N	1080	-0-	-5	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-			-0-
04	987 N	987	-0-	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-			-0-
05	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-			-0-
06	1050 N	967	-0-	-83	-0-	-0-	967	2			Y	-0-			-0-
07	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	-0-	1047	2			Y	-0-			-0-
08	993 N	993	-0-	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-			-0-
09	960 N	886	-0-	-74	-0-	-0-	886	2			Y	-0-			-0-
10	1054 N	1052	-0-	-2	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-			-0-
11	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-			-0-
*12	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 249771 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11159 - 12121

01	1178 N	1084	-0-	-94	-0-	-0-	1084	2			N	-0-			-0-
02	951 N	951	-0-	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-			-0-
03	1395 N	1219	-0-	-176	-0-	-0-	1219	2			N	-0-			-0-
04	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-			-0-
05	1054 N	883	-0-	-171	-0-	-0-	883	2			N	-0-			-0-
06	1170 N	971	-0-	-199	-0-	-0-	971	2			N	-0-			-0-
07	1147 N	1134	-0-	-13	-0-	-0-	1134	2			N	-0-			-0-
08	999 N	999	-0-	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-			-0-
09	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-			-0-
10	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-			-0-
11	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-			-0-
12	1364 N	1223	-0-	-141	-0-	-0-	1223	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #:		26	RRCID ->	250590	COMPL. DATE	02/11/2009	TOTAL DEPTH	12866	PERF.11064 - 12692
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382 2	N	-0-		-0-
02		1148 N	1127	-0-	-21	-0-	1127 2	N	-0-		-0-
03		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502 2	N	-0-		-0-
04		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404 2	N	-0-		-0-
05		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335 2	N	-0-		-0-
06		1440 N	1331	-0-	-109	-0-	1331 2	N	-0-		-0-
07		1457 N	1316	-0-	-141	-0-	1316 2	N	-0-		-0-
08		1333 N	1296	-0-	-37	-0-	1296 2	N	-0-		-0-
09		1320 N	1231	-0-	-89	-0-	1231 2	N	-0-		-0-
10		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355 2	N	-0-		-0-
11		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322 2	N	-0-		-0-
*12		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		15,988		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #:		28	RRCID ->	250768	COMPL. DATE	03/04/2009	TOTAL DEPTH	12330	PERF.11303 - 11870
01		961 N	819	-0-	-142	-0-	819 2	N	-0-		-0-
02		896 N	351	-0-	-545	-0-	351 2	N	-0-		-0-
03		899 N	287	-0-	-612	-0-	287 2	N	-0-		-0-
04		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321 2	N	-0-		-0-
05		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138 2	N	-0-		-0-
06		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614 2	N	-0-		-0-
07		1922 N	1500	-0-	-422	-0-	1500 2	N	-0-		-0-
08		1922 N	1669	-0-	-253	-0-	1669 2	N	-0-		-0-
09		1620 N	1449	-0-	-171	-0-	1449 2	N	-0-		-0-
10		1488 N	1392	-0-	-96	-0-	1392 2	N	-0-		-0-
11		1620 N	1269	-0-	-351	-0-	1269 2	N	-0-		-0-
12		1488 N	1055	-0-	-433	-0-	1055 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		15,864		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #:		31	RRCID ->	250821	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	12981	PERF.11579 - 12826
01		2728 X	2435	-0-	-293	-0-	2435 2	N	-0-		-0-
02		2464 X	1587	-0-	-877	-0-	1587 2	N	-0-		-0-
03		2728 X	1142	-0-	-1586	-0-	1142 2	N	-0-		-0-
04		2370 X	1920	-0-	-450	-0-	1920 2	N	-0-		-0-
05		2449 X	1589	-0-	-860	-0-	1589 2	N	-0-		-0-
06		2370 X	1334	-0-	-1036	-0-	1334 2	N	-0-		-0-
07		1984 N	1829	-0-	-155	-0-	1829 2	N	-0-		-0-
08		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590 2	N	-0-		-0-
09		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 2	N	-0-		-0-
10		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108 2	N	-0-		-0-
11		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932 2	N	-0-		-0-
12		1457 N	1391	-0-	-66	-0-	1391 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		20,252		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 250994 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13195 PERF.10862 - 12112

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3968 X	3243	-0-	-725	-0-	3243 2		Y	-0-			-0-
02		3584 X	2787	-0-	-797	-0-	2787 2		Y	-0-			-0-
03		3503 X	3050	-0-	-453	-0-	3050 2		Y	-0-			-0-
04		3390 X	3339	-0-	-51	-0-	3339 2		Y	-0-			-0-
05		3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3651 2		Y	-0-			-0-
06		3150 X	3145	-0-	-5	-0-	3145 2		Y	-0-			-0-
07		4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	4404 2		Y	-0-			-0-
08		3658 X	2911	-0-	-747	-0-	2911 2		Y	-0-			-0-
09		3540 X	3130	-0-	-410	-0-	3130 2		Y	-0-			-0-
10		4247 X	3458	-0-	-789	-0-	3458 2		Y	-0-			-0-
11		4110 X	2830	-0-	-1280	-0-	2830 2		Y	-0-			-0-
12		4247 X	3074	-0-	-1173	-0-	3074 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251004 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10918 - 12524

01		3255 X	2831	-0-	-424	-0-	2831 2		Y	-0-			-0-
02		3024 X	2515	-0-	-509	-0-	2515 2		Y	-0-			-0-
03		3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3717 2		Y	-0-			-0-
04		3240 X	3237	-0-	-3	-0-	3237 2		Y	-0-			-0-
05		3224 X	3057	-0-	-167	-0-	3057 2		Y	-0-			-0-
06		3570 X	2987	-0-	-583	-0-	2987 2		Y	-0-			-0-
07		3720 X	3425	-0-	-295	-0-	3425 2		Y	-0-			-0-
08		3720 X	3254	-0-	-466	-0-	3254 2		Y	-0-			-0-
09		3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3285 2		Y	-0-			-0-
10		3410 X	3154	-0-	-256	-0-	3154 2		Y	-0-			-0-
11		3300 X	2852	-0-	-448	-0-	2852 2		Y	-0-			-0-
12		3410 X	3020	-0-	-390	-0-	3020 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251008 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11240 - 12684

01		2015 N	1926	-0-	-89	-0-	1926 2		N	-0-			-0-
02		1904 N	1247	-0-	-657	-0-	1247 2		N	-0-			-0-
03		1922 N	1699	-0-	-223	-0-	1699 2		N	-0-			-0-
04		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008 2		N	-0-			-0-
05		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051 2		N	-0-			-0-
06		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950 2		N	-0-			-0-
07		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174 2		N	-0-			-0-
08		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101 2		N	-0-			-0-
09		1950 N	1537	-0-	-413	-0-	1537 2		N	-0-			-0-
10		2108 N	1408	-0-	-700	-0-	1408 2		N	-0-			-0-
11		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444 2		N	-0-			-0-
12		1581 N	921	-0-	-660	-0-	921 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251010 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11238 - 12708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1085 N	1010	-0-	-75	-0-	1010 2		N	-0-			-0-
02	1008 N	893	-0-	-115	-0-	893 2		N	-0-			-0-
03	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 2		N	-0-			-0-
04	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 2		N	-0-			-0-
05	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 2		N	-0-			-0-
06	1140 N	1060	-0-	-80	-0-	1060 2		N	-0-			-0-
07	1116 N	1085	-0-	-31	-0-	1085 2		N	-0-			-0-
08	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 2		N	-0-			-0-
09	1050 N	1023	-0-	-27	-0-	1023 2		N	-0-			-0-
10	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 2		N	-0-			-0-
11	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215 2		N	-0-			-0-
12	1054 N	577	-0-	-477	-0-	577 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251082 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11004 - 12573

01	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	4245 2		N	-0-			-0-
02	3388 X	3012	-0-	-376	-0-	3012 2		N	-0-			-0-
03	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	4462 2		N	-0-			-0-
04	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3836 2		N	-0-			-0-
05	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3799 2		N	-0-			-0-
06	3630 X	3297	-0-	-333	-0-	3297 2		N	-0-			-0-
07	3751 X	3349	-0-	-402	-0-	3349 2		N	-0-			-0-
08	3751 X	3183	-0-	-568	-0-	3183 2		N	-0-			-0-
09	3630 X	2963	-0-	-667	-0-	2963 2		N	-0-			-0-
10	3751 X	3494	-0-	-257	-0-	3494 2		N	-0-			-0-
11	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454 2		N	-0-			-0-
*12	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3385 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 251120 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10778 - 12940

01	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247 2		Y	-0-			-0-
02	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 2		Y	-0-			-0-
03	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512 2		Y	-0-			-0-
04	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912 2		Y	-0-			-0-
05	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289 2		Y	-0-			-0-
06	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080 2		Y	-0-			-0-
07	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965 2		Y	-0-			-0-
08	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103 2		Y	-0-			-0-
09	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970 2		Y	-0-			-0-
10	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992 2		Y	-0-			-0-
11	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942 2		Y	-0-			-0-
*12	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 251236		COMPL. DATE 03/23/2009		TOTAL DEPTH 13137 PERF.11503 - 12992				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2	Y	-0-			-0-
02	1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2	Y	-0-			-0-
03	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2	Y	-0-			-0-
04	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2	Y	-0-			-0-
05	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2	Y	-0-			-0-
06	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2	Y	-0-			-0-
07	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2	Y	-0-			-0-
08	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2	Y	-0-			-0-
09	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2	Y	-0-			-0-
10	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2	Y	-0-			-0-
11	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2	Y	-0-			-0-
*12	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1		WELL #: 23		RRCID -> 251241		COMPL. DATE 01/26/2016		TOTAL DEPTH 13260 PERF.10812 - 12980	
01	310 N	270	-0-	-40	-0-	270	2	N	-0-
02	196 N	173	-0-	-23	-0-	173	2	N	-0-
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2	N	-0-
04	270 N	219	-0-	-51	-0-	219	2	N	-0-
05	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2	N	-0-
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2	N	-0-
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-
08	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2	N	-0-
09	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	2	N	-0-
10	217 N	163	-0-	-54	-0-	163	2	N	-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-
12	248 N	149	-0-	-99	-0-	149	2	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 251272		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 12809 PERF.11537 - 12728	
01	3937 X	2798	-0-	-1139	-0-	2798	2	N	-0-
02	3472 X	2107	-0-	-1365	-0-	2107	2	N	-0-
03	3782 X	2965	-0-	-817	-0-	2965	2	N	-0-
04	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2	N	-0-
05	3782 X	3348	-0-	-434	-0-	3348	2	N	-0-
06	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2	N	-0-
07	4371 X	3236	-0-	-1135	-0-	3236	2	N	-0-
08	4371 X	2815	-0-	-1556	-0-	2815	2	N	-0-
09	4230 X	3251	-0-	-979	-0-	3251	2	N	-0-
10	3472 X	3058	-0-	-414	-0-	3058	2	N	-0-
11	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2	N	-0-
12	3348 X	3181	-0-	-167	-0-	3181	2	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 38,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 251293 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12103 - 12856

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
						(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01		2790 X	2361	-0-	-429	-0-		2361	2	Y	-0-			-0-
02		2044 N	1512	-0-	-532	-0-		1512	2	Y	-0-			-0-
03		2527 N	2527	-0-	-0-	-0-		2527	2	Y	-0-			-0-
04		2704 N	2704	-0-	-0-	-0-		2704	2	Y	-0-			-0-
05		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-		1848	2	Y	-0-			-0-
06		2460 N	1732	-0-	-728	-0-		1732	2	Y	-0-			-0-
07		2790 N	890	-0-	-1900	-0-		890	2	Y	-0-			-0-
08		1860 N	1647	-0-	-213	-0-		1647	2	Y	-0-			-0-
09		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-		2088	2	Y	-0-			-0-
10		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-		1533	2	Y	-0-			-0-
11		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-		1991	2	Y	-0-			-0-
12		2170 N	1929	-0-	-241	-0-		1929	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251296 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 13121 PERF.11022 - 12812

01		1860 N	1287	-0-	-573	-0-		1287	2	N	-0-			-0-
02		1540 N	1133	-0-	-407	-0-		1133	2	N	-0-			-0-
03		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-		1597	2	N	-0-			-0-
04		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-		1373	2	N	-0-			-0-
05		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-		1657	2	N	-0-			-0-
06		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-		1678	2	N	-0-			-0-
07		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-		1700	2	N	-0-			-0-
08		1643 N	1589	-0-	-54	-0-		1589	2	N	-0-			-0-
09		1680 N	1435	-0-	-245	-0-		1435	2	N	-0-			-0-
10		1705 N	1422	-0-	-283	-0-		1422	2	N	-0-			-0-
11		1530 N	1334	-0-	-196	-0-		1334	2	N	-0-			-0-
12		1488 N	1438	-0-	-50	-0-		1438	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 251444 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11428 - 12712

01		3658 X	2679	-0-	-979	-0-		2679	2	N	-0-			-0-
02		3304 X	1863	-0-	-1441	-0-		1863	2	N	-0-			-0-
03		3100 X	2930	-0-	-170	-0-		2930	2	N	-0-			-0-
04		2970 X	2647	-0-	-323	-0-		2647	2	N	-0-			-0-
05		3069 X	2469	-0-	-600	-0-		2469	2	N	-0-			-0-
06		2850 X	2290	-0-	-560	-0-		2290	2	N	-0-			-0-
07		2945 X	2923	-0-	-22	-0-		2923	2	N	-0-			-0-
08		2945 X	2639	-0-	-306	-0-		2639	2	N	-0-			-0-
09		2640 X	2524	-0-	-116	-0-		2524	2	N	-0-			-0-
10		2914 X	2523	-0-	-391	-0-		2523	2	N	-0-			-0-
11		2820 X	2352	-0-	-468	-0-		2352	2	N	-0-			-0-
12		2914 X	2407	-0-	-507	-0-		2407	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251446 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12815 PERF.11034 - 12636

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2		Y	-0-			-0-
02		2156 N	1894	-0-	-262	-0-	1894	2		Y	-0-			-0-
03		2976 N	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2		Y	-0-			-0-
04		2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2		Y	-0-			-0-
05		2077 N	1845	-0-	-232	-0-	1845	2		Y	-0-			-0-
06		2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2		Y	-0-			-0-
07		2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2		Y	-0-			-0-
08		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2		Y	-0-			-0-
09		2310 N	2297	-0-	-13	-0-	2297	2		Y	-0-			-0-
10		2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2		Y	-0-			-0-
11		2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2		Y	-0-			-0-
*12		2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 18 RRCID -> 251448 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11364 - 12508

01		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2		Y	-0-			-0-
02		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2		Y	-0-			-0-
03		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2		Y	-0-			-0-
04		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2		Y	-0-			-0-
05		744 N	740	-0-	-4	-0-	740	2		Y	-0-			-0-
06		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2		Y	-0-			-0-
07		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2		Y	-0-			-0-
08		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2		Y	-0-			-0-
09		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2		Y	-0-			-0-
10		744 N	384	-0-	-360	-0-	384	2		Y	-0-			-0-
11		720 N	547	-0-	-173	-0-	547	2		Y	-0-			-0-
12		744 N	322	-0-	-422	-0-	322	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.A. GILLIAM GAS UNIT II WELL #: 16 RRCID -> 251693 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11046 - 12718

01		3100 X	1987	-0-	-1113	-0-	1987	2		Y	-0-			-0-
02		2800 X	2404	-0-	-396	-0-	2404	2		Y	-0-			-0-
03		3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2		Y	-0-			-0-
04		3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2		Y	-0-			-0-
05		3100 X	2107	-0-	-993	-0-	2107	2		Y	-0-			-0-
06		3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2		Y	-0-			-0-
07		4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	2		Y	-0-			-0-
08		4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2		Y	-0-			-0-
09		4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2		Y	-0-			-0-
10		4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2		Y	-0-			-0-
11		4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	2		Y	-0-			-0-
*12		4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
KNIGHT, JACK HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 252034		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH 12578 PERF.11441 - 12005	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3379 X	2918	-0-	-461	-0-	2918 2	Y	-0-	-0-
02	2744 X	2452	-0-	-292	-0-	2452 2	Y	-0-	-0-
03	3038 X	2892	-0-	-146	-0-	2892 2	Y	-0-	-0-
04	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983 2	Y	-0-	-0-
05	2976 X	2694	-0-	-282	-0-	2694 2	Y	-0-	-0-
06	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3277 2	Y	-0-	-0-
07	3069 X	2993	-0-	-76	-0-	2993 2	Y	-0-	-0-
08	3069 X	2970	-0-	-99	-0-	2970 2	Y	-0-	-0-
09	3270 X	2458	-0-	-812	-0-	2458 2	Y	-0-	-0-
10	3379 X	3229	-0-	-150	-0-	3229 2	Y	-0-	-0-
11	3270 X	2554	-0-	-716	-0-	2554 2	Y	-0-	-0-
12	3007 X	2547	-0-	-460	-0-	2547 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		33,967		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 252047		COMPL. DATE 06/10/2009		TOTAL DEPTH 13070 PERF.11423 - 12115	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	4402 X	3689	-0-	-713	-0-	3689 2	Y	-0-	-0-
02	4060 X	3378	-0-	-682	-0-	3378 2	Y	-0-	-0-
03	4495 X	3536	-0-	-959	-0-	3536 2	Y	-0-	-0-
04	4350 X	2930	-0-	-1420	-0-	2930 2	Y	-0-	-0-
05	3751 X	2086	-0-	-1665	-0-	2086 2	Y	-0-	-0-
06	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	4034 2	Y	-0-	-0-
07	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4045 2	Y	-0-	-0-
08	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	4134 2	Y	-0-	-0-
09	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4084 2	Y	-0-	-0-
10	4154 X	3995	-0-	-159	-0-	3995 2	Y	-0-	-0-
11	4020 X	3779	-0-	-241	-0-	3779 2	Y	-0-	-0-
12	4216 X	3710	-0-	-506	-0-	3710 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		43,400		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 252348		COMPL. DATE 07/09/2009		TOTAL DEPTH 13275 PERF.11722 - 12163	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2976 N	2617	-0-	-359	-0-	2617 2	Y	-0-	-0-
02	2268 N	2102	-0-	-166	-0-	2102 2	Y	-0-	-0-
03	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2675 2	Y	-0-	-0-
04	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2543 2	Y	-0-	-0-
05	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2569 2	Y	-0-	-0-
06	2580 N	2426	-0-	-154	-0-	2426 2	Y	-0-	-0-
07	2635 N	2295	-0-	-340	-0-	2295 2	Y	-0-	-0-
08	2573 N	2267	-0-	-306	-0-	2267 2	Y	-0-	-0-
09	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2516 2	Y	-0-	-0-
10	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2667 2	Y	-0-	-0-
11	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311 2	Y	-0-	-0-
12	2604 N	2461	-0-	-143	-0-	2461 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		29,449		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252433 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11086 - 12590

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	-0-	2661 2	Y	-0-		-0-
02		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	-0-	1840 2	Y	-0-		-0-
03		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	-0-	2278 2	Y	-0-		-0-
04		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	-0-	2089 2	Y	-0-		-0-
05		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	-0-	2102 2	Y	-0-		-0-
06		1650 N	1305	-0-	-345	-0-	-0-	1305 2	Y	-0-		-0-
07		1705 N	1356	-0-	-349	-0-	-0-	1356 2	Y	-0-		-0-
08		2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	-0-	2419 2	Y	-0-		-0-
09		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	-0-	2183 2	Y	-0-		-0-
10		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	-0-	2075 2	Y	-0-		-0-
11		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	-0-	1981 2	Y	-0-		-0-
*12		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	-0-	1966 2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 24,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252682 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13132 PERF.11673 - 12136

01		4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	-0-	4274 2	N	-0-		-0-
02		4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	-0-	4053 2	N	-0-		-0-
03		4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	-0-	4779 2	N	-0-		-0-
04		4140 X	3580	-0-	-560	-0-	-0-	3580 2	N	-0-		-0-
05		4495 X	4120	-0-	-375	-0-	-0-	4120 2	N	-0-		-0-
06		4350 X	3837	-0-	-513	-0-	-0-	3837 2	N	-0-		-0-
07		4495 X	3710	-0-	-785	-0-	-0-	3710 2	N	-0-		-0-
08		4495 X	3037	-0-	-1458	-0-	-0-	3037 2	N	-0-		-0-
09		3990 X	2742	-0-	-1248	-0-	-0-	2742 2	N	-0-		-0-
10		4123 X	3365	-0-	-758	-0-	-0-	3365 2	N	-0-		-0-
11		3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	-0-	3893 2	N	-0-		-0-
12		3720 X	3076	-0-	-644	-0-	-0-	3076 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 44,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 252688 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11270 - 12614

01		3069 X	2996	-0-	-73	-0-	-0-	2996 2	Y	-0-		-0-
02		2688 X	2113	-0-	-575	-0-	-0-	2113 2	Y	-0-		-0-
03		3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	-0-	3123 2	Y	-0-		-0-
04		2880 X	2460	-0-	-420	-0-	-0-	2460 2	Y	-0-		-0-
05		2976 X	2657	-0-	-319	-0-	-0-	2657 2	Y	-0-		-0-
06		3000 X	2622	-0-	-378	-0-	-0-	2622 2	Y	-0-		-0-
07		3131 X	2561	-0-	-570	-0-	-0-	2561 2	Y	-0-		-0-
08		3131 X	2642	-0-	-489	-0-	-0-	2642 2	Y	-0-		-0-
09		2610 X	2536	-0-	-74	-0-	-0-	2536 2	Y	-0-		-0-
10		2697 X	2595	-0-	-102	-0-	-0-	2595 2	Y	-0-		-0-
11		2610 X	2202	-0-	-408	-0-	-0-	2202 2	Y	-0-		-0-
12		2635 X	2008	-0-	-627	-0-	-0-	2008 2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 30,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 22		RRCID -> 252869		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 12925 PERF.11360 - 12843					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	5711	2		Y	-0-			-0-
02	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	2		Y	-0-			-0-
03	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2		Y	-0-			-0-
04	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2		Y	-0-			-0-
05	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2		Y	-0-			-0-
06	2910 X	2859	-0-	-51	-0-	2859	2		Y	-0-			-0-
07	3007 X	2822	-0-	-185	-0-	2822	2		Y	-0-			-0-
08	3007 X	2926	-0-	-81	-0-	2926	2		Y	-0-			-0-
09	2910 X	2765	-0-	-145	-0-	2765	2		Y	-0-			-0-
10	3007 X	2367	-0-	-640	-0-	2367	2		Y	-0-			-0-
11	2850 X	2803	-0-	-47	-0-	2803	2		Y	-0-			-0-
*12	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		42,443		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 12		RRCID -> 252884		COMPL. DATE 07/28/2009		TOTAL DEPTH 12790 PERF.11228 - 12564					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2		Y	-0-			-0-
02	2800 X	2350	-0-	-450	-0-	2350	2		Y	-0-			-0-
03	3224 X	2772	-0-	-452	-0-	2772	2		Y	-0-			-0-
04	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2		Y	-0-			-0-
05	3255 X	2667	-0-	-588	-0-	2667	2		Y	-0-			-0-
06	3150 X	2981	-0-	-169	-0-	2981	2		Y	-0-			-0-
07	3348 X	2716	-0-	-632	-0-	2716	2		Y	-0-			-0-
08	3348 X	2564	-0-	-784	-0-	2564	2		Y	-0-			-0-
09	3240 X	2877	-0-	-363	-0-	2877	2		Y	-0-			-0-
10	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2		Y	-0-			-0-
11	2970 X	2537	-0-	-433	-0-	2537	2		Y	-0-			-0-
12	2976 X	2364	-0-	-612	-0-	2364	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		33,436		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

POLLARD, J. M. GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 252893		COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 13205 PERF.11729 - 13000					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3658 X	2044	-0-	-1614	-0-	2044	2		Y	-0-			-0-
02	3304 X	2413	-0-	-891	-0-	2413	2		Y	-0-			-0-
03	3658 X	2991	-0-	-667	-0-	2991	2		Y	-0-			-0-
04	3240 X	2790	-0-	-450	-0-	2790	2		Y	-0-			-0-
05	3224 X	2827	-0-	-397	-0-	2827	2		Y	-0-			-0-
06	2880 X	2672	-0-	-208	-0-	2672	2		Y	-0-			-0-
07	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2		Y	-0-			-0-
08	2976 X	2818	-0-	-158	-0-	2818	2		Y	-0-			-0-
09	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2		Y	-0-			-0-
10	2976 X	2605	-0-	-371	-0-	2605	2		Y	-0-			-0-
11	2880 X	2624	-0-	-256	-0-	2624	2		Y	-0-			-0-
12	3038 X	2829	-0-	-209	-0-	2829	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		32,537		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	252907	COMPL. DATE	07/30/2009	TOTAL DEPTH	11625	PERF.10084 - 11205
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3100 X	2088	-0-	-1012	-0-	2088 2	Y	-0-		-0-
02		2408 X	1511	-0-	-897	-0-	1511 2	Y	-0-		-0-
03		3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3260 2	Y	-0-		-0-
04		3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3772 2	Y	-0-		-0-
05		2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	2245 2	Y	-0-		-0-
06		3150 X	1788	-0-	-1362	-0-	1788 2	Y	-0-		-0-
07		3906 X	2668	-0-	-1238	-0-	2668 2	Y	-0-		-0-
08		3906 X	2142	-0-	-1764	-0-	2142 2	Y	-0-		-0-
09		3780 X	1698	-0-	-2082	-0-	1698 2	Y	-0-		-0-
10		2666 X	2374	-0-	-292	-0-	2374 2	Y	-0-		-0-
11		2580 X	2470	-0-	-110	-0-	2470 2	Y	-0-		-0-
*12		2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		28,984		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		24	RRCID ->	252912	COMPL. DATE	03/10/2010	TOTAL DEPTH	11583	PERF.10930 - 11316
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2603 2	Y	-0-		-0-
02		1848 N	1133	-0-	-715	-0-	1133 2	Y	-0-		-0-
03		2046 N	1058	-0-	-988	-0-	1058 2	Y	-0-		-0-
04		2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	2789 2	Y	-0-		-0-
05		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080 2	Y	-0-		-0-
06		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611 2	Y	-0-		-0-
07		2046 N	1676	-0-	-370	-0-	1676 2	Y	-0-		-0-
08		2046 N	1950	-0-	-96	-0-	1950 2	Y	-0-		-0-
09		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807 2	Y	-0-		-0-
10		1674 N	1656	-0-	-18	-0-	1656 2	Y	-0-		-0-
11		1890 N	1751	-0-	-139	-0-	1751 2	Y	-0-		-0-
12		1860 N	1466	-0-	-394	-0-	1466 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		21,580		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KINDON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		28	RRCID ->	252932	COMPL. DATE	08/04/2009	TOTAL DEPTH	12295	PERF.11636 - 12059
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 2	Y	-0-		-0-
02		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237 2	Y	-0-		-0-
03		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373 2	Y	-0-		-0-
04		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 2	Y	-0-		-0-
05		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195 2	Y	-0-		-0-
06		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 2	Y	-0-		-0-
07		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2	Y	-0-		-0-
08		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 2	Y	-0-		-0-
09		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 2	Y	-0-		-0-
10		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 2	Y	-0-		-0-
11		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 2	Y	-0-		-0-
*12		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		14,135		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 252936										COMPL. DATE 09/04/2009		TOTAL DEPTH 13295		PERF.11279 - 12206	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
01		1178 N	999	-0-	-179	-0-		999	2		Y	-0-		-0-	
02		952 N	816	-0-	-136	-0-		816	2		Y	-0-		-0-	
03		961 N	870	-0-	-91	-0-		870	2		Y	-0-		-0-	
04		960 N	825	-0-	-135	-0-		825	2		Y	-0-		-0-	
05		899 N	798	-0-	-101	-0-		798	2		Y	-0-		-0-	
06		840 N	839	-0-	-1	-0-		839	2		Y	-0-		-0-	
07		923 N	923	-0-	-0-	-0-		923	2		Y	-0-		-0-	
08		932 N	932	-0-	-0-	-0-		932	2		Y	-0-		-0-	
09		927 N	927	-0-	-0-	-0-		927	2		Y	-0-		-0-	
10		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-		1428	2		Y	-0-		-0-	
11		900 N	773	-0-	-127	-0-		773	2		Y	-0-		-0-	
*12		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-		1175	2		Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		11,305		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

COCHRUM GAS UNIT										WELL #: 19		RRCID -> 253077		COMPL. DATE 06/20/2009		TOTAL DEPTH 13060		PERF.11612 - 12845	
01		2821 X	1836	-0-	-985	-0-		1836	2		Y	-0-		-0-					
02		2548 X	2300	-0-	-248	-0-		2300	2		Y	-0-		-0-					
03		3092 X	3092	-0-	-0-	-0-		3092	2		Y	-0-		-0-					
04		2670 X	2442	-0-	-228	-0-		2442	2		Y	-0-		-0-					
05		2542 X	2303	-0-	-239	-0-		2303	2		Y	-0-		-0-					
06		3000 X	2415	-0-	-585	-0-		2415	2		Y	-0-		-0-					
07		3100 X	2416	-0-	-684	-0-		2416	2		Y	-0-		-0-					
08		3100 X	2374	-0-	-726	-0-		2374	2		Y	-0-		-0-					
09		2451 X	2451	-0-	-0-	-0-		2451	2		Y	-0-		-0-					
10		2652 X	2652	-0-	-0-	-0-		2652	2		Y	-0-		-0-					
11		2434 X	2434	-0-	-0-	-0-		2434	2		Y	-0-		-0-					
12		2542 X	1669	-0-	-873	-0-		1669	2		Y	-0-		-0-					
TOTAL GAS PROD:		28,384		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-													

GROSS, RICHARD H. ET AL										WELL #: 27		RRCID -> 253146		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 13346		PERF.11008 - 13107	
01		4141 X	4141	-0-	-0-	-0-		4141	2		Y	-0-		-0-					
02		3752 X	2838	-0-	-914	-0-		2838	2		Y	-0-		-0-					
03		4309 X	4202	-0-	-107	-0-		4202	2		Y	-0-		-0-					
04		4170 X	3989	-0-	-181	-0-		3989	2		Y	-0-		-0-					
05		4309 X	3795	-0-	-514	-0-		3795	2		Y	-0-		-0-					
06		4080 X	3747	-0-	-333	-0-		3747	2		Y	-0-		-0-					
07		4216 X	3755	-0-	-461	-0-		3755	2		Y	-0-		-0-					
08		4216 X	3831	-0-	-385	-0-		3831	2		Y	-0-		-0-					
09		3990 X	3593	-0-	-397	-0-		3593	2		Y	-0-		-0-					
10		3875 X	3800	-0-	-75	-0-		3800	2		Y	-0-		-0-					
11		3750 X	3454	-0-	-296	-0-		3454	2		Y	-0-		-0-					
12		3844 X	3459	-0-	-385	-0-		3459	2		Y	-0-		-0-					
TOTAL GAS PROD:		44,604		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-													

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 23 RRCID -> 253150 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11310 - 12668

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2356 N	2346	-0-	-10	-0-		2346 2		Y	-0-			-0-
02		2100 N	1715	-0-	-385	-0-		1715 2		Y	-0-			-0-
03		2537 N	2537	-0-	-0-	-0-		2537 2		Y	-0-			-0-
04		2250 N	2221	-0-	-29	-0-		2221 2		Y	-0-			-0-
05		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-		2071 2		Y	-0-			-0-
06		2430 N	2099	-0-	-331	-0-		2099 2		Y	-0-			-0-
07		2294 N	2290	-0-	-4	-0-		2290 2		Y	-0-			-0-
08		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-		2322 2		Y	-0-			-0-
09		2100 N	2037	-0-	-63	-0-		2037 2		Y	-0-			-0-
10		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-		2361 2		Y	-0-			-0-
11		2250 N	2197	-0-	-53	-0-		2197 2		Y	-0-			-0-
*12		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-		2134 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253243 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11646 - 12062

01		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-		1991 2		N	-0-			25
02		1848 N	1625	-0-	-223	-0-		1625 2		N	-0-			25
03		2469 N	2469	-0-	-0-	-0-		2469 2		N	-0-			25
04		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-		2051 2		N	-0-			25
05		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-		2118 2		N	-0-			25
06		2250 N	1995	-0-	-255	-0-		1995 2		N	-0-			25
07		2108 N	2048	-0-	-60	-0-		2048 2		N	-0-			25
08		2108 N	1736	-0-	-372	-0-		1736 2		N	-0-			25
09		2189 N	2189	-0-	-0-	-0-		2189 2		N	-0-			25
10		2046 N	1928	-0-	-118	-0-		1928 2		N	-0-			25
11		1680 N	1589	-0-	-91	-0-		1589 2		N	-0-			25
12		2263 N	2043	-0-	-220	-0-		2043 2		N	-0-			25

TOTAL GAS PROD: 23,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 253251 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11086 - 12408

01		3773 X	3773	-0-	-0-	-0-		3773 2		Y	-0-			-0-
02		3388 X	2842	-0-	-546	-0-		2842 2		Y	-0-			-0-
03		3751 X	3630	-0-	-121	-0-		3630 2		Y	-0-			-0-
04		3630 X	3384	-0-	-246	-0-		3384 2		Y	-0-			-0-
05		3751 X	3153	-0-	-598	-0-		3153 2		Y	-0-			-0-
06		3630 X	3202	-0-	-428	-0-		3202 2		Y	-0-			-0-
07		3627 X	3217	-0-	-410	-0-		3217 2		Y	-0-			-0-
08		3627 X	3327	-0-	-300	-0-		3327 2		Y	-0-			-0-
09		3390 X	3068	-0-	-322	-0-		3068 2		Y	-0-			-0-
10		3317 X	3115	-0-	-202	-0-		3115 2		Y	-0-			-0-
11		3210 X	2948	-0-	-262	-0-		2948 2		Y	-0-			-0-
12		3317 X	2021	-0-	-1296	-0-		2021 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		33	RRCID ->	253257	COMPL. DATE	08/31/2009	TOTAL DEPTH	13281	PERF.10960 - 12936
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		651 N	206	-0-	-445	-0-	206 2	Y	-0-		-0-
02		504 N	345	-0-	-159	-0-	345 2	Y	-0-		-0-
03		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2	Y	-0-		-0-
04		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2	Y	-0-		-0-
05		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2	Y	-0-		-0-
06		420 N	308	-0-	-112	-0-	308 2	Y	-0-		-0-
07		465 N	368	-0-	-97	-0-	368 2	Y	-0-		-0-
08		403 N	251	-0-	-152	-0-	251 2	Y	-0-		-0-
09		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2	Y	-0-		-0-
10		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 2	Y	-0-		-0-
11		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 2	Y	-0-		-0-
*12		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,244		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KINDON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10	RRCID ->	253277	COMPL. DATE	11/01/2009	TOTAL DEPTH	13170	PERF. 8508 - 12896
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		851 X	851	-0-	-0-	-0-	851 2	Y	-0-		-0-
02		708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 2	Y	-0-		-0-
03		933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 2	Y	-0-		-0-
04		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 2	Y	-0-		-0-
05		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 2	Y	-0-		-0-
06		780 N	622	-0-	-158	-0-	622 2	Y	-0-		-0-
07		806 N	564	-0-	-242	-0-	564 2	Y	-0-		-0-
08		775 N	475	-0-	-300	-0-	475 2	Y	-0-		-0-
09		630 N	391	-0-	-239	-0-	391 2	Y	-0-		-0-
10		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2	Y	-0-		-0-
11		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2	Y	-0-		-0-
12		403 N	349	-0-	-54	-0-	349 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,673		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	253364	COMPL. DATE	10/14/2009	TOTAL DEPTH	12285	PERF.11156 - 11848
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3912 2	N	-0-		-0-
02		3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531 2	N	-0-		-0-
03		4030 X	3596	-0-	-434	-0-	3596 2	N	-0-		-0-
04		3900 X	3471	-0-	-429	-0-	3471 2	N	-0-		-0-
05		4030 X	3307	-0-	-723	-0-	3307 2	N	-0-		-0-
06		3780 X	3223	-0-	-557	-0-	3223 2	N	-0-		-0-
07		3906 X	3607	-0-	-299	-0-	3607 2	N	-0-		-0-
08		3596 X	3221	-0-	-375	-0-	3221 2	N	-0-		-0-
09		3480 X	3253	-0-	-227	-0-	3253 2	N	-0-		-0-
10		3596 X	3450	-0-	-146	-0-	3450 2	N	-0-		-0-
11		3480 X	3212	-0-	-268	-0-	3212 2	N	-0-		-0-
12		3596 X	3310	-0-	-286	-0-	3310 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		41,093		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 253424 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 12058 PERF.10660 - 11844

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3317 X	2630	-0-	-687	-0-	2630 2		N	-0-			-0-
02		2800 X	2312	-0-	-488	-0-	2312 2		N	-0-			-0-
03		3069 X	731	-0-	-2338	-0-	731 2		N	-0-			-0-
04		2640 X	2605	-0-	-35	-0-	2605 2		N	-0-			-0-
05		2635 X	1566	-0-	-1069	-0-	1566 2		N	-0-			-0-
06		2550 X	1508	-0-	-1042	-0-	1508 2		N	-0-			-0-
07		2697 X	2550	-0-	-147	-0-	2550 2		N	-0-			-0-
08		2697 X	2034	-0-	-663	-0-	2034 2		N	-0-			-0-
09		2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	2631 2		N	-0-			-0-
10		2542 X	2117	-0-	-425	-0-	2117 2		N	-0-			-0-
11		2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2843 2		N	-0-			-0-
12		2728 X	1877	-0-	-851	-0-	1877 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 253535 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 12037 PERF.10940 - 11674

01		1550 N	1464	-0-	-86	-0-	1464 2		Y	-0-			-0-
02		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712 2		Y	-0-			-0-
03		1209 N	141	-0-	-1068	-0-	141 2		Y	-0-			-0-
04		1410 N	841	-0-	-569	-0-	841 2		Y	-0-			-0-
05		1891 N	1228	-0-	-663	-0-	1228 2		Y	-0-			-0-
06		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732 2		Y	-0-			-0-
07		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677 2		Y	-0-			-0-
08		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 2		Y	-0-			-0-
09		1740 N	1405	-0-	-335	-0-	1405 2		Y	-0-			-0-
10		1674 N	1269	-0-	-405	-0-	1269 2		Y	-0-			-0-
11		1410 N	527	-0-	-883	-0-	527 2		Y	-0-			-0-
*12		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253536 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10802 - 12832

01		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585 2		N	-0-			-0-
02		1428 N	1120	-0-	-308	-0-	1120 2		N	-0-			-0-
03		1550 N	1266	-0-	-284	-0-	1266 2		N	-0-			-0-
04		1530 N	1233	-0-	-297	-0-	1233 2		N	-0-			-0-
05		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482 2		N	-0-			-0-
06		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298 2		N	-0-			-0-
07		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363 2		N	-0-			-0-
08		1488 N	1268	-0-	-220	-0-	1268 2		N	-0-			-0-
09		1290 N	1183	-0-	-107	-0-	1183 2		N	-0-			-0-
10		1364 N	1181	-0-	-183	-0-	1181 2		N	-0-			-0-
11		1230 N	1115	-0-	-115	-0-	1115 2		N	-0-			-0-
12		1209 N	1057	-0-	-152	-0-	1057 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J.A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 254031 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11248 - 12470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-			-0-
02	1960 N	831	-0-	-1129	-0-	-0-	831	2			Y	-0-			-0-
03	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	-0-	2216	2			Y	-0-			-0-
04	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	-0-	1624	2			Y	-0-			-0-
05	930 N	825	-0-	-105	-0-	-0-	825	2			Y	-0-			-0-
06	2100 N	1821	-0-	-279	-0-	-0-	1821	2			Y	-0-			-0-
07	1674 N	1359	-0-	-315	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-			-0-
08	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-			-0-
09	1830 N	1632	-0-	-198	-0-	-0-	1632	2			Y	-0-			-0-
10	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	-0-	1425	2			Y	-0-			-0-
11	1320 N	1187	-0-	-133	-0-	-0-	1187	2			Y	-0-			-0-
12	1674 N	1479	-0-	-195	-0-	-0-	1479	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 11 RRCID -> 255927 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11076 - 12572

01	6789 X	5883	-0-	-906	-0-	-0-	5883	2			Y	-0-			-0-
02	6132 X	4140	-0-	-1992	-0-	-0-	4140	2			Y	-0-			-0-
03	6831 X	6831	-0-	-0-	-0-	-0-	6831	2			Y	-0-			-0-
04	5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	-0-	5957	2			Y	-0-			-0-
05	6138 X	5632	-0-	-506	-0-	-0-	5632	2			Y	-0-			-0-
06	6570 X	5573	-0-	-997	-0-	-0-	5573	2			Y	-0-			-0-
07	6820 X	5852	-0-	-968	-0-	-0-	5852	2			Y	-0-			-0-
08	6820 X	5485	-0-	-1335	-0-	-0-	5485	2			Y	-0-			-0-
09	5970 X	4767	-0-	-1203	-0-	-0-	4767	2			Y	-0-			-0-
10	5859 X	3105	-0-	-2754	-0-	-0-	3105	2			Y	-0-			-0-
11	5670 X	5061	-0-	-609	-0-	-0-	5061	2			Y	-0-			-0-
*12	5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	-0-	5973	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 255929 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11793 PERF.10814 - 11422

01	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-			-0-
02	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-			-0-
03	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-			-0-
04	1710 N	1601	-0-	-109	-0-	-0-	1601	2			N	-0-			-0-
05	1705 N	1514	-0-	-191	-0-	-0-	1514	2			N	-0-			-0-
06	1710 N	1703	-0-	-7	-0-	-0-	1703	2			N	-0-			-0-
07	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-			-0-
08	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-			-0-
09	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-			-0-
10	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-			-0-
11	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-			-0-
12	2139 N	2084	-0-	-55	-0-	-0-	2084	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 255935 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11580 - 12080

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3563 2		Y	-0-			-0-
02		3472 X	1237	-0-	-2235	-0-	1237 2		Y	-0-			-0-
03		3844 X	2680	-0-	-1164	-0-	2680 2		Y	-0-			-0-
04		3720 X	2808	-0-	-912	-0-	2808 2		Y	-0-			-0-
05		3565 X	3294	-0-	-271	-0-	3294 2		Y	-0-			-0-
06		3450 X	2738	-0-	-712	-0-	2738 2		Y	-0-			-0-
07		3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3041 2		Y	-0-			-0-
08		3286 X	2568	-0-	-718	-0-	2568 2		Y	-0-			-0-
09		3180 X	2980	-0-	-200	-0-	2980 2		Y	-0-			-0-
10		3286 X	2064	-0-	-1222	-0-	2064 2		Y	-0-			-0-
11		2940 X	2755	-0-	-185	-0-	2755 2		Y	-0-			-0-
12		3069 X	2514	-0-	-555	-0-	2514 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 37 RRCID -> 255936 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10956 - 12077

01		3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3324 2		Y	-0-			-0-
02		2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	2308 2		Y	-0-			-0-
03		3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3746 2		Y	-0-			-0-
04		2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	2647 2		Y	-0-			-0-
05		3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162 2		Y	-0-			-0-
06		3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3202 2		Y	-0-			-0-
07		2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2990 2		Y	-0-			-0-
08		2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2489 2		Y	-0-			-0-
09		2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2920 2		Y	-0-			-0-
10		2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	2264 2		Y	-0-			-0-
11		2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	2164 2		Y	-0-			-0-
*12		2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	2439 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 38 RRCID -> 255937 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12234 PERF.11678 - 12046

01		2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441 2		Y	-0-			-0-
02		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938 2		Y	-0-			-0-
03		2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2635 2		Y	-0-			-0-
04		2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446 2		Y	-0-			-0-
05		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379 2		Y	-0-			-0-
06		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077 2		Y	-0-			-0-
07		2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395 2		Y	-0-			-0-
08		2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522 2		Y	-0-			-0-
09		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258 2		Y	-0-			-0-
10		2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480 2		Y	-0-			-0-
11		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331 2		Y	-0-			-0-
*12		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SIMS, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 255940 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10150 - 11189

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	-0-	4144	2			N	-0-			-0-
02	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-			-0-
03	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	-0-	4284	2			N	-0-			-0-
04	3240 X	1556	-0-	-1684	-0-	-0-	1556	2			N	-0-			-0-
05	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	-0-	3974	2			N	-0-			-0-
07	5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	-0-	5458	2			N	-0-			-0-
08	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	-0-	4832	2			N	-0-			-0-
09	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	-0-	4457	2			N	-0-			-0-
10	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	-0-	4268	2			N	-0-			-0-
11	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	-0-	3979	2			N	-0-			-0-
*12	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	-0-	4186	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256622 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10748 - 12642

01	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	-0-	1693	2			Y	-0-			-0-
02	1204 N	1176	-0-	-28	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-			-0-
03	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	-0-	1596	2			Y	-0-			-0-
04	1650 N	1000	-0-	-650	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-			-0-
05	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	-0-	1596	2			Y	-0-			-0-
06	1530 N	1344	-0-	-186	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-			-0-
07	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	-0-	1251	2			Y	-0-			-0-
08	1581 N	1541	-0-	-40	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-			-0-
09	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-			-0-
10	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	-0-	1949	2			Y	-0-			-0-
11	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	-0-	2316	2			Y	-0-			-0-
*12	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	-0-	2548	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256964 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.12806 - 12886

01	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	-0-	3467	2			N	-0-			-0-
02	2856 X	2395	-0-	-461	-0-	-0-	2395	2			N	-0-			-0-
03	3689 X	3541	-0-	-148	-0-	-0-	3541	2			N	-0-			-0-
04	3570 X	3333	-0-	-237	-0-	-0-	3333	2			N	-0-			-0-
05	3689 X	3589	-0-	-100	-0-	-0-	3589	2			N	-0-			-0-
06	3420 X	3373	-0-	-47	-0-	-0-	3373	2			N	-0-			-0-
07	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	-0-	3607	2			N	-0-			-0-
08	3596 X	3562	-0-	-34	-0-	-0-	3562	2			N	-0-			-0-
09	3480 X	3173	-0-	-307	-0-	-0-	3173	2			N	-0-			-0-
10	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	-0-	3963	2			N	-0-			-0-
11	3480 X	3027	-0-	-453	-0-	-0-	3027	2			N	-0-			-0-
12	3596 X	2995	-0-	-601	-0-	-0-	2995	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
FAILS GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 256966		COMPL. DATE 05/06/2010		TOTAL DEPTH 12308 PERF.11228 - 11942				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3658 X	3510	-0-	-148	-0-	3510 2		N	-0-			-0-
02	3304 X	2463	-0-	-841	-0-	2463 2		N	-0-			-0-
03	3658 X	2667	-0-	-991	-0-	2667 2		N	-0-			-0-
04	3540 X	3021	-0-	-519	-0-	3021 2		N	-0-			-0-
05	3503 X	3116	-0-	-387	-0-	3116 2		N	-0-			-0-
06	3390 X	2719	-0-	-671	-0-	2719 2		N	-0-			-0-
07	3131 X	2216	-0-	-915	-0-	2216 2		N	-0-			-0-
08	3131 X	2922	-0-	-209	-0-	2922 2		N	-0-			-0-
09	3030 X	2807	-0-	-223	-0-	2807 2		N	-0-			-0-
10	3131 X	2811	-0-	-320	-0-	2811 2		N	-0-			-0-
11	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2827 2		N	-0-			-0-
*12	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 257079		COMPL. DATE 05/04/2010		TOTAL DEPTH 12480 PERF.11730 - 11954				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3210 2		N	-0-			-0-
02	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	2063 2		N	-0-			-0-
03	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120 2		N	-0-			-0-
04	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3795 2		N	-0-			-0-
05	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3638 2		N	-0-			-0-
06	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585 2		N	-0-			-0-
07	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4470 2		N	-0-			-0-
08	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3339 2		N	-0-			-0-
09	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3328 2		N	-0-			-0-
10	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3823 2		N	-0-			-0-
11	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094 2		N	-0-			-0-
*12	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 45		RRCID -> 257144		COMPL. DATE 05/15/2010		TOTAL DEPTH 12265 PERF.11800 - 12106				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3566 2		Y	-0-			-0-
02	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3549 2		Y	-0-			-0-
03	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4346 2		Y	-0-			-0-
04	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3674 2		Y	-0-			-0-
05	3813 X	3174	-0-	-639	-0-	3174 2		Y	-0-			-0-
06	3690 X	2927	-0-	-763	-0-	2927 2		Y	-0-			-0-
07	3813 X	3350	-0-	-463	-0-	3350 2		Y	-0-			-0-
08	3813 X	3160	-0-	-653	-0-	3160 2		Y	-0-			-0-
09	3660 X	2971	-0-	-689	-0-	2971 2		Y	-0-			-0-
10	3348 X	2929	-0-	-419	-0-	2929 2		Y	-0-			-0-
11	3240 X	2748	-0-	-492	-0-	2748 2		Y	-0-			-0-
12	3348 X	2779	-0-	-569	-0-	2779 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		30	RRCID ->	257234	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	13210	PERF.11170 - 12844
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2790 X	2744	-0-	-46	-0-	2744 2	Y	-0-		-0-
02		2520 X	2000	-0-	-520	-0-	2000 2	Y	-0-		-0-
03		2790 X	2776	-0-	-14	-0-	2776 2	Y	-0-		-0-
04		2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2747 2	Y	-0-		-0-
05		2759 X	2595	-0-	-164	-0-	2595 2	Y	-0-		-0-
06		2700 X	2307	-0-	-393	-0-	2307 2	Y	-0-		-0-
07		2852 X	2728	-0-	-124	-0-	2728 2	Y	-0-		-0-
08		2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2908 2	Y	-0-		-0-
09		2760 X	2600	-0-	-160	-0-	2600 2	Y	-0-		-0-
10		2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2872 2	Y	-0-		-0-
11		2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2936 2	Y	-0-		-0-
12		2914 X	2789	-0-	-125	-0-	2789 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		32,002		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RICHARD H. GROSS, ET AL		WELL #:		26	RRCID ->	257250	COMPL. DATE	03/24/2010	TOTAL DEPTH	13008	PERF.10799 - 11550
01		4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	4898 2	Y	-0-		-0-
02		3892 X	3113	-0-	-779	-0-	3113 2	Y	-0-		-0-
03		5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	5024 2	Y	-0-		-0-
04		4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	4301 2	Y	-0-		-0-
05		4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	4337 2	Y	-0-		-0-
06		4170 X	3753	-0-	-417	-0-	3753 2	Y	-0-		-0-
07		4309 X	4073	-0-	-236	-0-	4073 2	Y	-0-		-0-
08		4309 X	3838	-0-	-471	-0-	3838 2	Y	-0-		-0-
09		4170 X	3060	-0-	-1110	-0-	3060 2	Y	-0-		-0-
10		4309 X	3595	-0-	-714	-0-	3595 2	Y	-0-		-0-
11		4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	4343 2	Y	-0-		-0-
*12		4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	4070 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		48,405		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		37	RRCID ->	257253	COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL DEPTH	13209	PERF.11518 - 12860
01		2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	2316 2	Y	-0-		-0-
02		2996 X	1182	-0-	-1814	-0-	1182 2	Y	-0-		-0-
03		3317 X	2310	-0-	-1007	-0-	2310 2	Y	-0-		-0-
04		3210 X	2549	-0-	-661	-0-	2549 2	Y	-0-		-0-
05		2325 X	2141	-0-	-184	-0-	2141 2	Y	-0-		-0-
06		2250 X	815	-0-	-1435	-0-	815 2	Y	-0-		-0-
07		2635 X	2493	-0-	-142	-0-	2493 2	Y	-0-		-0-
08		2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983 2	Y	-0-		-0-
09		2550 X	1897	-0-	-653	-0-	1897 2	Y	-0-		-0-
10		2480 X	997	-0-	-1483	-0-	997 2	Y	-0-		-0-
11		2880 X	1315	-0-	-1565	-0-	1315 2	Y	-0-		-0-
12		2976 X	147	-0-	-2829	-0-	147 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		21,145		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
CAGLE GAS UNIT		WELL #:		30	RRCID ->	257385	COMPL. DATE	06/07/2010	TOTAL DEPTH	12454	PERF.11430 - 12201
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

C. A. NEWSOM ESTATE		WELL #:		36	RRCID ->	257396	COMPL. DATE	07/24/2010	TOTAL DEPTH	12621	PERF.11423 - 12077
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3162 X	2194	-0-	-968	-0-	2194 2	Y	-0-		-0-
02		2800 X	1335	-0-	-1465	-0-	1335 2	Y	-0-		-0-
03		2502 X	1335	-0-	-0-	-0-	2502 2	Y	-0-		-0-
04		2370 X	1828	-0-	-542	-0-	1828 2	Y	-0-		-0-
05		2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	2366 2	Y	-0-		-0-
06		2430 X	2273	-0-	-157	-0-	2273 2	Y	-0-		-0-
07		2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2648 2	Y	-0-		-0-
08		3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3887 2	Y	-0-		-0-
09		4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	4599 2	Y	-0-		-0-
10		4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	4065 2	Y	-0-		-0-
11		3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400 2	Y	-0-		-0-
12		3162 X	2631	-0-	-531	-0-	2631 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			33,728	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

FAILS GAS UNIT		WELL #:		27	RRCID ->	257461	COMPL. DATE	06/17/2010	TOTAL DEPTH	12796	PERF.12416 - 12590
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3348 X	3225	-0-	-123	-0-	3225 2	Y	-0-		-0-
02		2968 X	2313	-0-	-655	-0-	2313 2	Y	-0-		-0-
03		3627 X	3164	-0-	-463	-0-	3164 2	Y	-0-		-0-
04		3510 X	2801	-0-	-709	-0-	2801 2	Y	-0-		-0-
05		3627 X	2820	-0-	-807	-0-	2820 2	Y	-0-		-0-
06		3090 X	2379	-0-	-711	-0-	2379 2	Y	-0-		-0-
07		3162 X	3121	-0-	-41	-0-	3121 2	Y	-0-		-0-
08		3162 X	2970	-0-	-192	-0-	2970 2	Y	-0-		-0-
09		2790 X	2654	-0-	-136	-0-	2654 2	Y	-0-		-0-
10		3131 X	2659	-0-	-472	-0-	2659 2	Y	-0-		-0-
11		3030 X	2787	-0-	-243	-0-	2787 2	Y	-0-		-0-
12		3131 X	2572	-0-	-559	-0-	2572 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			33,465	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 257615		COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL DEPTH 12832 PERF.11074 - 12546	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1085 N	862	-0-	-223	-0-	862 2	N	-0-	-0-
02	896 N	799	-0-	-97	-0-	799 2	N	-0-	-0-
03	1054 N	763	-0-	-291	-0-	763 2	N	-0-	-0-
04	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 2	N	-0-	-0-
05	899 N	846	-0-	-53	-0-	846 2	N	-0-	-0-
06	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 2	N	-0-	-0-
07	961 N	564	-0-	-397	-0-	564 2	N	-0-	-0-
08	837 N	638	-0-	-199	-0-	638 2	N	-0-	-0-
09	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 2	N	-0-	-0-
10	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 2	N	-0-	-0-
11	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403 2	N	-0-	-0-
*12	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,548		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CRIDER GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 257754		COMPL. DATE 07/24/2010		TOTAL DEPTH 12714 PERF.10998 - 12620	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2728 X	1975	-0-	-753	-0-	1975 2	Y	-0-	-0-
02	2464 X	1444	-0-	-1020	-0-	1444 2	Y	-0-	-0-
03	2728 X	2066	-0-	-662	-0-	2066 2	Y	-0-	-0-
04	2220 X	1594	-0-	-626	-0-	1594 2	Y	-0-	-0-
05	2294 X	1646	-0-	-648	-0-	1646 2	Y	-0-	-0-
06	1980 X	1790	-0-	-190	-0-	1790 2	Y	-0-	-0-
07	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740 2	Y	-0-	-0-
08	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895 2	Y	-0-	-0-
09	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932 2	Y	-0-	-0-
10	1736 N	1691	-0-	-45	-0-	1691 2	Y	-0-	-0-
11	1830 N	1490	-0-	-340	-0-	1490 2	Y	-0-	-0-
*12	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		21,440		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 257861		COMPL. DATE 07/28/2010		TOTAL DEPTH 12855 PERF.11202 - 12629	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976 2	N	-0-	-0-
02	2324 N	2020	-0-	-304	-0-	2020 2	N	-0-	-0-
03	2976 N	2954	-0-	-22	-0-	2954 2	N	-0-	-0-
04	2880 N	2799	-0-	-81	-0-	2799 2	N	-0-	-0-
05	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	2769 2	N	-0-	-0-
06	2850 N	2780	-0-	-70	-0-	2780 2	N	-0-	-0-
07	2883 N	2858	-0-	-25	-0-	2858 2	N	-0-	-0-
08	2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	2894 2	N	-0-	-0-
09	2790 N	2710	-0-	-80	-0-	2710 2	N	-0-	-0-
10	2852 N	2798	-0-	-54	-0-	2798 2	N	-0-	-0-
11	2790 N	2721	-0-	-69	-0-	2721 2	N	-0-	-0-
12	2790 N	2625	-0-	-165	-0-	2625 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		32,904		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
FAILS GAS UNIT		WELL #:		28	RRCID ->	257906	COMPL. DATE	08/30/2010	TOTAL DEPTH	12895	PERF.11194 - 12658
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2666 X	2599	-0-	-67	-0-	2599 2	Y	-0-		-0-
02		2436 N	2182	-0-	-254	-0-	2182 2	Y	-0-		-0-
03		2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2675 2	Y	-0-		-0-
04		2520 N	2432	-0-	-88	-0-	2432 2	Y	-0-		-0-
05		2418 N	2232	-0-	-186	-0-	2232 2	Y	-0-		-0-
06		2580 N	2243	-0-	-337	-0-	2243 2	Y	-0-		-0-
07		2511 N	2415	-0-	-96	-0-	2415 2	Y	-0-		-0-
08		2232 N	2048	-0-	-184	-0-	2048 2	Y	-0-		-0-
09		2250 N	2128	-0-	-122	-0-	2128 2	Y	-0-		-0-
10		2418 N	2218	-0-	-200	-0-	2218 2	Y	-0-		-0-
11		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220 2	Y	-0-		-0-
*12		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227 2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 27,619

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		42	RRCID ->	257916	COMPL. DATE	08/26/2010	TOTAL DEPTH	13251	PERF.11770 - 12940
01		2945 X	2826	-0-	-119	-0-	2826 2	Y	-0-		-0-
02		2576 X	2475	-0-	-101	-0-	2475 2	Y	-0-		-0-
03		3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003 2	Y	-0-		-0-
04		2730 X	2729	-0-	-1	-0-	2729 2	Y	-0-		-0-
05		2821 X	2810	-0-	-11	-0-	2810 2	Y	-0-		-0-
06		2910 X	2864	-0-	-46	-0-	2864 2	Y	-0-		-0-
07		3007 X	2847	-0-	-160	-0-	2847 2	Y	-0-		-0-
08		3007 X	2742	-0-	-265	-0-	2742 2	Y	-0-		-0-
09		2850 X	2550	-0-	-300	-0-	2550 2	Y	-0-		-0-
10		2945 X	2576	-0-	-369	-0-	2576 2	Y	-0-		-0-
11		2850 X	2615	-0-	-235	-0-	2615 2	Y	-0-		-0-
12		2852 X	2620	-0-	-232	-0-	2620 2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 32,657

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. J. HARLOW GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	258019	COMPL. DATE	08/16/2010	TOTAL DEPTH	12750	PERF.11278 - 12604
01		2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417 2	N	-0-		-0-
02		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797 2	N	-0-		-0-
03		2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2460 2	N	-0-		-0-
04		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201 2	N	-0-		-0-
05		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270 2	N	-0-		-0-
06		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122 2	N	-0-		-0-
07		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066 2	N	-0-		-0-
08		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130 2	N	-0-		-0-
09		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210 2	N	-0-		-0-
10		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219 2	N	-0-		-0-
11		1920 N	1861	-0-	-59	-0-	1861 2	N	-0-		-0-
*12		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 25,931

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 33 RRCID -> 258786 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11725 - 12170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 X	1722	-0-	-1378	-0-	1722	2			Y	-0-			-0-
02	2800 X	1567	-0-	-1233	-0-	1567	2			Y	-0-			-0-
03	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			Y	-0-			-0-
04	2460 X	762	-0-	-1698	-0-	762	2			Y	-0-			-0-
05	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			Y	-0-			-0-
06	2610 N	1933	-0-	-677	-0-	1933	2			Y	-0-			-0-
07	3013 N	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			Y	-0-			-0-
08	3100 X	2499	-0-	-601	-0-	2499	2			Y	-0-			-0-
09	3000 X	1532	-0-	-1468	-0-	1532	2			Y	-0-			-0-
10	3100 X	1815	-0-	-1285	-0-	1815	2			Y	-0-			-0-
11	2910 X	1264	-0-	-1646	-0-	1264	2			Y	-0-			-0-
12	3007 X	2203	-0-	-804	-0-	2203	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 259010 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10626 - 12642

01	1984 N	1940	-0-	-44	-0-	1940	2			N	-0-			-0-
02	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-			-0-
03	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-			-0-
04	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-			-0-
05	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-			-0-
06	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-			-0-
07	1984 N	1978	-0-	-6	-0-	1978	2			N	-0-			-0-
08	2077 N	1995	-0-	-82	-0-	1995	2			N	-0-			-0-
09	2160 N	1639	-0-	-521	-0-	1639	2			N	-0-			-0-
10	1984 N	1309	-0-	-675	-0-	1309	2			N	-0-			-0-
11	1920 N	1746	-0-	-174	-0-	1746	2			N	-0-			-0-
12	1705 N	1565	-0-	-140	-0-	1565	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259190 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11312 - 12692

01	806 N	743	-0-	-63	-0-	743	2			N	-0-			-0-
02	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-			-0-
03	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-			-0-
04	720 N	659	-0-	-61	-0-	659	2			N	-0-			-0-
05	1209 N	1085	-0-	-124	-0-	1085	2			N	-0-			-0-
06	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-			-0-
07	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-			-0-
08	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-			-0-
09	1170 N	1102	-0-	-68	-0-	1102	2			N	-0-			-0-
10	1209 N	1004	-0-	-205	-0-	1004	2			N	-0-			-0-
11	1140 N	885	-0-	-255	-0-	885	2			N	-0-			-0-
12	1147 N	878	-0-	-269	-0-	878	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
C. C. THOMPSON GAS UNIT		WELL #:		35	RRCID ->	259810	COMPL. DATE	10/20/2010	TOTAL DEPTH	12390	PERF.11681 - 11974	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2		Y	-0-		-0-
02	2268 N	1601	-0-	-667	-0-	1601	2		Y	-0-		-0-
03	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2		Y	-0-		-0-
04	2430 N	2312	-0-	-118	-0-	2312	2		Y	-0-		-0-
05	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2		Y	-0-		-0-
06	2460 N	2249	-0-	-211	-0-	2249	2		Y	-0-		-0-
07	2387 N	2334	-0-	-53	-0-	2334	2		Y	-0-		-0-
08	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2		Y	-0-		-0-
09	2250 N	1667	-0-	-583	-0-	1667	2		Y	-0-		-0-
10	2325 N	2146	-0-	-179	-0-	2146	2		Y	-0-		-0-
11	2220 N	2095	-0-	-125	-0-	2095	2		Y	-0-		-0-
*12	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		26,681		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		29	RRCID ->	259837	COMPL. DATE	10/04/2010	TOTAL DEPTH	13210	PERF.11760 - 12239	
01	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2		Y	-0-		-0-
02	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2		Y	-0-		-0-
03	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2		Y	-0-		-0-
04	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2		Y	-0-		-0-
05	1984 N	1814	-0-	-170	-0-	1814	2		Y	-0-		-0-
06	2160 N	1778	-0-	-382	-0-	1778	2		Y	-0-		-0-
07	2232 N	1727	-0-	-505	-0-	1727	2		Y	-0-		-0-
08	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2		Y	-0-		-0-
09	3000 N	3392	-0-	392	392	3392	2		Y	-0-		-0-
10	2444 N	2052	-0-	-392	-0-	2052	2		Y	-0-		-0-
11	2040 N	1782	-0-	-258	-0-	1782	2		Y	-0-		-0-
*12	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		25,624		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		26	RRCID ->	259874	COMPL. DATE	11/08/2010	TOTAL DEPTH	12773	PERF.11154 - 12536	
01	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2		N	-0-		-0-
02	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2		N	-0-		-0-
03	1736 N	1699	-0-	-37	-0-	1699	2		N	-0-		-0-
04	1680 N	1528	-0-	-152	-0-	1528	2		N	-0-		-0-
05	1767 N	1682	-0-	-85	-0-	1682	2		N	-0-		-0-
06	1650 N	1638	-0-	-12	-0-	1638	2		N	-0-		-0-
07	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2		N	-0-		-0-
08	1674 N	1660	-0-	-14	-0-	1660	2		N	-0-		-0-
09	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2		N	-0-		-0-
10	1736 N	1616	-0-	-120	-0-	1616	2		N	-0-		-0-
11	1620 N	1370	-0-	-250	-0-	1370	2		N	-0-		-0-
12	1736 N	1380	-0-	-356	-0-	1380	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		19,325		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
WILBURN		WELL #:		8		RRCID -> 259894		COMPL. DATE 11/17/2010		TOTAL DEPTH 12447 PERF.11457 - 12096	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645 2		Y	-0-	-0-
02		4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4450 2		Y	-0-	-0-
03		4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	4014 2		Y	-0-	-0-
04		977 X	977	-0-	-0-	-0-	977 2		Y	-0-	-0-
05		2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	2755 2		Y	-0-	-0-
06		3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012 2		Y	-0-	-0-
07		3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3796 2		Y	-0-	-0-
08		4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	4026 2		Y	-0-	-0-
09		3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3188 2		Y	-0-	-0-
10		2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2600 2		Y	-0-	-0-
11		1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	1449 2		Y	-0-	-0-
*12		2075 X	2075	-0-	-0-	-0-	2075 2		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			34,987			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

H. D. THOMAS, ET AL GAS UNIT		WELL #:		33		RRCID -> 259899		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 12830 PERF.11114 - 12623	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		3038 X	2652	-0-	-386	-0-	2652 2		N	-0-	-0-
02		2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	2802 2		N	-0-	-0-
03		3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3705 2		N	-0-	-0-
04		3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454 2		N	-0-	-0-
05		3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3357 2		N	-0-	-0-
06		3480 X	3292	-0-	-188	-0-	3292 2		N	-0-	-0-
07		3596 X	3372	-0-	-224	-0-	3372 2		N	-0-	-0-
08		3596 X	3253	-0-	-343	-0-	3253 2		N	-0-	-0-
09		3450 X	3304	-0-	-146	-0-	3304 2		N	-0-	-0-
10		3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3472 2		N	-0-	-0-
11		3300 X	2894	-0-	-406	-0-	2894 2		N	-0-	-0-
*12		3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3700 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			39,257			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

C. A. NEWSOM ESTATE		WELL #:		48		RRCID -> 259943		COMPL. DATE 09/30/2011		TOTAL DEPTH 12975 PERF.10704 - 12765	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2729 2		Y	-0-	-0-
02		2464 N	1879	-0-	-585	-0-	1879 2		Y	-0-	-0-
03		2992 N	2992	-0-	-0-	-0-	2992 2		Y	-0-	-0-
04		2640 N	2591	-0-	-49	-0-	2591 2		Y	-0-	-0-
05		2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473 2		Y	-0-	-0-
06		2760 N	2108	-0-	-652	-0-	2108 2		Y	-0-	-0-
07		2666 N	1904	-0-	-762	-0-	1904 2		Y	-0-	-0-
08		2480 N	2142	-0-	-338	-0-	2142 2		Y	-0-	-0-
09		2100 N	1857	-0-	-243	-0-	1857 2		Y	-0-	-0-
10		1891 N	1842	-0-	-49	-0-	1842 2		Y	-0-	-0-
11		2070 N	1915	-0-	-155	-0-	1915 2		Y	-0-	-0-
12		1922 N	1627	-0-	-295	-0-	1627 2		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			26,059			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 259946 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11044 - 12586														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE

01		2139 N	1852	-0-	-287	-0-	-0-	1852 2		N	-0-			-0-
02		1596 N	1026	-0-	-570	-0-	-0-	1026 2		N	-0-			-0-
03		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	-0-	1914 2		N	-0-			-0-
04		2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	-0-	2363 2		N	-0-			-0-
05		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	-0-	2340 2		N	-0-			-0-
06		2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	-0-	2506 2		N	-0-			-0-
07		2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	-0-	2481 2		N	-0-			-0-
08		2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	-0-	2434 2		N	-0-			-0-
09		2130 N	1583	-0-	-547	-0-	-0-	1583 2		N	-0-			-0-
10		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	-0-	2224 2		N	-0-			-0-
11		2130 N	1507	-0-	-623	-0-	-0-	1507 2		N	-0-			-0-
12		1643 N	1444	-0-	-199	-0-	-0-	1444 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		23,674				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FAILS GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 259989 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13104 PERF.10868 - 12922														
01		2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	-0-	2687 2		Y	-0-			-0-
02		2408 X	2001	-0-	-407	-0-	-0-	2001 2		Y	-0-			-0-
03		2666 X	2361	-0-	-305	-0-	-0-	2361 2		Y	-0-			-0-
04		2610 X	2187	-0-	-423	-0-	-0-	2187 2		Y	-0-			-0-
05		2697 X	2020	-0-	-677	-0-	-0-	2020 2		Y	-0-			-0-
06		2610 X	1349	-0-	-1261	-0-	-0-	1349 2		Y	-0-			-0-
07		2356 X	1170	-0-	-1186	-0-	-0-	1170 2		Y	-0-			-0-
08		2356 X	1209	-0-	-1147	-0-	-0-	1209 2		Y	-0-			-0-
09		2190 X	1889	-0-	-301	-0-	-0-	1889 2		Y	-0-			-0-
10		2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	-0-	2072 2		Y	-0-			-0-
11		2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	-0-	2133 2		Y	-0-			-0-
*12		2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	-0-	2057 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		23,135				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259991 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 12956 PERF.11160 - 12724														
01		2728 X	2690	-0-	-38	-0-	-0-	2690 2		N	-0-			-0-
02		2548 X	1516	-0-	-1032	-0-	-0-	1516 2		N	-0-			-0-
03		2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	-0-	2942 2		N	-0-			-0-
04		2760 X	2497	-0-	-263	-0-	-0-	2497 2		N	-0-			-0-
05		2852 X	2295	-0-	-557	-0-	-0-	2295 2		N	-0-			-0-
06		2820 X	2338	-0-	-482	-0-	-0-	2338 2		N	-0-			-0-
07		2945 X	2452	-0-	-493	-0-	-0-	2452 2		N	-0-			-0-
08		2945 X	2481	-0-	-464	-0-	-0-	2481 2		N	-0-			-0-
09		2490 X	2392	-0-	-98	-0-	-0-	2392 2		N	-0-			-0-
10		2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	-0-	2631 2		N	-0-			-0-
11		2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	-0-	2563 2		N	-0-			-0-
12		2480 X	2354	-0-	-126	-0-	-0-	2354 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		29,151				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 260319 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11442 - 12056																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		2108 N	1702	-0-	-406	-0-		1702	2		Y	-0-				-0-
02		1904 N	1745	-0-	-159	-0-		1745	2		Y	-0-				-0-
03		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-		2060	2		Y	-0-				-0-
04		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-		1845	2		Y	-0-				-0-
05		1922 N	1571	-0-	-351	-0-		1571	2		Y	-0-				-0-
06		1980 N	1678	-0-	-302	-0-		1678	2		Y	-0-				-0-
07		1922 N	1690	-0-	-232	-0-		1690	2		Y	-0-				-0-
08		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-		1643	2		Y	-0-				-0-
09		1680 N	1206	-0-	-474	-0-		1206	2		Y	-0-				-0-
10		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-		1915	2		Y	-0-				-0-
11		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-		1950	2		Y	-0-				-0-
*12		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-		1898	2		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			20,903			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HASKELL D. GILLIAM GAS UNIT NO 1 WELL #: 13 RRCID -> 260320 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11723 - 12256																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		558 N	520	-0-	-38	-0-		520	2		Y	-0-				-0-
02		751 N	751	-0-	-0-	-0-		751	2		Y	-0-				-0-
03		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-		1487	2		Y	-0-				-0-
04		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-		1534	2		Y	-0-				-0-
05		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-		1493	2		Y	-0-				-0-
06		1080 N	649	-0-	-431	-0-		649	2		Y	-0-				-0-
07		1116 N	824	-0-	-292	-0-		824	2		Y	-0-				-0-
08		1116 N	571	-0-	-545	-0-		571	2		Y	-0-				-0-
09		916 N	916	-0-	-0-	-0-		916	2		Y	-0-				-0-
10		837 N	637	-0-	-200	-0-		637	2		Y	-0-				-0-
11		540 N	453	-0-	-87	-0-		453	2		Y	-0-				-0-
12		961 N	681	-0-	-280	-0-		681	2		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			10,516			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 260321 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 12952 PERF.10594 - 12716																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		4092 X	3276	-0-	-816	-0-		3276	2		Y	-0-				-0-
02		3696 X	2919	-0-	-777	-0-		2919	2		Y	-0-				-0-
03		3937 X	2792	-0-	-1145	-0-		2792	2		Y	-0-				-0-
04		3450 X	3368	-0-	-82	-0-		3368	2		Y	-0-				-0-
05		3286 X	3219	-0-	-67	-0-		3219	2		Y	-0-				-0-
06		3180 X	2952	-0-	-228	-0-		2952	2		Y	-0-				-0-
07		3548 X	3548	-0-	-0-	-0-		3548	2		Y	-0-				-0-
08		3472 X	3020	-0-	-452	-0-		3020	2		Y	-0-				-0-
09		3360 X	2840	-0-	-520	-0-		2840	2		Y	-0-				-0-
10		3534 X	2341	-0-	-1193	-0-		2341	2		Y	-0-				-0-
11		3420 X	1603	-0-	-1817	-0-		1603	2		Y	-0-				-0-
12		3534 X	2330	-0-	-1204	-0-		2330	2		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			34,208			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 260589 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11504 - 12082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2232 N	1683	-0-	-549	-0-	1683	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	1848 N	1560	-0-	-288	-0-	1560	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	2100 N	1912	-0-	-188	-0-	1912	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*12	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 24,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260771 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12708 PERF.10815 - 12455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4092 X	3756	-0-	-336	-0-	3756	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	3696 X	3414	-0-	-282	-0-	3414	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	4092 X	3687	-0-	-405	-0-	3687	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	3660 X	2898	-0-	-762	-0-	2898	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	3782 X	2354	-0-	-1428	-0-	2354	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	3630 X	2701	-0-	-929	-0-	2701	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	3782 X	2414	-0-	-1368	-0-	2414	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	3689 X	2873	-0-	-816	-0-	2873	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	2910 X	2269	-0-	-641	-0-	2269	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	2790 X	1929	-0-	-861	-0-	1929	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	2883 X	2863	-0-	-20	-0-	2863	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 34,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260804 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11210 - 12702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3658 X	3640	-0-	-18	-0-	3640	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	3304 X	3171	-0-	-133	-0-	3171	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	3658 X	3541	-0-	-117	-0-	3541	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	3540 X	3366	-0-	-174	-0-	3366	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	3627 X	2909	-0-	-718	-0-	2909	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	3510 X	3217	-0-	-293	-0-	3217	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	3534 X	3233	-0-	-301	-0-	3233	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	3534 X	3215	-0-	-319	-0-	3215	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	3360 X	2771	-0-	-589	-0-	2771	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*12	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 39,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
J. A. GILLIAM II GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 260950		COMPL. DATE 05/11/2011		TOTAL DEPTH 12865 PERF.11092 - 12644	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3573 2	Y	-0-	-0-
02	3920 X	2585	-0-	-1335	-0-	2585 2	Y	-0-	-0-
03	4340 X	3726	-0-	-614	-0-	3726 2	Y	-0-	-0-
04	4200 X	3333	-0-	-867	-0-	3333 2	Y	-0-	-0-
05	3534 X	3086	-0-	-448	-0-	3086 2	Y	-0-	-0-
06	3570 X	3142	-0-	-428	-0-	3142 2	Y	-0-	-0-
07	3720 X	3641	-0-	-79	-0-	3641 2	Y	-0-	-0-
08	3720 X	3237	-0-	-483	-0-	3237 2	Y	-0-	-0-
09	3330 X	3178	-0-	-152	-0-	3178 2	Y	-0-	-0-
10	3627 X	3139	-0-	-488	-0-	3139 2	Y	-0-	-0-
11	3510 X	3142	-0-	-368	-0-	3142 2	Y	-0-	-0-
12	3627 X	3189	-0-	-438	-0-	3189 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		38,971		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

J. A. GILLIAM GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 260953		COMPL. DATE 05/23/2011		TOTAL DEPTH 12649 PERF.10658 - 12452	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3193 X	3028	-0-	-165	-0-	3028 2	Y	-0-	-0-
02	2884 X	2196	-0-	-688	-0-	2196 2	Y	-0-	-0-
03	3193 X	3162	-0-	-31	-0-	3162 2	Y	-0-	-0-
04	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141 2	Y	-0-	-0-
05	3131 X	2948	-0-	-183	-0-	2948 2	Y	-0-	-0-
06	3030 X	2735	-0-	-295	-0-	2735 2	Y	-0-	-0-
07	3255 X	2820	-0-	-435	-0-	2820 2	Y	-0-	-0-
08	3255 X	2485	-0-	-770	-0-	2485 2	Y	-0-	-0-
09	3150 X	1700	-0-	-1450	-0-	1700 2	Y	-0-	-0-
10	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3383 2	Y	-0-	-0-
11	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2795 2	Y	-0-	-0-
12	2821 X	2577	-0-	-244	-0-	2577 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		32,970		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 261191		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH 12779 PERF.10880 - 12594	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2511 X	2437	-0-	-74	-0-	2437 2	Y	-0-	-0-
02	2772 X	2412	-0-	-360	-0-	2412 2	Y	-0-	-0-
03	3069 X	2735	-0-	-334	-0-	2735 2	Y	-0-	-0-
04	2970 X	2531	-0-	-439	-0-	2531 2	Y	-0-	-0-
05	2790 X	2338	-0-	-452	-0-	2338 2	Y	-0-	-0-
06	2640 X	2318	-0-	-322	-0-	2318 2	Y	-0-	-0-
07	2728 X	2584	-0-	-144	-0-	2584 2	Y	-0-	-0-
08	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	5002 2	Y	-0-	-0-
09	2520 X	1964	-0-	-556	-0-	1964 2	Y	-0-	-0-
10	2573 X	2276	-0-	-297	-0-	2276 2	Y	-0-	-0-
11	3180 X	2284	-0-	-896	-0-	2284 2	Y	-0-	-0-
12	3286 X	1910	-0-	-1376	-0-	1910 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		30,791		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 261201 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10562 - 12608

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		3379 X	3323	-0-	-56	-0-	3323	2	N	-0-			-0-
02		4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2	N	-0-			-0-
03		4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2	N	-0-			-0-
04		3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2	N	-0-			-0-
05		4371 X	3860	-0-	-511	-0-	3860	2	N	-0-			-0-
06		4230 X	3674	-0-	-556	-0-	3674	2	N	-0-			-0-
07		4371 X	4290	-0-	-81	-0-	4290	2	N	-0-			-0-
08		4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	2	N	-0-			-0-
09		3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2	N	-0-			-0-
10		5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	2	N	-0-			-0-
11		4230 X	3583	-0-	-647	-0-	3583	2	N	-0-			-0-
12		4371 X	3666	-0-	-705	-0-	3666	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 261204 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12103 - 12861

01		3131 X	2829	-0-	-302	-0-	2829	2	Y	-0-			-0-
02		2828 X	2088	-0-	-740	-0-	2088	2	Y	-0-			-0-
03		2263 X	1779	-0-	-484	-0-	1779	2	Y	-0-			-0-
04		2730 X	2586	-0-	-144	-0-	2586	2	Y	-0-			-0-
05		2821 X	2392	-0-	-429	-0-	2392	2	Y	-0-			-0-
06		2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2	Y	-0-			-0-
07		2666 X	2184	-0-	-482	-0-	2184	2	Y	-0-			-0-
08		2666 X	2318	-0-	-348	-0-	2318	2	Y	-0-			-0-
09		2730 X	2428	-0-	-302	-0-	2428	2	Y	-0-			-0-
10		2821 X	1561	-0-	-1260	-0-	1561	2	Y	-0-			-0-
11		2730 X	1612	-0-	-1118	-0-	1612	2	Y	-0-			-0-
12		2511 X	226	-0-	-2285	-0-	226	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 261212 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.11047 - 12577

01		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2	N	-0-			-0-
02		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2	N	-0-			-0-
03		2232 N	1882	-0-	-350	-0-	1882	2	N	-0-			-0-
04		2160 N	1872	-0-	-288	-0-	1872	2	N	-0-			-0-
05		2232 N	1849	-0-	-383	-0-	1849	2	N	-0-			-0-
06		1830 N	1726	-0-	-104	-0-	1726	2	N	-0-			-0-
07		1922 N	1813	-0-	-109	-0-	1813	2	N	-0-			-0-
08		2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2	N	-0-			-0-
09		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2	N	-0-			-0-
10		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2	N	-0-			-0-
11		2160 N	2020	-0-	-140	-0-	2020	2	N	-0-			-0-
12		2201 N	1865	-0-	-336	-0-	1865	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
MCWATERS, T. H.		WELL #: 39		RRCID -> 261238		COMPL. DATE 11/23/2011		TOTAL DEPTH 13126 PERF.10784 - 12891							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2		Y	-0-				-0-
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2		Y	-0-				-0-
03	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	1350	2		Y	-0-				-0-
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2		Y	-0-				-0-
05	1364	N	1113	-0-	-251	-0-	1113	2		Y	-0-				-0-
06	1320	N	1239	-0-	-81	-0-	1239	2		Y	-0-				-0-
07	1333	N	1141	-0-	-192	-0-	1141	2		Y	-0-				-0-
08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2		Y	-0-				-0-
09	1230	N	1229	-0-	-1	-0-	1229	2		Y	-0-				-0-
10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2		Y	-0-				-0-
11	1230	N	1202	-0-	-28	-0-	1202	2		Y	-0-				-0-
12	1271	N	823	-0-	-448	-0-	823	2		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		14,430		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

C. A. NEWSOM ESTATE		WELL #: 40		RRCID -> 261239		COMPL. DATE 12/14/2010		TOTAL DEPTH 12944 PERF.11652 - 12890							
01	1674	N	1663	-0-	-11	-0-	1663	2		Y	-0-				-0-
02	1456	N	1441	-0-	-15	-0-	1441	2		Y	-0-				-0-
03	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2		Y	-0-				-0-
04	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2		Y	-0-				-0-
05	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2		Y	-0-				-0-
06	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2		Y	-0-				-0-
07	2077	N	1976	-0-	-101	-0-	1976	2		Y	-0-				-0-
08	2108	N	1684	-0-	-424	-0-	1684	2		Y	-0-				-0-
09	2040	N	1591	-0-	-449	-0-	1591	2		Y	-0-				-0-
10	1984	N	1396	-0-	-588	-0-	1396	2		Y	-0-				-0-
11	1620	N	1429	-0-	-191	-0-	1429	2		Y	-0-				-0-
12	1643	N	1580	-0-	-63	-0-	1580	2		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		21,128		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 261243		COMPL. DATE 03/05/2011		TOTAL DEPTH 12841 PERF.11086 - 12610							
01	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2		Y	-0-				-0-
02	1232	N	1213	-0-	-19	-0-	1213	2		Y	-0-				-0-
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2		Y	-0-				-0-
04	1350	N	1260	-0-	-90	-0-	1260	2		Y	-0-				-0-
05	1333	N	1209	-0-	-124	-0-	1209	2		Y	-0-				-0-
06	1320	N	1270	-0-	-50	-0-	1270	2		Y	-0-				-0-
07	1302	N	1291	-0-	-11	-0-	1291	2		Y	-0-				-0-
08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2		Y	-0-				-0-
09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2		Y	-0-				-0-
10	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2		Y	-0-				-0-
11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2		Y	-0-				-0-
*12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		15,673		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
S. J. HARLOW GAS UNIT		WELL #:		20		RRCID -> 261251		COMPL. DATE 03/21/2011		TOTAL DEPTH 12731		PERF.11208 - 12594
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01		3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2		N	-0-	-0-
02		2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2		N	-0-	-0-
03		4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2		N	-0-	-0-
04		3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2		N	-0-	-0-
05		2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2		N	-0-	-0-
06		3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2		N	-0-	-0-
07		3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2		N	-0-	-0-
08		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2		N	-0-	-0-
09		2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2		N	-0-	-0-
10		3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2		N	-0-	-0-
11		3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2		N	-0-	-0-
*12		4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		42,307		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		11		RRCID -> 261259		COMPL. DATE 05/10/2011		TOTAL DEPTH 12819		PERF.11047 - 12680
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01		5301 X	3223	-0-	-2078	-0-	3223	2		N	-0-	-0-
02		4788 X	3595	-0-	-1193	-0-	3595	2		N	-0-	-0-
03		5301 X	3224	-0-	-2077	-0-	3224	2		N	-0-	-0-
04		5130 X	3353	-0-	-1777	-0-	3353	2		N	-0-	-0-
05		4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2		N	-0-	-0-
06		4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	2		N	-0-	-0-
07		5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	5626	2		N	-0-	-0-
08		5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	2		N	-0-	-0-
09		4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	4817	2		N	-0-	-0-
10		5611 X	4247	-0-	-1364	-0-	4247	2		N	-0-	-0-
11		5430 X	3985	-0-	-1445	-0-	3985	2		N	-0-	-0-
12		5611 X	4488	-0-	-1123	-0-	4488	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		50,818		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

C. C. THOMPSON GAS UNIT		WELL #:		34		RRCID -> 261270		COMPL. DATE 05/18/2011		TOTAL DEPTH 13036		PERF.11472 - 12997
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01		3906 X	3744	-0-	-162	-0-	3744	2		Y	-0-	-0-
02		3528 X	3027	-0-	-501	-0-	3027	2		Y	-0-	-0-
03		3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2		Y	-0-	-0-
04		3690 X	3559	-0-	-131	-0-	3559	2		Y	-0-	-0-
05		3813 X	3295	-0-	-518	-0-	3295	2		Y	-0-	-0-
06		3780 X	2957	-0-	-823	-0-	2957	2		Y	-0-	-0-
07		3906 X	3660	-0-	-246	-0-	3660	2		Y	-0-	-0-
08		3906 X	3185	-0-	-721	-0-	3185	2		Y	-0-	-0-
09		3570 X	3246	-0-	-324	-0-	3246	2		Y	-0-	-0-
10		3658 X	3476	-0-	-182	-0-	3476	2		Y	-0-	-0-
11		3540 X	3422	-0-	-118	-0-	3422	2		Y	-0-	-0-
12		3658 X	3259	-0-	-399	-0-	3259	2		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		40,741		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
C. C. THOMPSON GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 261271		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 13067 PERF.11442 - 12907	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3224 X	1430	-0-	-1794	-0-	1430 2	Y	-0-	-0-
02	2884 X	987	-0-	-1897	-0-	987 2	Y	-0-	-0-
03	3162 X	1659	-0-	-1503	-0-	1659 2	Y	-0-	-0-
04	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3214 2	Y	-0-	-0-
05	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2713 2	Y	-0-	-0-
06	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	2275 2	Y	-0-	-0-
07	3224 X	2426	-0-	-798	-0-	2426 2	Y	-0-	-0-
08	3224 X	2461	-0-	-763	-0-	2461 2	Y	-0-	-0-
09	3120 X	2210	-0-	-910	-0-	2210 2	Y	-0-	-0-
10	2728 X	2408	-0-	-320	-0-	2408 2	Y	-0-	-0-
11	2370 X	2073	-0-	-297	-0-	2073 2	Y	-0-	-0-
12	2449 X	2267	-0-	-182	-0-	2267 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		26,123		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

C. A. NEWSOM ESTATE		WELL #: 30		RRCID -> 261540		COMPL. DATE 03/09/2011		TOTAL DEPTH 12895 PERF.11476 - 12763	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2201 N	1994	-0-	-207	-0-	1994 2	Y	-0-	-0-
02	1988 N	1415	-0-	-573	-0-	1415 2	Y	-0-	-0-
03	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2670 2	Y	-0-	-0-
04	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310 2	Y	-0-	-0-
05	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172 2	Y	-0-	-0-
06	2130 N	1987	-0-	-143	-0-	1987 2	Y	-0-	-0-
07	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247 2	Y	-0-	-0-
08	2170 N	2152	-0-	-18	-0-	2152 2	Y	-0-	-0-
09	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074 2	Y	-0-	-0-
10	2201 N	1933	-0-	-268	-0-	1933 2	Y	-0-	-0-
11	2070 N	1842	-0-	-228	-0-	1842 2	Y	-0-	-0-
12	2139 N	1780	-0-	-359	-0-	1780 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		24,576		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

J. A. GILLIAM II GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 261553		COMPL. DATE 06/08/2011		TOTAL DEPTH 12703 PERF.10898 - 12491	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2387 X	2161	-0-	-226	-0-	2161 2	Y	-0-	-0-
02	2016 N	1867	-0-	-149	-0-	1867 2	Y	-0-	-0-
03	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217 2	Y	-0-	-0-
04	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2490 2	Y	-0-	-0-
05	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382 2	Y	-0-	-0-
06	2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	2929 2	Y	-0-	-0-
07	3100 N	3135	-0-	35	35	3135 2	Y	-0-	-0-
08	2570 N	2535	-0-	-35	-0-	2535 2	Y	-0-	-0-
09	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2647 2	Y	-0-	-0-
10	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3151 2	Y	-0-	-0-
11	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2656 2	Y	-0-	-0-
12	2697 X	1279	-0-	-1418	-0-	1279 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		29,449		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
J. A. GILLIAM II GAS UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	261575	COMPL. DATE	06/30/2011	TOTAL DEPTH	12935	PERF.10994 - 12726
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		1805 N	1805	-0-	-0-	1805	2	N	-0-	-0-	
02		1764 N	1210	-0-	-554	1210	2	N	-0-	-0-	
03		2297 N	2297	-0-	-0-	2297	2	N	-0-	-0-	
04		1993 N	1993	-0-	-0-	1993	2	N	-0-	-0-	
05		1710 N	1710	-0-	-0-	1710	2	N	-0-	-0-	
06		2220 N	1608	-0-	-612	1608	2	N	-0-	-0-	
07		2046 N	1379	-0-	-667	1379	2	N	-0-	-0-	
08		1705 N	1506	-0-	-199	1506	2	N	-0-	-0-	
09		1620 N	1310	-0-	-310	1310	2	N	-0-	-0-	
10		1660 N	1660	-0-	-0-	1660	2	N	-0-	-0-	
11		1614 N	1614	-0-	-0-	1614	2	N	-0-	-0-	
12		1364 N	1315	-0-	-49	1315	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		19,407		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		38	RRCID ->	261777	COMPL. DATE	07/15/2011	TOTAL DEPTH	13089	PERF.11722 - 12911
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		3853 X	3853	-0-	-0-	3853	2	Y	-0-	-0-	
02		3248 X	2684	-0-	-564	2684	2	Y	-0-	-0-	
03		3596 X	3309	-0-	-287	3309	2	Y	-0-	-0-	
04		3541 X	3541	-0-	-0-	3541	2	Y	-0-	-0-	
05		3596 X	3147	-0-	-449	3147	2	Y	-0-	-0-	
06		3480 X	3479	-0-	-1	3479	2	Y	-0-	-0-	
07		3596 X	3228	-0-	-368	3228	2	Y	-0-	-0-	
08		3642 X	3642	-0-	-0-	3642	2	Y	-0-	-0-	
09		3480 X	3379	-0-	-101	3379	2	Y	-0-	-0-	
10		3596 X	3331	-0-	-265	3331	2	Y	-0-	-0-	
11		3480 X	3080	-0-	-400	3080	2	Y	-0-	-0-	
12		3596 X	3009	-0-	-587	3009	2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		39,682		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		29	RRCID ->	262461	COMPL. DATE	08/16/2011	TOTAL DEPTH	12955	PERF.11336 - 12811
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		5270 X	2991	-0-	-2279	2991	2	Y	-0-	-0-	
02		4760 X	2808	-0-	-1952	2808	2	Y	-0-	-0-	
03		5602 X	5602	-0-	-0-	5602	2	Y	-0-	-0-	
04		4807 X	4807	-0-	-0-	4807	2	Y	-0-	-0-	
05		4343 X	4343	-0-	-0-	4343	2	Y	-0-	-0-	
06		5220 X	4672	-0-	-548	4672	2	Y	-0-	-0-	
07		5394 X	4251	-0-	-1143	4251	2	Y	-0-	-0-	
08		5394 X	4343	-0-	-1051	4343	2	Y	-0-	-0-	
09		4800 X	3510	-0-	-1290	3510	2	Y	-0-	-0-	
10		4836 X	4658	-0-	-178	4658	2	Y	-0-	-0-	
11		4680 X	3941	-0-	-739	3941	2	Y	-0-	-0-	
12		4340 X	3854	-0-	-486	3854	2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		49,780		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 262675 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10204 - 12441												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		3441 X	969	-0-	-2472	-0-	969	2			Y	-0-
02		3108 X	1856	-0-	-1252	-0-	1856	2			Y	-0-
03		3100 X	2899	-0-	-201	-0-	2899	2			Y	-0-
04		3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			Y	-0-
05		2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			Y	-0-
06		2790 X	2093	-0-	-697	-0-	2093	2			Y	-0-
07		3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			Y	-0-
08		3224 X	2530	-0-	-694	-0-	2530	2			Y	-0-
09		3120 X	2282	-0-	-838	-0-	2282	2			Y	-0-
10		3224 X	2768	-0-	-456	-0-	2768	2			Y	-0-
11		3120 X	2122	-0-	-998	-0-	2122	2			Y	-0-
12		3224 X	2639	-0-	-585	-0-	2639	2			Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			29,378			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FAILS GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 262693 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12823 PERF.11411 - 12747												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	2			Y	-0-
02		3864 X	3006	-0-	-858	-0-	3006	2			Y	-0-
03		4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			Y	-0-
04		4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2			Y	-0-
05		4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	2			Y	-0-
06		4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	2			Y	-0-
07		4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2			Y	-0-
08		5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	2			Y	-0-
09		5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	2			Y	-0-
10		4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			Y	-0-
11		4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			Y	-0-
12		4278 X	3997	-0-	-281	-0-	3997	2			Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			53,564			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

THOMAS, H. D. ET AL GAS UNIT WELL #: 11HR RRCID -> 262982 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11750 - 15350												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		12765 X	12765	-0-	-0-	-0-	12765	2			N	-0-
02		9996 X	8643	-0-	-1353	-0-	8643	2			N	-0-
03		13580 X	13580	-0-	-0-	-0-	13580	2			N	-0-
04		11907 X	11907	-0-	-0-	-0-	11907	2			N	-0-
05		11067 X	10436	-0-	-631	-0-	10436	2			N	-0-
06		11959 X	11959	-0-	-0-	-0-	11959	2			N	-0-
07		12718 X	12718	-0-	-0-	-0-	12718	2			N	-0-
08		12552 X	12552	-0-	-0-	-0-	12552	2			N	-0-
09		12250 X	12250	-0-	-0-	-0-	12250	2			N	-0-
10		12649 X	12649	-0-	-0-	-0-	12649	2			N	-0-
11		12649 X	12649	-0-	-0-	-0-	12649	2			N	-0-
*12		12763 X	12763	-0-	-0-	-0-	12763	2			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			144,871			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
C. C. THOMPSON GAS UNIT		WELL #:		41	RRCID ->	263129	COMPL. DATE	08/05/2011	TOTAL DEPTH	13075	PERF.11079 - 12875	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		6510 X	5862	-0-	-648	-0-	5862 2		Y	-0-		-0-
02		5880 X	4456	-0-	-1424	-0-	4456 2		Y	-0-		-0-
03		6386 X	5623	-0-	-763	-0-	5623 2		Y	-0-		-0-
04		6180 X	4710	-0-	-1470	-0-	4710 2		Y	-0-		-0-
05		6386 X	4772	-0-	-1614	-0-	4772 2		Y	-0-		-0-
06		5670 X	5187	-0-	-483	-0-	5187 2		Y	-0-		-0-
07		7568 X	7568	-0-	-0-	-0-	7568 2		Y	-0-		-0-
08		6508 X	6508	-0-	-0-	-0-	6508 2		Y	-0-		-0-
09		6294 X	6294	-0-	-0-	-0-	6294 2		Y	-0-		-0-
10		6882 X	6177	-0-	-705	-0-	6177 2		Y	-0-		-0-
11		6660 X	4811	-0-	-1849	-0-	4811 2		Y	-0-		-0-
12		6882 X	4314	-0-	-2568	-0-	4314 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		66,282		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		23	RRCID ->	263135	COMPL. DATE	09/23/2011	TOTAL DEPTH	12589	PERF.11671 - 12240	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		5704 X	4507	-0-	-1197	-0-	4507 2		Y	-0-		-0-
02		5152 X	4783	-0-	-369	-0-	4783 2		Y	-0-		-0-
03		5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	5915 2		Y	-0-		-0-
04		5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	5528 2		Y	-0-		-0-
05		5301 X	4247	-0-	-1054	-0-	4247 2		Y	-0-		-0-
06		7230 X	7230	-0-	-0-	-0-	7230 2		Y	-0-		-0-
07		5921 X	3942	-0-	-1979	-0-	3942 2		Y	-0-		-0-
08		5921 X	5540	-0-	-381	-0-	5540 2		Y	-0-		-0-
09		7230 X	4029	-0-	-3201	-0-	4029 2		Y	-0-		-0-
10		7471 X	6183	-0-	-1288	-0-	6183 2		Y	-0-		-0-
11		7230 X	4084	-0-	-3146	-0-	4084 2		Y	-0-		-0-
12		5549 X	1362	-0-	-4187	-0-	1362 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		57,350		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CURRY "A" GAS UNIT II		WELL #:		5H	RRCID ->	263136	COMPL. DATE	08/23/2011	TOTAL DEPTH	11538	PERF.12030 - 16630	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		9455 X	9438	-0-	-17	-0-	9438 2		N	-0-		-0-
02		8568 X	6139	-0-	-2429	-0-	6139 2		N	-0-		-0-
03		9486 X	9170	-0-	-316	-0-	9170 2		N	-0-		-0-
04		9426 X	9426	-0-	-0-	-0-	9426 2		N	-0-		-0-
05		9697 X	9697	-0-	-0-	-0-	9697 2		N	-0-		-0-
06		9143 X	9143	-0-	-0-	-0-	9143 2		N	-0-		-0-
07		9734 X	8946	-0-	-788	-0-	8946 2		N	-0-		-0-
08		9734 X	3432	-0-	-6302	-0-	3432 2		N	-0-		-0-
09		9420 X	7783	-0-	-1637	-0-	7783 2		N	-0-		-0-
10		10188 X	10188	-0-	-0-	-0-	10188 2		N	-0-		-0-
11		9682 X	9682	-0-	-0-	-0-	9682 2		N	-0-		-0-
*12		9338 X	9338	-0-	-0-	-0-	9338 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		102,382		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
T. H. MCWATERS		WELL #: 32		RRCID -> 264285		COMPL. DATE 12/11/2012		TOTAL DEPTH 12962 PERF.10807 - 12010	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	5050 2	Y	-0-	-0-
02	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	4077 2	Y	-0-	-0-
03	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	4955 2	Y	-0-	-0-
04	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4929 2	Y	-0-	-0-
05	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	4866 2	Y	-0-	-0-
06	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	4618 2	Y	-0-	-0-
07	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	4802 2	Y	-0-	-0-
08	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	4820 2	Y	-0-	-0-
09	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	4619 2	Y	-0-	-0-
10	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4389 2	Y	-0-	-0-
11	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	4299 2	Y	-0-	-0-
*12	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	4293 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		55,717		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 264524		COMPL. DATE 09/14/2011		TOTAL DEPTH 12985 PERF.11410 - 12904	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	4627 2	Y	-0-	-0-
02	3136 X	2886	-0-	-250	-0-	2886 2	Y	-0-	-0-
03	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	4993 2	Y	-0-	-0-
04	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3737 2	Y	-0-	-0-
05	3472 X	2921	-0-	-551	-0-	2921 2	Y	-0-	-0-
06	3360 X	2399	-0-	-961	-0-	2399 2	Y	-0-	-0-
07	3472 X	2540	-0-	-932	-0-	2540 2	Y	-0-	-0-
08	3472 X	2443	-0-	-1029	-0-	2443 2	Y	-0-	-0-
09	3360 X	3059	-0-	-301	-0-	3059 2	Y	-0-	-0-
10	2914 X	2516	-0-	-398	-0-	2516 2	Y	-0-	-0-
11	2460 X	2444	-0-	-16	-0-	2444 2	Y	-0-	-0-
*12	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3644 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		38,209		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 264711		COMPL. DATE 12/07/2011		TOTAL DEPTH 13149 PERF.11479 - 12965	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2139 N	1973	-0-	-166	-0-	1973 2	Y	-0-	-0-
02	1652 N	1360	-0-	-292	-0-	1360 2	Y	-0-	-0-
03	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419 2	Y	-0-	-0-
04	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954 2	Y	-0-	-0-
05	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874 2	Y	-0-	-0-
06	2340 N	1760	-0-	-580	-0-	1760 2	Y	-0-	-0-
07	2015 N	1481	-0-	-534	-0-	1481 2	Y	-0-	-0-
08	1860 N	1609	-0-	-251	-0-	1609 2	Y	-0-	-0-
09	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871 2	Y	-0-	-0-
10	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540 2	Y	-0-	-0-
11	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787 2	Y	-0-	-0-
12	1922 N	1499	-0-	-423	-0-	1499 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		21,127		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		25	RRCID ->	264713	COMPL. DATE	12/07/2011	TOTAL DEPTH	11508	PERF.10603 - 11288	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2	Y	-0-	-0-	
02		930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2	Y	-0-	-0-	
03		930 N	794	-0-	-136	-0-	794	2	Y	-0-	-0-	
04		960 N	718	-0-	-242	-0-	718	2	Y	-0-	-0-	
05		1023 N	706	-0-	-317	-0-	706	2	Y	-0-	-0-	
06		780 N	665	-0-	-115	-0-	665	2	Y	-0-	-0-	
07		744 N	605	-0-	-139	-0-	605	2	Y	-0-	-0-	
08		713 N	700	-0-	-13	-0-	700	2	Y	-0-	-0-	
09		660 N	376	-0-	-284	-0-	376	2	Y	-0-	-0-	
10		620 N	234	-0-	-386	-0-	234	2	Y	-0-	-0-	
11		690 N	165	-0-	-525	-0-	165	2	Y	-0-	-0-	
*12		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,596		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		30	RRCID ->	264720	COMPL. DATE	02/21/2012	TOTAL DEPTH	13373	PERF.10613 - 11904	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		1767 N	1418	-0-	-349	-0-	1418	2	Y	-0-	-0-	
02		2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2	Y	-0-	-0-	
03		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2	Y	-0-	-0-	
04		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2	Y	-0-	-0-	
05		2511 N	1427	-0-	-1084	-0-	1427	2	Y	-0-	-0-	
06		2160 N	948	-0-	-1212	-0-	948	2	Y	-0-	-0-	
07		1550 N	687	-0-	-863	-0-	687	2	Y	-0-	-0-	
08		1426 N	1161	-0-	-265	-0-	1161	2	Y	-0-	-0-	
09		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2	Y	-0-	-0-	
10		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2	Y	-0-	-0-	
11		1110 N	1086	-0-	-24	-0-	1086	2	Y	-0-	-0-	
*12		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		17,129		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	264770	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	13059	PERF.11609 - 12878	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		2015 N	1849	-0-	-166	-0-	1849	2	Y	-0-	-0-	
02		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2	Y	-0-	-0-	
03		2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2	Y	-0-	-0-	
04		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2	Y	-0-	-0-	
05		1829 N	1576	-0-	-253	-0-	1576	2	Y	-0-	-0-	
06		2280 N	1559	-0-	-721	-0-	1559	2	Y	-0-	-0-	
07		1984 N	1955	-0-	-29	-0-	1955	2	Y	-0-	-0-	
08		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2	Y	-0-	-0-	
09		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2	Y	-0-	-0-	
10		1953 N	1928	-0-	-25	-0-	1928	2	Y	-0-	-0-	
11		1890 N	1816	-0-	-74	-0-	1816	2	Y	-0-	-0-	
12		1922 N	1838	-0-	-84	-0-	1838	2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		22,477		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
J. A. GILLIAM II GAS UNIT		WELL #:		29	RRCID ->	264859	COMPL. DATE	08/06/2011	TOTAL DEPTH	13005	PERF.11096 - 12806
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2573 X	2542	-0-	-31	-0-	2542 2	N	-0-		-0-
02		1960 N	1896	-0-	-64	-0-	1896 2	N	-0-		-0-
03		2387 N	2204	-0-	-183	-0-	2204 2	N	-0-		-0-
04		2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513 2	N	-0-		-0-
05		2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353 2	N	-0-		-0-
06		2130 N	663	-0-	-1467	-0-	663 2	N	-0-		-0-
07		2604 N	1236	-0-	-1368	-0-	1236 2	N	-0-		-0-
08		3100 N	3309	-0-	209	-0-	3309 2	N	-0-		-0-
09		2727 N	2518	-0-	-209	-0-	2518 2	N	-0-		-0-
10		2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391 2	N	-0-		-0-
11		2550 X	2192	-0-	-358	-0-	2192 2	N	-0-		-0-
12		2635 X	2223	-0-	-412	-0-	2223 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		26,040		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		32	RRCID ->	264883	COMPL. DATE	10/15/2011	TOTAL DEPTH	12518	PERF.11273 - 12226
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2728 X	1473	-0-	-1255	-0-	1473 2	Y	-0-		-0-
02		2044 N	1695	-0-	-349	-0-	1695 2	Y	-0-		-0-
03		2294 N	1566	-0-	-728	-0-	1566 2	Y	-0-		-0-
04		1440 N	1185	-0-	-255	-0-	1185 2	Y	-0-		-0-
05		1891 N	1578	-0-	-313	-0-	1578 2	Y	-0-		-0-
06		1530 N	1402	-0-	-128	-0-	1402 2	Y	-0-		-0-
07		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720 2	Y	-0-		-0-
08		1581 N	1406	-0-	-175	-0-	1406 2	Y	-0-		-0-
09		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436 2	Y	-0-		-0-
10		1705 N	1110	-0-	-595	-0-	1110 2	Y	-0-		-0-
11		1350 N	1014	-0-	-336	-0-	1014 2	Y	-0-		-0-
12		1488 N	1018	-0-	-470	-0-	1018 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		16,603		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	264945	COMPL. DATE	10/28/2011	TOTAL DEPTH	13185	PERF.11462 - 12992
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		465 N	408	-0-	-57	-0-	408 2	N	-0-		-0-
02		1008 N	494	-0-	-514	-0-	494 2	N	-0-		-0-
03		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 2	N	-0-		-0-
04		390 N	188	-0-	-202	-0-	188 2	N	-0-		-0-
05		558 N	-0-	-0-	-558	-0-		N	-0-		-0-
06		780 N	-0-	-0-	-780	-0-		N	-0-		-0-
07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2	N	-0-		-0-
11		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2	N	-0-		-0-
*12		2998 N	2998	-0-	-0-	-0-	2998 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,739		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 264979 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 12687 PERF.11314 - 12604

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2449 N	2408	-0-	-41	-0-	2408	2		N	-0-			-0-
02		2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2		N	-0-			-0-
03		2604 N	2317	-0-	-287	-0-	2317	2		N	-0-			-0-
04		2340 N	1952	-0-	-388	-0-	1952	2		N	-0-			-0-
05		2728 N	2168	-0-	-560	-0-	2168	2		N	-0-			-0-
06		2250 N	1885	-0-	-365	-0-	1885	2		N	-0-			-0-
07		2015 N	1931	-0-	-84	-0-	1931	2		N	-0-			-0-
08		2170 N	1991	-0-	-179	-0-	1991	2		N	-0-			-0-
09		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2		N	-0-			-0-
10		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2		N	-0-			-0-
11		1920 N	1553	-0-	-367	-0-	1553	2		N	-0-			-0-
12		2046 N	1586	-0-	-460	-0-	1586	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265636 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12878 PERF.10732 - 12666

01		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2		Y	-0-			-0-
02		1484 N	1371	-0-	-113	-0-	1371	2		Y	-0-			-0-
03		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2		Y	-0-			-0-
04		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2		Y	-0-			-0-
05		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2		Y	-0-			-0-
06		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2		Y	-0-			-0-
07		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2		Y	-0-			-0-
08		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2		Y	-0-			-0-
09		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2		Y	-0-			-0-
10		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2		Y	-0-			-0-
11		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2		Y	-0-			-0-
12		1643 N	1185	-0-	-458	-0-	1185	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 265645 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 12888 PERF.10469 - 12605

01		3317 X	2105	-0-	-1212	-0-	2105	2		N	-0-			26
02		2996 X	1614	-0-	-1382	-0-	1614	2		N	-0-			26
03		3317 X	1568	-0-	-1749	-0-	1568	2		N	-0-			26
04		2310 X	1512	-0-	-798	-0-	1512	2		N	-0-			26
05		2387 X	1634	-0-	-753	-0-	1634	2		N	-0-			26
06		2040 X	1125	-0-	-915	-0-	1125	2		N	-0-			26
07		1798 X	1301	-0-	-497	-0-	1301	2		N	-0-			26
08		1643 X	943	-0-	-700	-0-	943	2		N	-0-			26
09		1590 X	1061	-0-	-529	-0-	1061	2		N	-0-			26
10		1643 X	1278	-0-	-365	-0-	1278	2		N	-0-			26
11		1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2		N	-0-			26
*12		1652 X	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2		N	-0-			26

TOTAL GAS PROD: 17,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	266053	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL DEPTH	12757	PERF.10961 - 12634
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01		4278 X	4040	-0-	-238	-0-	4040 2	Y	-0-		-0-
02		3920 X	3161	-0-	-759	-0-	3161 2	Y	-0-		-0-
03		4340 X	3758	-0-	-582	-0-	3758 2	Y	-0-		-0-
04		4200 X	3707	-0-	-493	-0-	3707 2	Y	-0-		-0-
05		4061 X	3610	-0-	-451	-0-	3610 2	Y	-0-		-0-
06		3870 X	3419	-0-	-451	-0-	3419 2	Y	-0-		-0-
07		3844 X	3830	-0-	-14	-0-	3830 2	Y	-0-		-0-
08		3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3976 2	Y	-0-		-0-
09		3720 X	3130	-0-	-590	-0-	3130 2	Y	-0-		-0-
10		3844 X	3709	-0-	-135	-0-	3709 2	Y	-0-		-0-
11		3840 X	3555	-0-	-285	-0-	3555 2	Y	-0-		-0-
12		3968 X	3597	-0-	-371	-0-	3597 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		43,492		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EPPES, FRED R.		WELL #:		22	RRCID ->	266055	COMPL. DATE	01/03/2012	TOTAL DEPTH	13060	PERF.10882 - 12926
01		3472 X	3272	-0-	-200	-0-	3272 2	Y	-0-		-0-
02		3136 X	2932	-0-	-204	-0-	2932 2	Y	-0-		-0-
03		3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3858 2	Y	-0-		-0-
04		3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527 2	Y	-0-		-0-
05		3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3574 2	Y	-0-		-0-
06		3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3612 2	Y	-0-		-0-
07		3658 X	3624	-0-	-34	-0-	3624 2	Y	-0-		-0-
08		3658 X	2965	-0-	-693	-0-	2965 2	Y	-0-		-0-
09		3540 X	2618	-0-	-922	-0-	2618 2	Y	-0-		-0-
10		3658 X	1948	-0-	-1710	-0-	1948 2	Y	-0-		-0-
11		3540 X	1628	-0-	-1912	-0-	1628 2	Y	-0-		-0-
12		3627 X	1745	-0-	-1882	-0-	1745 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		35,303		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		47	RRCID ->	266103	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	12949	PERF.11003 - 12708
01		4402 X	3296	-0-	-1106	-0-	3296 2	Y	-0-		-0-
02		3864 X	2875	-0-	-989	-0-	2875 2	Y	-0-		-0-
03		3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3973 2	Y	-0-		-0-
04		3810 X	2754	-0-	-1056	-0-	2754 2	Y	-0-		-0-
05		4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	4410 2	Y	-0-		-0-
06		3840 X	3692	-0-	-148	-0-	3692 2	Y	-0-		-0-
07		4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4120 2	Y	-0-		-0-
08		4402 X	3951	-0-	-451	-0-	3951 2	Y	-0-		-0-
09		4260 X	3972	-0-	-288	-0-	3972 2	Y	-0-		-0-
10		4402 X	3505	-0-	-897	-0-	3505 2	Y	-0-		-0-
11		3990 X	3273	-0-	-717	-0-	3273 2	Y	-0-		-0-
12		4123 X	3729	-0-	-394	-0-	3729 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		43,550		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MCSWANE GAS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 266105 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12724 PERF.13100 - 15304

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4991 X	3102	-0-	-1889	-0-	3102 2		N	-0-			-0-
02		4508 X	1694	-0-	-2814	-0-	1694 2		N	-0-			-0-
03		4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	4934 2		N	-0-			-0-
04		4290 X	2955	-0-	-1335	-0-	2955 2		N	-0-			-0-
05		4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4314 2		N	-0-			-0-
06		4770 X	4142	-0-	-628	-0-	4142 2		N	-0-			-0-
07		4929 X	3494	-0-	-1435	-0-	3494 2		N	-0-			-0-
08		4929 X	3699	-0-	-1230	-0-	3699 2		N	-0-			-0-
09		4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4201 2		N	-0-			-0-
10		4309 X	4139	-0-	-170	-0-	4139 2		N	-0-			-0-
11		4140 X	3342	-0-	-798	-0-	3342 2		N	-0-			-0-
*12		4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	4877 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 20 RRCID -> 266113 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11015 - 12619

01		3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019 2		Y	-0-			-0-
02		2632 X	1989	-0-	-643	-0-	1989 2		Y	-0-			-0-
03		3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3263 2		Y	-0-			-0-
04		2970 X	2721	-0-	-249	-0-	2721 2		Y	-0-			-0-
05		3069 X	2572	-0-	-497	-0-	2572 2		Y	-0-			-0-
06		3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3173 2		Y	-0-			-0-
07		3255 X	3086	-0-	-169	-0-	3086 2		Y	-0-			-0-
08		3255 X	2904	-0-	-351	-0-	2904 2		Y	-0-			-0-
09		3180 X	2568	-0-	-612	-0-	2568 2		Y	-0-			-0-
10		3286 X	2551	-0-	-735	-0-	2551 2		Y	-0-			-0-
11		3180 X	2491	-0-	-689	-0-	2491 2		Y	-0-			-0-
12		3100 X	2636	-0-	-464	-0-	2636 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 266164 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11434 - 12908

01		6107 X	5552	-0-	-555	-0-	5552 2		Y	-0-			-0-
02		5516 X	4266	-0-	-1250	-0-	4266 2		Y	-0-			-0-
03		5394 X	4789	-0-	-605	-0-	4789 2		Y	-0-			-0-
04		5370 X	5016	-0-	-354	-0-	5016 2		Y	-0-			-0-
05		5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	5779 2		Y	-0-			-0-
06		5370 X	4356	-0-	-1014	-0-	4356 2		Y	-0-			-0-
07		5177 X	4326	-0-	-851	-0-	4326 2		Y	-0-			-0-
08		5766 X	4312	-0-	-1454	-0-	4312 2		Y	-0-			-0-
09		5580 X	3175	-0-	-2405	-0-	3175 2		Y	-0-			-0-
10		5766 X	4208	-0-	-1558	-0-	4208 2		Y	-0-			-0-
11		4350 X	3869	-0-	-481	-0-	3869 2		Y	-0-			-0-
12		4340 X	3525	-0-	-815	-0-	3525 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 266168		COMPL. DATE 03/09/2012		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11249 - 12871					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4588 X	4527	-0-	-61	-0-	4527	2		Y	-0-			-0-
02	4732 X	3378	-0-	-1354	-0-	3378	2		Y	-0-			-0-
03	5239 X	4910	-0-	-329	-0-	4910	2		Y	-0-			-0-
04	5070 X	3855	-0-	-1215	-0-	3855	2		Y	-0-			-0-
05	4805 X	4086	-0-	-719	-0-	4086	2		Y	-0-			-0-
06	4740 X	2785	-0-	-1955	-0-	2785	2		Y	-0-			-0-
07	4898 X	4435	-0-	-463	-0-	4435	2		Y	-0-			-0-
08	4898 X	3314	-0-	-1584	-0-	3314	2		Y	-0-			-0-
09	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	2		Y	-0-			-0-
10	4433 X	4038	-0-	-395	-0-	4038	2		Y	-0-			-0-
11	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2		Y	-0-			-0-
12	4991 X	4038	-0-	-953	-0-	4038	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		48,709		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 27		RRCID -> 266170		COMPL. DATE 03/20/2012		TOTAL DEPTH 12790 PERF.11403 - 12596					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3751 X	3396	-0-	-355	-0-	3396	2		Y	-0-			-0-
02	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2		Y	-0-			-0-
03	3534 X	3320	-0-	-214	-0-	3320	2		Y	-0-			-0-
04	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2		Y	-0-			-0-
05	3751 X	2772	-0-	-979	-0-	2772	2		Y	-0-			-0-
06	3630 X	2733	-0-	-897	-0-	2733	2		Y	-0-			-0-
07	3751 X	3003	-0-	-748	-0-	3003	2		Y	-0-			-0-
08	3534 X	2821	-0-	-713	-0-	2821	2		Y	-0-			-0-
09	3420 X	2940	-0-	-480	-0-	2940	2		Y	-0-			-0-
10	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2		Y	-0-			-0-
11	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2		Y	-0-			-0-
12	3038 X	2831	-0-	-207	-0-	2831	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		36,888		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 266195		COMPL. DATE 04/16/2012		TOTAL DEPTH 12281 PERF.11786 - 11916					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		Y	-0-			-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		Y	-0-			-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		Y	-0-			-0-
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		Y	-0-			-0-
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		Y	-0-			-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		Y	-0-			-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		Y	-0-			-0-
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		Y	-0-			-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		Y	-0-			-0-
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		Y	-0-			-0-
*12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		892		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 266208 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10938 - 12616												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				MONTHLY	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	1535 2			Y	-0-	-0-
02		1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	1161 2			Y	-0-	-0-
03		1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	1511 2			Y	-0-	-0-
04		1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	1267 2			Y	-0-	-0-
05		1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	1429 2			Y	-0-	-0-
06		1554 X	1554	-0-	-0-	-0-	1554 2			Y	-0-	-0-
07		1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	1925 2			Y	-0-	-0-
08		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462 2			Y	-0-	-0-
09		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431 2			Y	-0-	-0-
10		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665 2			Y	-0-	-0-
11		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726 2			Y	-0-	-0-
*12		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669 2			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			18,335			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266247 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 12338 PERF.11724 - 12195												
01		4526 X	2310	-0-	-2216	-0-	2310 2			N	-0-	94
02		3892 X	2727	-0-	-1165	-0-	2727 2			N	-0-	94
03		4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	4427 2			N	-0-	94
04		3960 X	2407	-0-	-1553	-0-	2274 2	133 9		N	121	32
05		4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	4457 2			N	-0-	32
06		4290 X	3720	-0-	-570	-0-	3720 2			N	-0-	32
07		4433 X	2018	-0-	-2415	-0-	2018 2			N	-0-	32
08		4464 X	3666	-0-	-798	-0-	3666 2			N	-0-	32
09		4320 X	4148	-0-	-172	-0-	4148 2			N	-0-	32
10		4464 X	4131	-0-	-333	-0-	4131 2			N	-0-	32
11		3720 X	2264	-0-	-1456	-0-	2264 2			N	-0-	32
12		4278 X	4266	-0-	-12	-0-	4266 2			N	-0-	32
TOTAL GAS PROD:			40,541			TOTAL CONDENSATE PROD:			121			

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 266256 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11043 - 12673												
01		2666 X	2479	-0-	-187	-0-	2479 2			N	-0-	-0-
02		2044 X	1717	-0-	-327	-0-	1717 2			N	-0-	-0-
03		3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028 2			N	-0-	-0-
04		4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4039 2			N	-0-	-0-
05		3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3283 2			N	-0-	-0-
06		3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3532 2			N	-0-	-0-
07		3565 X	3359	-0-	-206	-0-	3359 2			N	-0-	-0-
08		3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608 2			N	-0-	-0-
09		3450 X	3335	-0-	-115	-0-	3335 2			N	-0-	-0-
10		3565 X	2942	-0-	-623	-0-	2942 2			N	-0-	-0-
11		3450 X	2511	-0-	-939	-0-	2511 2			N	-0-	-0-
12		3565 X	2272	-0-	-1293	-0-	2272 2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			36,105			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #:		44	RRCID ->	266257	COMPL. DATE	06/16/2012	TOTAL DEPTH	13029	PERF.10658 - 12823
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4830 X	4830	-0-	-0-	4830	2	Y	-0-		-0-
02		3640 X	3157	-0-	-483	3157	2	Y	-0-		-0-
03		4839 X	4839	-0-	-0-	4839	2	Y	-0-		-0-
04		4788 X	4788	-0-	-0-	4788	2	Y	-0-		-0-
05		4801 X	4801	-0-	-0-	4801	2	Y	-0-		-0-
06		4611 X	4611	-0-	-0-	4611	2	Y	-0-		-0-
07		4030 X	3975	-0-	-55	3975	2	Y	-0-		-0-
08		4841 X	4841	-0-	-0-	4841	2	Y	-0-		-0-
09		3900 X	3070	-0-	-830	3070	2	Y	-0-		-0-
10		4165 X	4165	-0-	-0-	4165	2	Y	-0-		-0-
11		4300 X	4300	-0-	-0-	4300	2	Y	-0-		-0-
12		4030 X	3969	-0-	-61	3969	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		51,346		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	266261	COMPL. DATE	06/22/2012	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11203 - 12159
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3720 X	2939	-0-	-781	2939	2	Y	-0-		-0-
02		3360 X	2304	-0-	-1056	2304	2	Y	-0-		-0-
03		3658 X	2219	-0-	-1439	2219	2	Y	-0-		-0-
04		3090 X	2858	-0-	-232	2858	2	Y	-0-		-0-
05		3193 X	2976	-0-	-217	2976	2	Y	-0-		-0-
06		2850 X	2450	-0-	-400	2450	2	Y	-0-		-0-
07		4652 X	4652	-0-	-0-	4652	2	Y	-0-		-0-
08		4176 X	4176	-0-	-0-	4176	2	Y	-0-		-0-
09		3751 X	3751	-0-	-0-	3751	2	Y	-0-		-0-
10		4185 X	3620	-0-	-565	3620	2	Y	-0-		-0-
11		4050 X	3476	-0-	-574	3476	2	Y	-0-		-0-
12		4185 X	3702	-0-	-483	3702	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		39,123		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		36	RRCID ->	266300	COMPL. DATE	07/19/2012	TOTAL DEPTH	13090	PERF.11007 - 12868
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2046 N	1983	-0-	-63	1983	2	Y	-0-		-0-
02		1934 N	1934	-0-	-0-	1934	2	Y	-0-		-0-
03		2170 N	2002	-0-	-168	2002	2	Y	-0-		-0-
04		2197 N	2197	-0-	-0-	2197	2	Y	-0-		-0-
05		2139 N	1999	-0-	-140	1999	2	Y	-0-		-0-
06		1950 N	1774	-0-	-176	1774	2	Y	-0-		-0-
07		2263 N	1907	-0-	-356	1907	2	Y	-0-		-0-
08		2054 N	2054	-0-	-0-	2054	2	Y	-0-		-0-
09		1842 N	1842	-0-	-0-	1842	2	Y	-0-		-0-
10		1922 N	1777	-0-	-145	1777	2	Y	-0-		-0-
11		1980 N	1571	-0-	-409	1571	2	Y	-0-		-0-
12		1891 N	1637	-0-	-254	1637	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		22,677		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 28 RRCID -> 266302 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12557 PERF.11062 - 12512

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	CODE
01		3720 X	3176	-0-	-544	-0-		3176	2	Y	-0-			-0-
02		3360 X	2469	-0-	-891	-0-		2469	2	Y	-0-			-0-
03		3720 X	3492	-0-	-228	-0-		3492	2	Y	-0-			-0-
04		3396 X	3396	-0-	-0-	-0-		3396	2	Y	-0-			-0-
05		3162 X	2574	-0-	-588	-0-		2574	2	Y	-0-			-0-
06		3360 X	2629	-0-	-731	-0-		2629	2	Y	-0-			-0-
07		3503 X	2311	-0-	-1192	-0-		2311	2	Y	-0-			-0-
08		3503 X	2737	-0-	-766	-0-		2737	2	Y	-0-			-0-
09		3390 X	2565	-0-	-825	-0-		2565	2	Y	-0-			-0-
10		2728 X	2535	-0-	-193	-0-		2535	2	Y	-0-			-0-
11		2640 X	1901	-0-	-739	-0-		1901	2	Y	-0-			-0-
12		2728 X	2040	-0-	-688	-0-		2040	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			31,825			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266339 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11224 - 12332

01		2762 X	2762	-0-	-0-	-0-		2762	2	N	-0-			-0-
02		2529 X	2529	-0-	-0-	-0-		2529	2	N	-0-			-0-
03		2738 X	2738	-0-	-0-	-0-		2738	2	N	-0-			-0-
04		2670 X	2614	-0-	-56	-0-		2614	2	N	-0-			-0-
05		2790 X	2775	-0-	-15	-0-		2775	2	N	-0-			-0-
06		2728 X	2728	-0-	-0-	-0-		2728	2	N	-0-			-0-
07		2790 X	2736	-0-	-54	-0-		2736	2	N	-0-			-0-
08		2790 X	2437	-0-	-353	-0-		2437	2	N	-0-			-0-
09		2730 X	2210	-0-	-520	-0-		2210	2	N	-0-			-0-
10		2821 X	2547	-0-	-274	-0-		2547	2	N	-0-			-0-
11		2730 X	1611	-0-	-1119	-0-		1611	2	N	-0-			-0-
*12		2812 X	2812	-0-	-0-	-0-		2812	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			30,499			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 42 RRCID -> 266511 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 12974 PERF.10688 - 12794

01		3255 X	2350	-0-	-905	-0-		2350	2	Y	-0-			-0-
02		2940 X	1953	-0-	-987	-0-		1953	2	Y	-0-			-0-
03		4421 X	4421	-0-	-0-	-0-		4421	2	Y	-0-			-0-
04		3561 X	3561	-0-	-0-	-0-		3561	2	Y	-0-			-0-
05		3387 X	3387	-0-	-0-	-0-		3387	2	Y	-0-			-0-
06		3720 X	2366	-0-	-1354	-0-		2366	2	Y	-0-			-0-
07		3844 X	2907	-0-	-937	-0-		2907	2	Y	-0-			-0-
08		3844 X	2226	-0-	-1618	-0-		2226	2	Y	-0-			-0-
09		3570 X	2476	-0-	-1094	-0-		2476	2	Y	-0-			-0-
10		3379 X	1968	-0-	-1411	-0-		1968	2	Y	-0-			-0-
11		2820 X	1838	-0-	-982	-0-		1838	2	Y	-0-			-0-
12		2914 X	2600	-0-	-314	-0-		2600	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			32,053			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 44		RRCID -> 266540		COMPL. DATE 11/10/2012		TOTAL DEPTH 13065 PERF.11116 - 12853				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1829 N	1624	-0-	-205	-0-	1624	2		Y	-0-		-0-
02	1708 N	1421	-0-	-287	-0-	1421	2		Y	-0-		-0-
03	1612 N	1567	-0-	-45	-0-	1567	2		Y	-0-		-0-
04	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2		Y	-0-		-0-
05	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2		Y	-0-		-0-
06	1530 N	862	-0-	-668	-0-	862	2		Y	-0-		-0-
07	1798 N	1046	-0-	-752	-0-	1046	2		Y	-0-		-0-
08	1581 N	792	-0-	-789	-0-	792	2		Y	-0-		-0-
09	870 N	756	-0-	-114	-0-	756	2		Y	-0-		-0-
10	1054 N	669	-0-	-385	-0-	669	2		Y	-0-		-0-
11	780 N	594	-0-	-186	-0-	594	2		Y	-0-		-0-
12	775 N	562	-0-	-213	-0-	562	2		Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 13,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 266787		COMPL. DATE 04/27/2012		TOTAL DEPTH 12968 PERF.11017 - 12710				
01	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2		N	-0-		-0-
02	2408 N	2357	-0-	-51	-0-	2357	2		N	-0-		-0-
03	3100 N	3575	-0-	475	475	3575	2		N	-0-		-0-
04	3000 N	3018	-0-	18	493	3018	2		N	-0-		-0-
05	3100 N	3792	-0-	692	1185	3792	2		N	-0-		-0-
06	5190 X	4005	-0-	-1185	-0-	4005	2		N	-0-		-0-
07	3038 X	2812	-0-	-226	-0-	2812	2		N	-0-		-0-
08	3038 X	2894	-0-	-144	-0-	2894	2		N	-0-		-0-
09	2940 X	2540	-0-	-400	-0-	2540	2		N	-0-		-0-
10	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2		N	-0-		-0-
11	2940 X	2655	-0-	-285	-0-	2655	2		N	-0-		-0-
12	2883 X	2676	-0-	-207	-0-	2676	2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 37,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 40		RRCID -> 267594		COMPL. DATE 12/11/2012		TOTAL DEPTH 13044 PERF.11082 - 12863				
01	2015 N	1796	-0-	-219	-0-	1796	2		Y	-0-		-0-
02	1428 N	682	-0-	-746	-0-	682	2		Y	-0-		-0-
03	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2		Y	-0-		-0-
04	1740 N	1208	-0-	-532	-0-	1208	2		Y	-0-		-0-
05	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2		Y	-0-		-0-
06	1890 N	1700	-0-	-190	-0-	1700	2		Y	-0-		-0-
07	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2		Y	-0-		-0-
08	1612 N	1188	-0-	-424	-0-	1188	2		Y	-0-		-0-
09	1710 N	843	-0-	-867	-0-	843	2		Y	-0-		-0-
10	1612 N	1403	-0-	-209	-0-	1403	2		Y	-0-		-0-
11	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2		Y	-0-		-0-
*12	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2		Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 16,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		25H	RRCID ->	271369	COMPL. DATE	10/17/2013	TOTAL DEPTH	12838	PERF.13970 - 16668		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		899 X	-0-	-0-	-899	-0-				N	-0-	-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04		5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	2		N	-0-	-0-	
05		3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2		N	-0-	-0-	
06		854 X	854	-0-	-0-	-0-	854	2		N	-0-	-0-	
07		4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-				N	-0-	-0-	
08		4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-				N	-0-	-0-	
09		3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-				N	-0-	-0-	
10		3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-				N	-0-	-0-	
11		840 X	-0-	-0-	-840	-0-				N	-0-	-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		10,641		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KENNEDY A-WEST OAKS ALLOCATION		WELL #:		1H	RRCID ->	286371	COMPL. DATE	02/04/2019	TOTAL DEPTH	11167	PERF.11275 - 19218	
01		42620 X	42620	-0-	-0-	-0-	42620	2		N	-0-	-0-
02		34573 X	34573	-0-	-0-	-0-	34573	2		N	-0-	-0-
03		42285 X	42285	-0-	-0-	-0-	42285	2		N	-0-	-0-
04		38208 X	38208	-0-	-0-	-0-	38208	2		N	-0-	-0-
05		38685 X	38685	-0-	-0-	-0-	38685	2		N	-0-	-0-
06		37397 X	37397	-0-	-0-	-0-	37397	2		N	-0-	-0-
07		36899 X	36899	-0-	-0-	-0-	36899	2		N	-0-	-0-
08		35914 X	35914	-0-	-0-	-0-	35914	2		N	-0-	-0-
09		35611 X	35611	-0-	-0-	-0-	35611	2		N	-0-	-0-
10		34908 X	34908	-0-	-0-	-0-	34908	2		N	-0-	-0-
11		31470 X	29364	-0-	-2106	-0-	29364	2		N	-0-	-0-
12		32519 X	30540	-0-	-1979	-0-	30540	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		437,004		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		32950 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405										
EVERETT		WELL #:		6	RRCID ->	155990	COMPL. DATE	08/21/1995	TOTAL DEPTH	10716	PERF. 8277 - 8361	
01		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	60	1	1152	2	N	-0-
02		1120 N	1025	-0-	-95	-0-	52	1	973	2	N	-0-
03		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	101	1	1863	2	N	-0-
04		2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	120	1	2295	2	N	-0-
05		2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	125	1	2303	2	N	-0-
06		2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	119	1	2168	2	N	-0-
07		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	125	1	2169	2	N	-0-
08		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	128	1	2070	2	N	-0-
09		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	113	1	1877	2	N	-0-
10		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	109	1	1982	2	N	-0-
11		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	119	1	2091	2	N	35
							39	9				
*12		2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	128	1	2208	2	N	-0-
									24	1		11
TOTAL GAS PROD:		24,489		TOTAL CONDENSATE PROD:		35						

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405													
TERRY "D"		WELL #: 2-T		RRCID -> 164222		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH 9258		PERF. 8545 - 8970					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILDRED THOMPSON GU		WELL #: 7		RRCID -> 266165		COMPL. DATE 01/22/2012		TOTAL DEPTH 12157		PERF. 8566 - 8584					
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	41 1	791 2	Y	35					63
							39 9								
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	28 1	517 2	Y	97					160
							107 9								
03	682	N	334	-0-	-348	-0-	17 1	317 2	Y	-0-					160
04	660	N	392	-0-	-268	-0-	19 1	373 2	Y	-0-					160
05	682	N	314	-0-	-368	-0-	13 1	240 2	Y	55					215
							61 9								
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	14 1	252 2	Y	-0-					215
07	403	N	305	-0-	-98	-0-	17 1	288 2	Y	-0-					215
08	310	N	247	-0-	-63	-0-	14 1	233 2	Y	-0-	32	1			183
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	15 1	246 2	Y	32					215
							35 9								
10	310	N	270	-0-	-40	-0-	14 1	256 2	Y	-0-					215
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	15 1	264 2	Y	-0-					215
*12	310	N	300	-0-	-10	-0-	16 1	284 2	Y	-0-					215

TOTAL GAS PROD: 4,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

EVERETT		WELL #: 9		RRCID -> 275544		COMPL. DATE 04/13/2012		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8496 - 10465					
01	2418	N	2384	-0-	-34	-0-	116 1	2227 2	Y	37					66
							41 9								
02	2156	N	1653	-0-	-503	-0-	78 1	1464 2	Y	101					167
							111 9								
03	2387	N	2338	-0-	-49	-0-	120 1	2218 2	Y	-0-					167
04	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	110 1	2105 2	Y	213	185	1			195
							234 9								
05	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	115 1	2108 2	Y	-0-	126	1			69
06	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	110 1	2005 2	Y	57	122	1			4
							63 9								
07	2418	N	2142	-0-	-276	-0-	117 1	2025 2	Y	-0-					4
08	2232	N	2016	-0-	-216	-0-	116 1	1875 2	Y	23					27
							25 9								
09	2190	N	1954	-0-	-236	-0-	110 1	1843 2	Y	1					28
							1 9								
10	2139	N	2019	-0-	-120	-0-	105 1	1914 2	Y	-0-					28
11	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	105 1	1845 2	Y	42					70
							46 9								
*12	2015	N	1977	-0-	-38	-0-	108 1	1867 2	Y	2	50	1			22
							2 9								

TOTAL GAS PROD: 25,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 476

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
TANOS EXPLORATION II, LLC				835976								
SIMS, ALTON		WELL #:		4L	RRCID ->	205585	COMPL. DATE	07/16/2004	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8192 - 8400
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
01		2077 N	1964	-0-	-113	-0-	1964	2	Y	-0-		1
02		1876 N	1245	-0-	-631	-0-	1245	2	Y	-0-		1
03		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2	Y	-0-		1
04		1890 N	1802	-0-	-88	-0-	1802	2	Y	-0-		1
05		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2	Y	-0-		1
06		2040 N	1811	-0-	-229	-0-	1811	2	Y	-0-		1
07		1860 N	1777	-0-	-83	-0-	1777	2	Y	-0-		1
08		2046 N	1794	-0-	-252	-0-	1794	2	Y	-0-		1
09		1800 N	1118	-0-	-682	-0-	1118	2	Y	-0-		1
10		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2	Y	-0-		1
11		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2	Y	-0-		1
*12		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2	Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		21,236				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	241356	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	11755	PERF.	8206 - 8240
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816	Y	NO RPT	-0-					
SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816	Y	NO RPT	-0-					
SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816	Y	NO RPT	-0-					
SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816	Y	NO RPT	-0-					
SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816	Y	NO RPT	-0-					
SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816	Y	NO RPT	-0-					
SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816	Y	NO RPT	-0-					
SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816	Y	NO RPT	-0-					
SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816	Y	NO RPT	-0-					
SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816	Y	NO RPT	-0-					
SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816	Y	NO RPT	-0-					
SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816	Y	NO RPT	-0-					
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DOSS GAS UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	241583	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	9032	PERF.	8279 - 8331
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12	
217 N	126	-0-	-91	-0-	126	2	Y	-0-				3
152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	Y	-0-				3
186 N	58	-0-	-128	-0-	58	2	Y	-0-				3
120 N	66	-0-	-54	-0-	66	2	Y	-0-				3
155 N	124	-0-	-31	-0-	124	2	Y	-0-				3
60 N	32	-0-	-28	-0-	32	2	Y	-0-	2	1		1
62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2	Y	-0-				1
135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	Y	-0-				1
126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	Y	-0-				1
130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	Y	-0-				1
150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	Y	-0-				1
207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2	Y	-0-				1
TOTAL GAS PROD:		1,309		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976														
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 241656		COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 8778								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SIMS, ALTON		WELL #: 18		RRCID -> 241732		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8398 - 8454								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 242939		COMPL. DATE 07/31/2014		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8867 - 8916								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976								
DOSS GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	243016	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	11912	PERF.	8210 - 8556
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	254714	COMPL. DATE	07/16/2003	TOTAL DEPTH	11847	PERF.	8343 - 8373
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	255685	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	12685	PERF.	8346 - 8578
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976														
DOSS GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 255976		COMPL. DATE 03/13/2006		TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8528 - 8534								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 269368		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 12508 PERF. 8054 - 8294								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 271367		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 11836 PERF. 8890 - 8914								
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE									
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976													
BOBBY REED GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	287416	COMPL. DATE	03/26/2019	TOTAL DEPTH	11850	PERF. 8084 - 8096						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		1036 N	7	-0-	-1029	-0-		7	2		Y	-0-					-0-
03		1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	26	-0-	26	26		26	2		Y	-0-					-0-
*12		27 X	1	-0-	-26	-0-		1	2		Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			34					TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

RICKARD GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	287589	COMPL. DATE	08/07/2019	TOTAL DEPTH	13130	PERF. 8050 - 8060						
01		2666 X	2259	-0-	-407	-0-		2259	2		Y	-0-					-0-
02		2156 N	1467	-0-	-689	-0-		1467	2		Y	-0-					-0-
03		2108 N	2065	-0-	-43	-0-		2065	2		Y	-0-					-0-
04		2190 N	1889	-0-	-301	-0-		1889	2		Y	-0-					-0-
05		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-		1883	2		Y	-0-					-0-
06		2010 N	1445	-0-	-565	-0-		1445	2		Y	-0-					-0-
07		1953 N	1307	-0-	-646	-0-		1307	2		Y	-0-					-0-
08		1891 N	1142	-0-	-749	-0-		1142	2		Y	-0-					-0-
09		1440 N	415	-0-	-1025	-0-		415	2		Y	-0-					-0-
10		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-		2034	2		Y	-0-					-0-
11		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-		1940	2		Y	-0-					-0-
*12		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-		1584	2		Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			19,430					TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

DOSS GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	289038	COMPL. DATE	04/08/2020	TOTAL DEPTH	13200	PERF. 8140 - 8152						
01		93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	4	-0-	4	4		4	2		Y	-0-					-0-
12		T. A.	48	-0-	48	52		48	2		Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			52					TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
VENTANA MIDSTREAM LLC				884518					
BRUMLow, W.T.		WELL #:		1D	RRCID -> 151039	COMPL. DATE 07/15/1994	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 4776	- 4826
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

XTO ENERGY INC.				945936				CNTY: FREESTONE	
NEWSOM, C. A. ESTATE				1 U	RRCID -> 065955	COMPL. DATE 01/07/1976	TOTAL DEPTH 12812	PERF. 9787	- 11976
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	634	N	634	-0-	-0-	634 2	Y	-0-	-0-
02	573	N	573	-0-	-0-	573 2	Y	-0-	-0-
03	655	N	655	-0-	-0-	655 2	Y	-0-	-0-
04	637	N	637	-0-	-0-	637 2	Y	-0-	-0-
05	632	N	632	-0-	-0-	632 2	Y	-0-	-0-
06	630	N	629	-0-	-1	629 2	Y	-0-	-0-
07	651	N	626	-0-	-25	626 2	Y	-0-	-0-
08	620	N	508	-0-	-112	508 2	Y	-0-	-0-
09	630	N	447	-0-	-183	447 2	Y	-0-	-0-
10	620	N	551	-0-	-69	551 2	Y	-0-	-0-
11	574	N	574	-0-	-0-	574 2	Y	-0-	-0-
*12	490	N	490	-0-	-0-	490 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			6,956	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MCWATTERS, T. H.				1 U	RRCID -> 066153	COMPL. DATE 11/10/2004	TOTAL DEPTH 12900	PERF. 9452	- 10268
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	62	N	59	-0-	-3	59 2	Y	-0-	-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	58 2	Y	-0-	-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	124 2	Y	-0-	-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	115 2	Y	-0-	-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	117 2	Y	-0-	-0-
06	90	N	89	-0-	-1	89 2	Y	-0-	-0-
07	93	N	82	-0-	-11	82 2	Y	-0-	-0-
08	93	N	78	-0-	-15	78 2	Y	-0-	-0-
09	90	N	77	-0-	-13	77 2	Y	-0-	-0-
10	93	N	88	-0-	-5	88 2	Y	-0-	-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	163 2	Y	-0-	-0-
*12	104	N	104	-0-	-0-	104 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,154	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 087158 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8605 - 8611

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		465 N	463	-0-	-2	-0-	463	2		Y	-0-			-0-
02		420 N	413	-0-	-7	-0-	413	2		Y	-0-			-0-
03		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		Y	-0-			-0-
04		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		Y	-0-			-0-
05		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		Y	-0-			-0-
06		480 N	451	-0-	-29	-0-	451	2		Y	-0-			-0-
07		465 N	448	-0-	-17	-0-	448	2		Y	-0-			-0-
08		465 N	410	-0-	-55	-0-	410	2		Y	-0-			-0-
09		450 N	382	-0-	-68	-0-	382	2		Y	-0-			-0-
10		434 N	397	-0-	-37	-0-	397	2		Y	-0-			-0-
11		390 N	385	-0-	-5	-0-	385	2		Y	-0-			-0-
*12		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,164				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115255 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8532 - 8321

01		186 N	79	-0-	-107	-0-	79	2		N	-0-			-0-
02		224 N	138	-0-	-86	-0-	138	2		N	-0-			-0-
03		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			-0-
04		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
05		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			-0-
06		300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
07		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
08		217 N	32	-0-	-185	-0-	32	2		N	-0-			-0-
09		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
10		124 N	22	-0-	-102	-0-	22	2		N	-0-			-0-
11		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
*12		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,737				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCWATERS, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 129030 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8569 - 10443

01		62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2		Y	-0-			-0-
02		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		Y	-0-			-0-
03		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		Y	-0-			-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
05		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		Y	-0-			-0-
06		60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2		Y	-0-			-0-
07		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		Y	-0-			-0-
08		62 N	21	-0-	-41	-0-	21	2		Y	-0-			-0-
09		60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2		Y	-0-			-0-
10		62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2		Y	-0-			-0-
11		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		Y	-0-			-0-
12		62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		544				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	136531	COMPL. DATE	12/10/1990	TOTAL DEPTH	10667	PERF. 8526 - 10506
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3472 X	3345	-0-	-127	-0-	3345 2	Y	-0-		-0-
02		3052 X	2858	-0-	-194	-0-	2858 2	Y	-0-		-0-
03		8594 X	8594	-0-	-0-	-0-	8594 2	Y	-0-		-0-
04		8083 X	8083	-0-	-0-	-0-	8083 2	Y	-0-		-0-
05		8188 X	8188	-0-	-0-	-0-	8188 2	Y	-0-		-0-
06		8185 X	8185	-0-	-0-	-0-	8185 2	Y	-0-		-0-
07		8372 X	8372	-0-	-0-	-0-	8372 2	Y	-0-		-0-
08		8299 X	8299	-0-	-0-	-0-	8299 2	Y	-0-		-0-
09		7778 X	7778	-0-	-0-	-0-	7778 2	Y	-0-		-0-
10		7929 X	7929	-0-	-0-	-0-	7929 2	Y	-0-		-0-
11		7777 X	7777	-0-	-0-	-0-	7777 2	Y	-0-		-0-
*12		5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	5349 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		84,757		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	143560	COMPL. DATE	12/16/1999	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 8518 - 10284
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3100 N	3363	-0-	263	2417	3363 2	Y	-0-		-0-
02		4619 X	2202	-0-	-2417	-0-	2202 2	Y	-0-		-0-
03		2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2960 2	Y	-0-		-0-
04		2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2889 2	Y	-0-		-0-
05		3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	3036 2	Y	-0-		-0-
06		3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3040 2	Y	-0-		-0-
07		3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245 2	Y	-0-		-0-
08		3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3156 2	Y	-0-		-0-
09		2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2764 2	Y	-0-		-0-
10		2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910 2	Y	-0-		-0-
11		2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2698 2	Y	-0-		-0-
12		2542 X	2330	-0-	-212	-0-	2330 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		34,593		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	145278	COMPL. DATE	10/13/2000	TOTAL DEPTH	10509	PERF. 8524 - 10430
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1643 N	1529	-0-	-114	-0-	1529 2	Y	-0-		-0-
02		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557 2	Y	-0-		-0-
03		1829 N	1274	-0-	-555	-0-	1274 2	Y	-0-		-0-
04		1470 N	908	-0-	-562	-0-	908 2	Y	-0-		-0-
05		1736 N	848	-0-	-888	-0-	848 2	Y	-0-		-0-
06		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 2	Y	-0-		-0-
07		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373 2	Y	-0-		-0-
08		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 2	Y	-0-		-0-
09		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507 2	Y	-0-		-0-
10		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497 2	Y	-0-		-0-
11		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388 2	Y	-0-		-0-
12		1550 N	1352	-0-	-198	-0-	1352 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		16,119		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 145531		COMPL. DATE 03/12/1996		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8585 - 10439			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	2453 2		Y	-0-		-0-
02	1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	1837 2		Y	-0-		-0-
03	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2779 2		Y	-0-		-0-
04	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	4720 2		Y	-0-		-0-
05	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	4066 2		Y	-0-		-0-
06	2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	2848 2		Y	-0-		-0-
07	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881 2		Y	-0-		-0-
08	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2783 2		Y	-0-		-0-
09	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	1929 2		Y	-0-		-0-
10	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2687 2		Y	-0-		-0-
11	1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	1943 2		Y	-0-		-0-
*12	2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	2127 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		33,053		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 146045		COMPL. DATE 10/29/1998		TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8733 - 10455			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2982 N	2982	-0-	-0-	-0-	2982 2		Y	-0-		-0-
02	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115 2		Y	-0-		-0-
03	3055 N	3055	-0-	-0-	-0-	3055 2		Y	-0-		-0-
04	2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	2952 2		Y	-0-		-0-
05	3004 N	3004	-0-	-0-	-0-	3004 2		Y	-0-		-0-
06	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2659 2		Y	-0-		-0-
07	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2691 2		Y	-0-		-0-
08	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2722 2		Y	-0-		-0-
09	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520 2		Y	-0-		-0-
10	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229 2		Y	-0-		-0-
11	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197 2		Y	-0-		-0-
*12	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		31,398		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 146294		COMPL. DATE 11/13/2009		TOTAL DEPTH 10596 PERF. 8397 - 9959			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 147716		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 8404					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 147882		COMPL. DATE 11/15/2009		TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8289 - 10413					
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		Y	-0-			-0-
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		Y	-0-			-0-
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		Y	-0-			-0-
04	270 N	232	-0-	-38	-0-	232	2		Y	-0-			-0-
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		Y	-0-			-0-
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		Y	-0-			-0-
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		Y	-0-			-0-
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		Y	-0-			-0-
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		Y	-0-			-0-
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		Y	-0-			-0-
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		Y	-0-			-0-
*12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,799				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

THOMPSON, C. C.		WELL #: 4		RRCID -> 148953		COMPL. DATE 03/02/1994		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8431 - 10426					
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		Y	-0-			-0-
02	336 N	306	-0-	-30	-0-	306	2		Y	-0-			-0-
03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		Y	-0-			-0-
04	360 N	289	-0-	-71	-0-	289	2		Y	-0-			-0-
05	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	2		Y	-0-			-0-
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2		Y	-0-			-0-
07	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		Y	-0-			-0-
08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2		Y	-0-			-0-
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		Y	-0-			-0-
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		Y	-0-			-0-
11	360 N	340	-0-	-20	-0-	340	2		Y	-0-			-0-
12	372 N	348	-0-	-24	-0-	348	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,737				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 149639		COMPL. DATE 04/18/1994		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8184 - 8610				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	403 N	402	-0-	-1	-0-	402	2		N	-0-	-0-	
02	392 N	389	-0-	-3	-0-	389	2		N	-0-	-0-	
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2		N	-0-	-0-	
04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-	-0-	
05	434 N	425	-0-	-9	-0-	425	2		N	-0-	-0-	
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-	-0-	
07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-	-0-	
08	434 N	432	-0-	-2	-0-	432	2		N	-0-	-0-	
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-	-0-	
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-	-0-	
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-	-0-	
*12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,151		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

THOMPSON, C.C.		WELL #: 5		RRCID -> 151006		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8513 - 10429				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2		Y	-0-	-0-	
02	644 N	550	-0-	-94	-0-	550	2		Y	-0-	-0-	
03	589 N	578	-0-	-11	-0-	578	2		Y	-0-	-0-	
04	690 N	463	-0-	-227	-0-	463	2		Y	-0-	-0-	
05	620 N	588	-0-	-32	-0-	588	2		Y	-0-	-0-	
06	570 N	541	-0-	-29	-0-	541	2		Y	-0-	-0-	
07	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		Y	-0-	-0-	
08	589 N	499	-0-	-90	-0-	499	2		Y	-0-	-0-	
09	540 N	479	-0-	-61	-0-	479	2		Y	-0-	-0-	
10	527 N	484	-0-	-43	-0-	484	2		Y	-0-	-0-	
11	480 N	442	-0-	-38	-0-	442	2		Y	-0-	-0-	
12	496 N	421	-0-	-75	-0-	421	2		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,411		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 151115		COMPL. DATE 09/13/2001		TOTAL DEPTH 13076 PERF. 4716 - 4999				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 EPPES, FRED R. WELL #: 2 RRCID -> 151354 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8428 - 10446

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-			-0-
02	1148 N	950	-0-	-198	-0-	950	2			Y	-0-			-0-
03	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			Y	-0-			-0-
04	1350 N	806	-0-	-544	-0-	806	2			Y	-0-			-0-
05	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			Y	-0-			-0-
06	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			Y	-0-			-0-
07	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			Y	-0-			-0-
08	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			Y	-0-			-0-
09	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			Y	-0-			-0-
10	1674 N	1507	-0-	-167	-0-	1507	2			Y	-0-			-0-
11	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			Y	-0-			-0-
12	1674 N	1539	-0-	-135	-0-	1539	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 6 RRCID -> 151913 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8560 - 10448

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 152202 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8511 - 10431

01	434 N	423	-0-	-11	-0-	423	2			Y	-0-			-0-
02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-			-0-
03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-			-0-
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-			-0-
05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-			-0-
06	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-			-0-
07	465 N	462	-0-	-3	-0-	462	2			Y	-0-			-0-
08	465 N	411	-0-	-54	-0-	411	2			Y	-0-			-0-
09	510 N	364	-0-	-146	-0-	364	2			Y	-0-			-0-
10	465 N	395	-0-	-70	-0-	395	2			Y	-0-			-0-
11	390 N	327	-0-	-63	-0-	327	2			Y	-0-			-0-
*12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MCWATTERS, T. H. WELL #: 7 RRCID -> 152482 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8517 - 10400														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2		Y	-0-			-0-
02		112 N	75	-0-	-37	-0-	75	2		Y	-0-			-0-
03		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		Y	-0-			-0-
04		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		Y	-0-			-0-
05		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-			-0-
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			551				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152483 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8441 - 10452														

01		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2		Y	-0-			-0-
02		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2		Y	-0-			-0-
03		1674 N	1540	-0-	-134	-0-	1540	2		Y	-0-			-0-
04		1560 N	1189	-0-	-371	-0-	1189	2		Y	-0-			-0-
05		1674 N	1098	-0-	-576	-0-	1098	2		Y	-0-			-0-
06		1500 N	941	-0-	-559	-0-	941	2		Y	-0-			-0-
07		1240 N	436	-0-	-804	-0-	436	2		Y	-0-			-0-
08		1085 N	922	-0-	-163	-0-	922	2		Y	-0-			-0-
09		930 N	747	-0-	-183	-0-	747	2		Y	-0-			-0-
10		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		Y	-0-			-0-
11		900 N	199	-0-	-701	-0-	199	2		Y	-0-			-0-
12		775 N	117	-0-	-658	-0-	117	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,934				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 153264 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8511 - 10452														

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
THOMPSON, C. C.		WELL #: 6		RRCID -> 153292		COMPL. DATE 12/22/1994		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8500 - 10375								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EPPES, FRED R.		WELL #: 3		RRCID -> 153456		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8467 - 9594								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

POLLARD, J. M.		WELL #: 1SW		RRCID -> 153508		COMPL. DATE 02/07/1995		TOTAL DEPTH 16347 PERF. 4753 - 4793								
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
THOMPSON, C.C.		WELL #: 1		RRCID -> 153775		COMPL. DATE 02/28/1995		TOTAL DEPTH 12858 PERF. 8738 - 10404			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971 2		Y	-0-		-0-
02	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298 2		Y	-0-		-0-
03	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224 2		Y	-0-		-0-
04	3000 N	3128	-0-	128	128	3128 2		Y	-0-		-0-
05	2769 N	2641	-0-	-128	-0-	2641 2		Y	-0-		-0-
06	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368 2		Y	-0-		-0-
07	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	2206 2		Y	-0-		-0-
08	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2594 2		Y	-0-		-0-
09	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	2632 2		Y	-0-		-0-
10	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884 2		Y	-0-		-0-
11	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	2487 2		Y	-0-		-0-
*12	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	2368 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		28,801		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 8		RRCID -> 154731		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8567 - 10434			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

J. M. PLOLLARD GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 154856		COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8321 - 10468			
01	1209 N	901	-0-	-308	-0-	901 2		Y	-0-		-0-
02	1316 X	681	-0-	-635	-0-	681 2		Y	-0-		-0-
03	1457 X	896	-0-	-561	-0-	896 2		Y	-0-		-0-
04	1410 X	821	-0-	-589	-0-	821 2		Y	-0-		-0-
05	1457 X	825	-0-	-632	-0-	825 2		Y	-0-		-0-
06	870 X	808	-0-	-62	-0-	808 2		Y	-0-		-0-
07	899 X	808	-0-	-91	-0-	808 2		Y	-0-		-0-
08	837 N	710	-0-	-127	-0-	710 2		Y	-0-		-0-
09	810 N	743	-0-	-67	-0-	743 2		Y	-0-		-0-
10	806 N	802	-0-	-4	-0-	802 2		Y	-0-		-0-
11	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2		Y	-0-		-0-
*12	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,580		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
THOMPSON, C.C.		WELL #: 7		RRCID -> 155582		COMPL. DATE 08/01/1995		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8528 - 10384								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EPPES, FRED R.		WELL #: 5		RRCID -> 155991		COMPL. DATE 08/26/1995		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8362 - 9621								
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	Y	-0-							-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	Y	-0-							-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	Y	-0-							-0-
04	150 N	60	-0-	-90	-0-	60	2	Y	-0-							-0-
05	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2	Y	-0-							-0-
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2	Y	-0-							-0-
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2	Y	-0-							-0-
08	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2	Y	-0-							-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-							-0-
10	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	2	Y	-0-							-0-
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2	Y	-0-							-0-
*12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	Y	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		803				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 158085		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8533 - 8769								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 5		RRCID -> 160273		COMPL. DATE 05/23/2012		TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 8473								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 9		RRCID -> 160673		COMPL. DATE 10/22/1996		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8456 - 8854								
01	2077 N	1495	-0-	-582	-0-	1495	2	Y	-0-							-0-
02	1764 N	1260	-0-	-504	-0-	1260	2	Y	-0-							-0-
03	1860 N	984	-0-	-876	-0-	984	2	Y	-0-							-0-
04	1440 N	688	-0-	-752	-0-	688	2	Y	-0-							-0-
05	1395 N	731	-0-	-664	-0-	731	2	Y	-0-							-0-
06	960 N	604	-0-	-356	-0-	604	2	Y	-0-							-0-
07	713 N	460	-0-	-253	-0-	460	2	Y	-0-							-0-
08	744 N	348	-0-	-396	-0-	348	2	Y	-0-							-0-
09	600 N	349	-0-	-251	-0-	349	2	Y	-0-							-0-
10	465 N	306	-0-	-159	-0-	306	2	Y	-0-							-0-
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2	Y	-0-							-0-
*12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2	Y	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		8,119				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 161838		COMPL. DATE 12/03/1996		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8516 - 8824								
01	372 N	324	-0-	-48	-0-	324	2	N	-0-							-0-
02	308 N	167	-0-	-141	-0-	167	2	N	-0-							-0-
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2	N	-0-							-0-
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2	N	-0-							-0-
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-							-0-
06	360 N	330	-0-	-30	-0-	330	2	N	-0-							-0-
07	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	2	N	-0-							-0-
08	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	2	N	-0-							-0-
09	330 N	302	-0-	-28	-0-	302	2	N	-0-							-0-
10	341 N	308	-0-	-33	-0-	308	2	N	-0-							-0-
11	300 N	296	-0-	-4	-0-	296	2	N	-0-							-0-
12	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	2	N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		3,726				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		8	RRCID ->	162427	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 8444 - 8798
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		217 N	160	-0-	-57	-0-	160 2	Y	-0-		-0-
02		196 N	157	-0-	-39	-0-	157 2	Y	-0-		-0-
03		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	Y	-0-		-0-
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-		Y	-0-		-0-
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-		Y	-0-		-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-		Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			410								TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	162663	COMPL. DATE	12/23/1996	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 8488 - 8818
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481 2	N	-0-		-0-
02		1792 N	1504	-0-	-288	-0-	1504 2	N	-0-		-0-
03		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928 2	N	-0-		-0-
04		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473 2	N	-0-		-0-
05		1674 N	1302	-0-	-372	-0-	1302 2	N	-0-		-0-
06		1860 N	1498	-0-	-362	-0-	1498 2	N	-0-		-0-
07		2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2587 2	N	-0-		-0-
08		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659 2	N	-0-		-0-
09		1500 N	1066	-0-	-434	-0-	1066 2	N	-0-		-0-
10		1984 N	841	-0-	-1143	-0-	841 2	N	-0-		-0-
11		1620 N	646	-0-	-974	-0-	646 2	N	-0-		-0-
12		1116 N	755	-0-	-361	-0-	755 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			16,740								TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		4	RRCID ->	163287	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	12950	PERF. 8401 - 10405
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2	Y	-0-		-0-
02		1372 N	109	-0-	-1263	-0-	109 2	Y	-0-		-0-
03		1240 N	220	-0-	-1020	-0-	220 2	Y	-0-		-0-
04		390 N	-0-	-0-	-390	-0-		Y	-0-		-0-
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-		Y	-0-		-0-
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-		Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2	Y	-0-		-0-
10		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2	Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12		248 N	209	-0-	-39	-0-	209 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,448								TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 10		RRCID -> 163289		COMPL. DATE 01/21/2007		TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 9711		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2	Y	-0-		-0-
02	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 2	Y	-0-		-0-
03	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351 2	Y	-0-		-0-
04	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035 2	Y	-0-		-0-
05	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625 2	Y	-0-		-0-
06	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640 2	Y	-0-		-0-
07	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421 2	Y	-0-		-0-
08	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2	Y	-0-		-0-
09	600 N	586	-0-	-14	-0-	586 2	Y	-0-		-0-
10	620 N	576	-0-	-44	-0-	576 2	Y	-0-		-0-
11	600 N	384	-0-	-216	-0-	384 2	Y	-0-		-0-
*12	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 14,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWENS "C"		WELL #: 2		RRCID -> 163739		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7599 - 7688		
01	155 N	97	-0-	-58	-0-	97 2	N	-0-		-0-
02	168 N	141	-0-	-27	-0-	141 2	N	-0-		-0-
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2	N	-0-		-0-
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2	N	-0-		-0-
05	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2	N	-0-		-0-
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2	N	-0-		-0-
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2	N	-0-		-0-
08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2	N	-0-		-0-
09	360 N	355	-0-	-5	-0-	355 2	N	-0-		-0-
10	372 N	354	-0-	-18	-0-	354 2	N	-0-		-0-
11	390 N	319	-0-	-71	-0-	319 2	N	-0-		-0-
12	372 N	330	-0-	-42	-0-	330 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 3,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 166311		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8560 - 9590		
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 169706		COMPL. DATE 06/16/1998		TOTAL DEPTH 13009 PERF. 8807 - 8942		
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/12/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	32950 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936									
BRUMLOW		WELL #:	1	RRCID -> 176232	COMPL. DATE 08/10/2004	TOTAL DEPTH 13055	PERF. 8592 - 8817					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-			60
02	56 N	34	-0-	-22	-0-	34 2		N	-0-			60
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-			60
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-			60
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2		N	-0-			60
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-			60
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2		N	-0-			60
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			60
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-			60
10	248 N	67	-0-	-181	-0-	67 2		N	-0-			60
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			60
12	248 N	69	-0-	-179	-0-	69 2		N	-0-			60
TOTAL GAS PROD:		1,840		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BATY SWD		WELL #:	1	RRCID -> 191436	COMPL. DATE 09/13/2002	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 4679 - 4996					
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KINDON GAS UNIT #1		WELL #:	7	RRCID -> 196990	COMPL. DATE 10/07/2003	TOTAL DEPTH 13117	PERF. 12632 - 12650					
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
HUNT GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 200776		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8981 - 8987					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2		Y	-0-			-0-
02	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2		Y	-0-			-0-
03	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2		Y	-0-			-0-
04	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2		Y	-0-			-0-
05	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2		Y	-0-			-0-
06	660 N	238	-0-	-422	-0-	238	2		Y	-0-			-0-
07	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				Y	-0-			-0-
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				Y	-0-			-0-
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		Y	-0-			-0-
10	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2		Y	-0-			-0-
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		Y	-0-			-0-
*12	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,473		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LUNA SWD		WELL #: 1		RRCID -> 203587		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4660 - 4790					
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 210382		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 10558					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
DOBBS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 217967		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8504 - 8668								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 218219		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 10576			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 219141		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 9640			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SIMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 219827 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 10659

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, FRED R. WELL #: 13 RRCID -> 221390 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 9116

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO.1 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221401 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8390 - 8654

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936									
MCWATTERS, T. H.			WELL #:		23	RRCID -> 222557		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 8942				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

REED "R" NO. 1 UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 223256		COMPL. DATE 11/08/2006		TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8307 - 9097				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

KINDON GAS UNIT NO. 1			WELL #:		14	RRCID -> 223856		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 8912				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225348 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8404 - 10080														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

THOMPSON, C. C. WELL #: 39 RRCID -> 226292 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 9678														

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 228527 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13206 PERF. 8728 - 9212														

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

FREESTONE (TRAVIS PEAK)										CNTY: FREESTONE				
//CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
THOMPSON, C.C. WELL #: 9 RRCID -> 228537 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8441 - 9187														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

REED "R" NO. 1 UNIT										WELL #: 8 RRCID -> 228543 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 8148 - 9064				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

COCHRUM GAS UNIT										WELL #: 6 RRCID -> 228612 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8774 - 9545				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 228662 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8522 - 9097

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228872 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 8526

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229427 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8739 - 9326

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 EPPES, FRED R. WELL #: 10 RRCID -> 230044 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 9698

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 230108 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8222 - 8870

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLOW #1 WELL #: 11 RRCID -> 230124 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 8923

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230188 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 12753 PERF. 8306 - 8700														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230728 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8545 - 9731														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231672 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8330 - 9258														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 231866 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8565 - 9371

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231888 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 9378

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, FRED R. WELL #: 18 RRCID -> 232150 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 10522

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BRUMLOW #1 WELL #: 4 RRCID -> 232161 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 8955

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232196 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 8822

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 232348 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8849 - 10590

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
DOBBS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233368 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8566 - 8792														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
02		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
04		60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2		N	-0-			-0-
05		62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2		N	-0-			-0-
06		60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2		N	-0-			-0-
07		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
08		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			-0-
09		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			-0-
10		62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2		N	-0-			-0-
11		60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2		N	-0-			-0-
12		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			892			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 233734 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8791 - 10320														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233928 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8424 - 9622														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FREESTONE (TRAVIS PEAK)										CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.															
KINDON GAS UNIT #1															
//CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 945936															
WELL #: 5 RRCID -> 233941 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8504 - 8962															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-					

HUDSON "A"										WELL #: 4 RRCID -> 234751 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8323 - 8337					
01	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	-0-	4168	2		N	-0-			-0-
02	2940	X	1701	-0-	-1239	-0-	-0-	1701	2		N	-0-			-0-
03	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	-0-	4173	2		N	-0-			-0-
04	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	-0-	4197	2		N	-0-			-0-
05	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	-0-	3950	2		N	-0-			-0-
06	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	-0-	3578	2		N	-0-			-0-
07	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	-0-	4185	2		N	-0-			-0-
08	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	-0-	4104	2		N	-0-			-0-
09	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	-0-	3751	2		N	-0-			-0-
10	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	-0-	3855	2		N	-0-			-0-
11	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	-0-	3781	2		N	-0-			-0-
*12	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	-0-	3888	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 45,331										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-					

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 2 RRCID -> 234757 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8366 - 8386					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 KENNEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 234870 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 8342

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248668 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8497 - 8532

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 254361 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8740 - 9019

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
HUNT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	264444	COMPL. DATE	11/10/2011	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	8997 - 9655		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

THOMPSON, C. C.		WELL #:		29	RRCID ->	273505	COMPL. DATE	04/28/2014	TOTAL DEPTH	13090	PERF.	8632 - 9089		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

EPPES, FRED R.		WELL #:		19	RRCID ->	273818	COMPL. DATE	07/08/2014	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	8759 - 9149		
01	1209 N	363	-0-	-846	-0-	363	2		Y	-0-		-0-		
02	1008 N	272	-0-	-736	-0-	272	2		Y	-0-		-0-		
03	279 N	250	-0-	-29	-0-	250	2		Y	-0-		-0-		
04	360 N	209	-0-	-151	-0-	209	2		Y	-0-		-0-		
05	310 N	218	-0-	-92	-0-	218	2		Y	-0-		-0-		
06	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	2		Y	-0-		-0-		
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		Y	-0-		-0-		
08	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	2		Y	-0-		-0-		
09	240 N	213	-0-	-27	-0-	213	2		Y	-0-		-0-		
10	217 N	165	-0-	-52	-0-	165	2		Y	-0-		-0-		
11	180 N	153	-0-	-27	-0-	153	2		Y	-0-		-0-		
12	217 N	135	-0-	-82	-0-	135	2		Y	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		2,639					TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT 'A' II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 273886 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 13193 PERF. 8618 - 9020

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	465 N	377	-0-	-88	-0-	377 2		N	-0-			-0-
02	392 N	349	-0-	-43	-0-	349 2		N	-0-			-0-
03	434 N	362	-0-	-72	-0-	362 2		N	-0-			-0-
04	360 N	299	-0-	-61	-0-	299 2		N	-0-			-0-
05	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2		N	-0-			-0-
06	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 2		N	-0-			-0-
07	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 2		N	-0-			-0-
08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2		N	-0-			-0-
09	510 N	472	-0-	-38	-0-	472 2		N	-0-			-0-
10	527 N	455	-0-	-72	-0-	455 2		N	-0-			-0-
11	510 N	433	-0-	-77	-0-	433 2		N	-0-			-0-
12	496 N	451	-0-	-45	-0-	451 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,686										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 275561 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 9002

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CRAIG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275740 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 13054 PERF. 8577 - 9010

01	7347 X	6713	-0-	-634	-0-	6713 2		N	-0-			-0-
02	6720 X	5033	-0-	-1687	-0-	5033 2		N	-0-			-0-
03	7440 X	5167	-0-	-2273	-0-	5167 2		N	-0-			-0-
04	7200 X	6211	-0-	-989	-0-	6211 2		N	-0-			-0-
05	7198 X	7198	-0-	-0-	-0-	7198 2		N	-0-			-0-
06	6510 X	6493	-0-	-17	-0-	6493 2		N	-0-			-0-
07	6653 X	6653	-0-	-0-	-0-	6653 2		N	-0-			-0-
08	7192 X	6642	-0-	-550	-0-	6642 2		N	-0-			-0-
09	6960 X	4967	-0-	-1993	-0-	4967 2		N	-0-			-0-
10	7192 X	4088	-0-	-3104	-0-	4088 2		N	-0-			-0-
11	6480 X	3270	-0-	-3210	-0-	3270 2		N	-0-			-0-
12	6665 X	3043	-0-	-3622	-0-	3043 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		65,478										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CAGLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 276295 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10638 - 10659

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 282199 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8795 - 8962

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRUITVALE (SMACKOVER) 33139 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
 DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
 PREWITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059500 COMPL. DATE 04/04/1974 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12266 - 12522

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FRUITVALE (SMACKOVER)		//CONT.//		33139 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT			
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC				834365							
WEST, W. E. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 038741	COMPL. DATE 09/02/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF.12204	- 12496		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FRUITVALE, EAST (RODESSA 3)				33141 450	ASSOCIATED	49B		CNTY: VAN ZANDT			
WILEY CAPITAL INC				923489							
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT		WELL #:		2 L	RRCID -> 074547	COMPL. DATE 11/01/1977	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8244	- 8332		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FRUITVALE, EAST (SMACKOVER)				33141 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT			
RAMTEX ENERGY LLC				690225							
ELLIOTT, C.E. JR. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 071548	COMPL. DATE 12/21/1992	TOTAL DEPTH 13850	PERF.13522	- 13738		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FRUITVALE, EAST (SMACKOVER)		//CONT.//		33141 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT		
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC				834365						
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 069335	COMPL. DATE 03/25/1989	TOTAL DEPTH 13240	PERF.12665	- 12944	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FRUITVALE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 081922	COMPL. DATE 04/10/1979	TOTAL DEPTH 13720	PERF.13654	- 13700	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ELLIOTT, C. E. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 092886	COMPL. DATE 03/05/1981	TOTAL DEPTH 13752	PERF.13258	- 13422	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FRUITVALE, S. (SMACKOVER)		33143 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT								
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC		834365														
POSTER, B. G.		WELL #: 1		RRCID -> 109121		COMPL. DATE 06/23/1991		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12149 - 12316								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COX, AVA ETAL		33560 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT								
WELL #: 1		RRCID -> 118039		COMPL. DATE 06/26/1985		TOTAL DEPTH 12839		PERF.12222 - 12552								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

G.T. (CADDO SAND)		33560 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT								
BEDROCK PRODUCTION, LLC		061620														
BOGGESS TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 264955		COMPL. DATE 11/08/2011		TOTAL DEPTH 7743 PERF. N/A								
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

G.T. (CADDO SAND)		//CONT.//		33560 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TARRANT					
XTO ENERGY INC.				945936									
GOLDEN TRIANGLE		WELL #:		1	RRCID -> 198351	COMPL. DATE 08/28/2003	TOTAL DEPTH 3788	PERF. 3638	- 3702				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		93 N	57	-0-	-36	-0-	57 2		N	-0-			-0-
02		84 N	57	-0-	-27	-0-	57 2		N	-0-			-0-
03		93 N	92	-0-	-1	-0-	92 2		N	-0-			-0-
04		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-			-0-
05		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-			-0-
06		90 N	88	-0-	-2	-0-	88 2		N	-0-			-0-
07		93 N	84	-0-	-9	-0-	84 2		N	-0-			-0-
08		93 N	87	-0-	-6	-0-	87 2		N	-0-			-0-
09		90 N	83	-0-	-7	-0-	83 2		N	-0-			-0-
10		93 N	83	-0-	-10	-0-	83 2		N	-0-			-0-
11		90 N	74	-0-	-16	-0-	74 2		N	-0-			-0-
12		93 N	75	-0-	-18	-0-	75 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		967		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KATHLEEN		WELL #:		1	RRCID -> 199258	COMPL. DATE 12/16/2003	TOTAL DEPTH 3825	PERF. 3692	- 3734				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2201 N	2157	-0-	-44	-0-	2157 2		N	-0-			-0-
02		1988 N	1930	-0-	-58	-0-	1930 2		N	-0-			-0-
03		2201 N	2194	-0-	-7	-0-	2194 2		N	-0-			-0-
04		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103 2		N	-0-			-0-
05		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168 2		N	-0-			-0-
06		2130 N	2093	-0-	-37	-0-	2093 2		N	-0-			-0-
07		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180 2		N	-0-			-0-
08		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176 2		N	-0-			-0-
09		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106 2		N	-0-			-0-
10		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213 2		N	-0-			-0-
11		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240 2		N	-0-			-0-
*12		2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,867		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GARBY (BOSSIER)		33950 050		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405											
TRIBBLE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 161822	COMPL. DATE 08/21/1996	TOTAL DEPTH 15175	PERF. 12868	- 12974				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		367 N	367	-0-	-0-	-0-	28 1	339 2	N	-0-			-0-
02		364 N	236	-0-	-128	-0-	24 1	212 2	N	-0-			-0-
03		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
04		566 N	566	-0-	-0-	-0-	52 1	514 2	N	-0-			-0-
05		314 N	314	-0-	-0-	-0-	28 1	286 2	N	-0-			-0-
06		598 N	598	-0-	-0-	-0-	47 1	551 2	N	-0-			-0-
07		403 N	3	-0-	-400	-0-	3 2		N	-0-			-0-
08		707 N	707	-0-	-0-	-0-	64 1	643 2	N	-0-			-0-
09		696 N	696	-0-	-0-	-0-	56 1	640 2	N	-0-			-0-
10		514 N	514	-0-	-0-	-0-	46 1	468 2	N	-0-			-0-
11		390 N	384	-0-	-6	-0-	38 1	346 2	N	-0-			-0-
*12		403 N	242	-0-	-161	-0-	24 1	218 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,627		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GARB Y (BOSSIER) CRESCENT PASS ENERGY, LLC SIXAR		//CONT.// 33950 050 //CONT.// 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTSON						
		WELL #: 1		RRCID -> 190848		COMPL. DATE 07/13/2002		TOTAL DEPTH 13450		PERF.12580 - 13296						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	49	1	593	2	N	-0-					-0-
02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	53	1	472	2	N	-0-					-0-
03	648 N	648	-0-	-0-	-0-	55	1	593	2	N	-0-					-0-
04	669 N	669	-0-	-0-	-0-	61	1	608	2	N	-0-					-0-
05	626 N	626	-0-	-0-	-0-	56	1	570	2	N	-0-					-0-
06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	50	1	579	2	N	-0-					-0-
07	640 N	640	-0-	-0-	-0-	57	1	583	2	N	-0-					-0-
08	709 N	709	-0-	-0-	-0-	64	1	645	2	N	-0-					-0-
09	687 N	687	-0-	-0-	-0-	55	1	632	2	N	-0-					-0-
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	61	1	623	2	N	-0-					-0-
11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	63	1	575	2	N	-0-					-0-
*12	669 N	669	-0-	-0-	-0-	65	1	604	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,766		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

DICKENS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 193639		COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL DEPTH 13125		PERF.12837 - 12888						
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	39	1	475	2	N	-0-					-0-
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	53	1	480	2	N	-0-					-0-
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	47	1	513	2	N	-0-					-0-
04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	53	1	530	2	N	-0-					-0-
05	558 N	546	-0-	-12	-0-	49	1	497	2	N	-0-					-0-
06	540 N	430	-0-	-110	-0-	34	1	396	2	N	-0-					-0-
07	558 N	127	-0-	-431	-0-	11	1	116	2	N	-0-					-0-
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	420 N	22	-0-	-398	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
*12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,360		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

DICKENS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 197309		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 13075		PERF.12738 - 12748						
01	1457 N	991	-0-	-466	-0-	75	1	916	2	N	-0-					-0-
02	1064 N	780	-0-	-284	-0-	78	1	702	2	N	-0-					-0-
03	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	173	1	1872	2	N	-0-					-0-
04	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	139	1	1379	2	N	-0-					-0-
05	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	198	1	2000	2	N	-0-					-0-
06	1980 N	1850	-0-	-130	-0-	147	1	1703	2	N	-0-					-0-
07	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	188	1	1909	2	N	-0-					-0-
08	2077 N	1964	-0-	-113	-0-	177	1	1787	2	N	-0-					-0-
09	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	156	1	1793	2	N	-0-					-0-
10	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	180	1	1838	2	N	-0-					-0-
11	1890 N	1857	-0-	-33	-0-	184	1	1673	2	N	-0-					-0-
*12	2015 N	1866	-0-	-149	-0-	181	1	1685	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		21,133		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

GARB (BOSSIER)		//CONT.// 33950 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
MISCHER, WALTER M.		WELL #: 1		RRCID -> 211759		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 14074 PERF.13877 - 13885			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	16	1	188	2	N	-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	12	1	106	2	N	-0-
03	248 N	106	-0-	-142	-0-	9	1	97	2	N	-0-
04	210 N	4	-0-	-206	-0-	4	2			N	-0-
05	124 N	3	-0-	-121	-0-	3	2			N	-0-
06	90 N	3	-0-	-87	-0-	3	2			N	-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	24	1	245	2	N	-0-
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	15	1	134	2	N	-0-
*12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	40	1	374	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,286		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

DICKENS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 215552		COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL DEPTH 12985 PERF.12202 - 12715			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2666 N	2636	-0-	-30	-0-	200	1	2436	2	N	-0-
02	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	107	1	966	2	N	-0-
03	1426 X	817	-0-	-609	-0-	69	1	748	2	N	-0-
04	1380 X	461	-0-	-919	-0-	42	1	419	2	N	-0-
05	1426 X	602	-0-	-824	-0-	54	1	548	2	N	-0-
06	1380 X	842	-0-	-538	-0-	67	1	775	2	N	-0-
07	1178 X	656	-0-	-522	-0-	59	1	597	2	N	-0-
08	1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	116	1	1173	2	N	-0-
09	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	101	1	1163	2	N	-0-
10	442 N	442	-0-	-0-	-0-	39	1	403	2	N	-0-
11	1260 N	836	-0-	-424	-0-	83	1	753	2	N	-0-
*12	1302 N	622	-0-	-680	-0-	60	1	562	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		11,540		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

DICKENS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 215766		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 13050 PERF.12786 - 12843			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	147	1	1785	2	N	-0-
02	1456 N	1336	-0-	-120	-0-	134	1	1202	2	N	-0-
03	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	195	1	2113	2	N	-0-
04	1860 N	1488	-0-	-372	-0-	136	1	1352	2	N	-0-
05	1488 N	1478	-0-	-10	-0-	133	1	1345	2	N	-0-
06	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	190	1	2204	2	N	-0-
07	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	199	1	2025	2	N	-0-
08	1488 N	1124	-0-	-364	-0-	101	1	1023	2	N	-0-
09	1980 N	913	-0-	-1067	-0-	73	1	840	2	N	-0-
10	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	153	1	1568	2	N	-0-
11	1080 N	821	-0-	-259	-0-	81	1	740	2	N	-0-
*12	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	156	1	1452	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		19,347		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

GARB Y (BOSSIER)		//CONT.//		33950 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
RAMTEX ENERGY LLC				690225									
CANNAAE		WELL #:		1	RRCID -> 222745	COMPL. DATE 10/07/2006	TOTAL DEPTH 15500	PERF.11398	- 11870				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GINGER, S.E. (SMACKOVER)				34979 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RAINS					
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.				237752									
HUDDLESTON, C.L.		WELL #:		3	RRCID -> 240268	COMPL. DATE 08/28/2007	TOTAL DEPTH 12600	PERF.11942	- 12200				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079				N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1079				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1079				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MAJOR MIDSTREAM OP PARTNERS, LLC				522977		CAPACITY		CNTY: RAINS					
HOPKINS, C. G. GAS UNIT #1													
		WELL #:		1	RRCID -> 100892	COMPL. DATE 07/30/1991	TOTAL DEPTH 12688	PERF.12153	- 12460				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GINGER, S.E. (SMACKOVER) //CONT.// 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
HUDDLESTON, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 104601 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 12411 PERF. 1178 - 12206

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 106883 COMPL. DATE 07/21/1983 TOTAL DEPTH 12633 PERF.12008 - 12402

01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPKINS, G. C. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 109124 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11736 - 12142

01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GINGER, S.E. (SMACKOVER) //CONT.// 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365
GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 138968 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12092 - 12458

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HUDDLESTON, C.L. WELL #: 2 RRCID -> 142101 COMPL. DATE 09/18/1991 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11983 - 12494

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HOPKINS, G.C. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147719 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11734 - 12188

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GOODE RANCH (BOSSIER SAND)			35810 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
JACK RUSSELL OIL, LLC			428008											
GOODE UNIT 1			WELL #: 1		RRCID -> 185184		COMPL. DATE 08/14/2001		TOTAL DEPTH 12597		PERF.12254 - 12337			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
05		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	1		N	-0-			123
06		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	1		N	-0-			123
07		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	1		N	-0-			123
08		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	1		N	-0-			123
09		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	1		N	-0-			123
10		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	1		N	-0-			123
*11		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	1		N	-0-			123
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			123
TOTAL GAS PROD:			8,985				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GOODE UNIT 2			WELL #: 1		RRCID -> 185679		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH 12096		PERF.11683 - 11934			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
05		843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	1		N	-0-			36
06		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	1		N	-0-			36
07		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	1		N	-0-			36
08		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	1		N	-0-			36
09		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	1		N	-0-			36
10		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	1		N	-0-			36
*11		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	1		N	-0-			36
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
TOTAL GAS PROD:			3,019				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GOODE UNIT 4			WELL #: 1		RRCID -> 187699		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 13040		PERF.12656 - 12859			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
05		908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	1		N	-0-			76
06		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	1		N	-0-			76
07		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	1		N	-0-			76
08		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	1		N	-0-			76
09		818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	1		N	-0-			76
10		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	1		N	-0-			76
*11		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	1		N	-0-			76
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			76
TOTAL GAS PROD:			6,700				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GOODE RANCH (BOSSIER SAND)		//CONT.//		35810 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.//		428008									
GOODE UNIT 6		WELL #:		1	RRCID -> 188421	COMPL. DATE 03/19/2002	TOTAL DEPTH 12091	PERF.11702	- 11888				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	640				N	-0-			72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	640				N	-0-			72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	640				N	-0-			72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	640				N	-0-			72
05	14B2 EXT	216	-0-	216	856	216	1		N	-0-			72
06	14B2 EXT	190	-0-	190	1046	190	1		N	-0-			72
07	T. A.	999	-0-	999	2045	999	1		N	-0-			72
08	14B2 EXT	307	-0-	307	2352	307	1		N	-0-			72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2352				N	-0-			72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2352				N	-0-			72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2352				N	-0-			72
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2352				N	NO RPT			72
TOTAL GAS PROD:		1,712		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GOODE UNIT 7		WELL #:		1	RRCID -> 190637	COMPL. DATE 07/25/2002	TOTAL DEPTH 12175	PERF.11627	- 12013				
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	49393				Y	-0-			13
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	49393				Y	-0-			13
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	49393				Y	-0-			13
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	49393				Y	-0-			13
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	49393				Y	-0-			13
06	DLQ G-10	605	-0-	605	49998	605	1		Y	-0-			13
07	DLQ G-10	557	-0-	557	50555	557	1		Y	-0-			13
08	DLQ G-10	611	-0-	611	51166	611	1		Y	-0-			13
09	DLQ G-10	1228	-0-	1228	52394	1228	1		Y	-0-			13
10	DLQ G-10	1152	-0-	1152	53546	1152	1		Y	-0-			13
11	DLQ G-10	999	-0-	999	54545	999	1		Y	-0-			13
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	54545				Y	NO RPT			13
TOTAL GAS PROD:		5,152		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GOODE UNIT 7		WELL #:		2	RRCID -> 193356	COMPL. DATE 12/27/2002	TOTAL DEPTH 12300	PERF.12050	- 12110				
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	36566				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	36566				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	36566				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	36566				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	36566				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	444	-0-	444	37010	444	1		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	801	-0-	801	37811	801	1		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	600	-0-	600	38411	600	1		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	908	-0-	908	39319	908	1		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	2700	-0-	2700	42019	2700	1		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	1672	-0-	1672	43691	1672	1		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	43691				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,125		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

GOODE RANCH (BOSSIER SAND)		//CONT.// 35810 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.// 428008										
GOODE UNIT 6		WELL #: 2		RRCID -> 193551		COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL DEPTH 12110 PERF.11762 - 11946				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
05	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	1		N	-0-		12
06	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	1		N	-0-		12
07	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	1		N	-0-		12
08	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	1		N	-0-		12
09	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	1		N	-0-		12
10	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	1		N	-0-		12
*11	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	1		N	-0-		12
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		12
TOTAL GAS PROD:		8,375		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GOODE UNIT 10		WELL #: 1		RRCID -> 196341		COMPL. DATE 02/19/2003		TOTAL DEPTH 12860 PERF.12472 - 12669				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
05	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	1		N	-0-		12
06	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	1		N	-0-		12
07	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	1		N	-0-		12
08	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	1		N	-0-		12
09	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	1		N	-0-		12
10	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	1		N	-0-		12
*11	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	1		N	-0-		12
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		12
TOTAL GAS PROD:		7,784		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GOODE UNIT 9		WELL #: 1		RRCID -> 197312		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 12660 PERF.12478 - 12488				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36
05	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	1		N	-0-		36
06	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	1		N	-0-		36
07	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	1		N	-0-		36
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	1		N	-0-		36
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	1		N	-0-		36
*11	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	1		N	-0-		36
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		36
TOTAL GAS PROD:		4,180		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GOODE RANCH (BOSSIER SAND)		//CONT.//		35810 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.//		428008							
GOODE UNIT 7		WELL #:		3	RRCID ->	197713	COMPL. DATE	09/17/2003	TOTAL DEPTH	12020	PERF.11732 - 11841
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	14155			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	14155			Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	14155			Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	14155			Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	14155			Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	709	-0-	709	14864	709	1	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	14864			Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	14864			Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	14864			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	14864			Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	1053	-0-	1053	15917	1053	1	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	15917			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,762		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GOODE UNIT 8		WELL #:		2	RRCID ->	199257	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	12360	PERF.12008 - 12152
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HILL-MCEACHERN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	199689	COMPL. DATE	12/03/2003	TOTAL DEPTH	12520	PERF.12340 - 12350
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		52
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GOODE RANCH (BOSSIER SAND)		//CONT.// 35810 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.// 428008														
HILL-GOODE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 205015		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 12830 PERF.12422 - 12646								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	1		N	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	1		N	-0-					-0-
07	T. A.		371	-0-	-0-	-0-	371	1		N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		300	-0-	-0-	-0-	671	300	1	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	671			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	671			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	671			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	671			N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,077		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HILL-MCEACHERN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 205079		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 12665 PERF.12484 - 12498								
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	1		N	-0-					-0-
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	1		N	-0-					-0-
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	1		N	-0-					-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	1		N	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	1		N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,585		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

GOODE UNIT 6		WELL #: 3		RRCID -> 205182		COMPL. DATE 09/08/2004		TOTAL DEPTH 12185 PERF.12019 - 12031								
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	33125				Y	-0-					279
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	33125				Y	-0-					279
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	33125				Y	-0-					279
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	33125				Y	-0-					279
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	33125				Y	-0-					279
06	DLQ	G-10	902	-0-	902	34027	902	1		Y	-0-					279
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	34027				Y	-0-					279
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	34027				Y	-0-					279
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	34027				Y	-0-					279
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	34027				Y	-0-					279
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	34027				Y	-0-					279
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	34027				Y	NO RPT					279
TOTAL GAS PROD:		902		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

GOODE RANCH (BOSSIER SAND)		//CONT.//		35810 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.//		428008								
GOODE UNIT 7		WELL #:		6	RRCID ->	205516	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	12055	PERF.11896 - 11908	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		60917			Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		60917			Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		60917			Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		60917			Y	-0-	-0-	
05	DLQ G-10	1001	-0-	1001		61918	1001 1		Y	-0-	-0-	
06	DLQ G-10	1746	-0-	1746		63664	1746 1		Y	-0-	-0-	
07	DLQ G-10	152	-0-	152		63816	152 1		Y	-0-	-0-	
08	DLQ G-10	1123	-0-	1123		64939	1123 1		Y	-0-	-0-	
09	DLQ G-10	1054	-0-	1054		65993	1054 1		Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	2791	-0-	2791		68784	2791 1		Y	-0-	-0-	
11	DLQ G-10	1552	-0-	1552		70336	1552 1		Y	-0-	-0-	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		70336			Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		9,419		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GOODE UNIT 7		WELL #:		7	RRCID ->	206639	COMPL. DATE	10/05/2004	TOTAL DEPTH	12195	PERF.11732 - 11836
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		34884			Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		34884			Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		34884			Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		34884			Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		34884			Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	1011	-0-	1011		35895	1011 1		Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		35895			Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		35895			Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		35895			Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		35895			Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		35895			Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		35895			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,011		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROSE CITY RESOURCES, LLC		727892									
BALL ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	189849	COMPL. DATE	02/07/2002	TOTAL DEPTH	13615	PERF.13306 - 13382
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

GRASSY LAKE (COTTON VALLEY LIME)		36466 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON		
XTO ENERGY INC.		945936								
BEARCAT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 166738		COMPL. DATE 08/08/1997		TOTAL DEPTH 17200 PERF.16610 - 16685		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
										BALANCE
01	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2	N	-0-	-0-
02	2296 N	927	-0-	-1369	-0-	927	2	N	-0-	-0-
03	2542 N	1390	-0-	-1152	-0-	1390	2	N	-0-	-0-
04	1080 N	417	-0-	-663	-0-	417	2	N	-0-	-0-
05	1023 N	861	-0-	-162	-0-	861	2	N	-0-	-0-
06	1350 N	13	-0-	-1337	-0-	13	2	N	-0-	-0-
07	434 N	107	-0-	-327	-0-	107	2	N	-0-	-0-
08	868 N	203	-0-	-665	-0-	203	2	N	-0-	-0-
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2	N	-0-	-0-
10	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2	N	-0-	-0-
11	210 N	158	-0-	-52	-0-	158	2	N	-0-	-0-
*12	3100 N	4486	-0-	1386	-0-	4486	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		12,133		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GREEN ACRES (RODESSA D)		36640 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC.		379753								
REED GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 127041		COMPL. DATE 03/16/1988		TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9198 - 9335		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	46
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	46
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	46
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	46
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	46
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	46
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	46
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	46
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	46
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	46
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	46
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	46
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
HILL X		WELL #: 16 L		RRCID -> 116632		COMPL. DATE 04/05/1985		TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9345 - 9362						
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	16	1	296	2	Y	-0-	48		
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	14	1	268	2	Y	-0-	48		
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	16	1	323	2	Y	-0-	48		
04	300 N	290	-0-	-10	-0-	14	1	276	2	Y	-0-	48		
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	16	1	302	2	Y	-0-	48		
06	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	14	1	167	2	Y	-0-	48		
07	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	880	4	12	1	168	2	Y	-0-	48
08	310 N	185	-0-	-125	-0-	9	1	176	2	Y	-0-	48		
09	420 N	303	-0-	-117	-0-	15	1	288	2	Y	-0-	48		
10	434 N	345	-0-	-89	-0-	16	1	329	2	Y	-0-	48		
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	15	1	306	2	Y	-0-	48		
*12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	16	1	324	2	Y	-0-	48		
TOTAL GAS PROD:		5,175		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

GREEN ACRES (RODESSA UPPER) 36640 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
HILL X WELL #: 16 U RRCID -> 116631 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9260 - 9275

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GROESBECK (CONS.) 37107 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
SPENCE ENERGY COMPANY 809332
MADDOX, SPENCE WELL #: 1 RRCID -> 187681 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 5649 PERF. 5623 - 5629

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GROESBECK (WOODBINE) 37107 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
SPENCE ENERGY COMPANY 809332
TIDWELL CLARK WELL #: 1 RRCID -> 191502 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 3089 PERF. 2982 - 2985

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

HARP CHURCH (BOSSIER)		39167 025		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE							
VALENCE OPERATING COMPANY		881167		WELL #: 1		RRCID -> 172999		COMPL. DATE 11/22/1998		TOTAL DEPTH 12228		PERF.11389 - 11690			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		186 N	104	-0-	-82	-0-	104 2			N	-0-				-0-
02		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2			N	-0-				-0-
03		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2			N	-0-				-0-
04		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2			N	-0-				-0-
05		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2			N	-0-				-0-
06		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2			N	-0-				-0-
07		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2			N	-0-				-0-
08		186 N	176	-0-	-10	-0-	176 2			N	-0-				-0-
09		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2			N	-0-				-0-
10		186 N	180	-0-	-6	-0-	180 2			N	-0-				-0-
11		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2			N	-0-				-0-
*12		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,947		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HAYDEN LAKE (BOSSIER)		39775 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON							
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038		WELL #: 3		RRCID -> 260659		COMPL. DATE 06/13/2010		TOTAL DEPTH 19725		PERF.16789 - 19490			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805 2			N	-0-				-0-
02		3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3103 2	1 9		N	1	1 8			-0-
03		3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234 2			N	-0-				-0-
04		2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	2820 2	1 9		N	1	1 8			-0-
05		2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2740 2			N	-0-				-0-
06		2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898 2			N	-0-				-0-
07		2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	2847 2			N	-0-				-0-
08		2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2723 2			N	-0-				-0-
09		2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	2626 2			N	-0-				-0-
10		2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	2727 2			N	-0-				-0-
11		2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	2072 2			N	-0-				-0-
*12		770 N	770	-0-	-0-	-0-	769 2	1 9		N	1	1 8			-0-
TOTAL GAS PROD:		30,367		TOTAL CONDENSATE PROD:		3									

GRESHAM TRUST UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 263137		COMPL. DATE 05/14/2011		TOTAL DEPTH 19250				PERF.16026 - 19060			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	4186 2			N	-0-				-0-
02		3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3302 2			N	-0-				-0-
03		8557 X	8557	-0-	-0-	-0-	8555 2	2 9		N	2	2 8			-0-
04		6587 X	6587	-0-	-0-	-0-	6585 2	2 9		N	2	2 8			-0-
05		3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3768 2			N	-0-				-0-
06		9474 X	9474	-0-	-0-	-0-	9473 2	1 9		N	1	1 8			-0-
07		10372 X	10372	-0-	-0-	-0-	10371 2	1 9		N	1	1 8			-0-
08		9890 X	9890	-0-	-0-	-0-	9889 2	1 9		N	1	1 8			-0-
09		10130 X	10130	-0-	-0-	-0-	10129 2	1 9		N	1	1 8			-0-
10		10564 X	10564	-0-	-0-	-0-	10561 2	3 9		N	3	3 8			-0-
11		11322 X	11322	-0-	-0-	-0-	11321 2	1 9		N	1	1 8			-0-
*12		11803 X	11803	-0-	-0-	-0-	11796 2	7 9		N	6	6 8			-0-
TOTAL GAS PROD:		99,955		TOTAL CONDENSATE PROD:		18									

OIL AND GAS DIVISION

HEADSVILLE (COTTON VALLEY)												
XTO ENERGY INC.												
BROWN, RAYMON												
40000 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE												
945936												
WELL #: 1 RRCID -> 170524 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9534 - 10149												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01		2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	95 1	2576 2	N	-0-		-0-
02		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	82 1	2138 2	N	-0-		-0-
03		2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	101 1	2587 2	N	-0-		-0-
04		2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	105 1	2474 2	N	-0-		-0-
05		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	95 1	1878 2	N	-0-		-0-
06		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	86 1	1276 2	N	-0-		-0-
07		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	92 1	1194 2	N	-0-		-0-
08		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	109 1	2145 2	N	-0-		-0-
09		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	91 1	1318 2	N	-0-		-0-
10		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	58 1	1859 2	N	-0-		-0-
11		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	49 1	1597 2	N	-0-		-0-
*12		2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	73 1	2389 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			24,467				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HIGHCOTTON (COTTON VALLEY LIME)												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.												
VARISCO ESTATE UNIT												
41127 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON												
147699												
WELL #: 1 RRCID -> 179273 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 16397 PERF.15676 - 15850												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01		14167	13537	-0-	-630	-0-	13537 2		N	-0-		-0-
02		15920	14358	-0-	-1562	-0-	14358 2		N	-0-		-0-
03		16167	15167	-0-	-1000	-0-	15167 2		N	-0-		-0-
04		13110 #	12503	-0-	-607	-0-	12503 2		N	-0-		-0-
05		14167	5631	-0-	-8536	-0-	5631 2		N	-0-		-0-
06		13710	10289	-0-	-3421	-0-	10289 2		N	-0-		-0-
07		14167	12853	-0-	-1314	-0-	12853 2		N	-0-		-0-
08		14167	10898	-0-	-3269	-0-	10898 2		N	-0-		-0-
09		12510 #	11974	-0-	-536	-0-	11974 2		N	-0-		-0-
10		12865 #	11300	-0-	-1565	-0-	11300 2		N	-0-		-0-
11		12450 #	11059	-0-	-1391	-0-	11059 2		N	-0-		-0-
*12		15727	14947	-0-	-780	-0-	14947 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			144,516				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HILLTOP RESORT (BOSSIER)												
AMX ENERGY, INC.												
REED												
41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
020538												
WELL #: 1 RRCID -> 254992 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 17148 PERF.16144 - 16220												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01		2511 X	1861	-0-	-650	-0-	1861 2		N	-0-		-0-
02		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 2		N	-0-		-0-
03		2418 N	1507	-0-	-911	-0-	1507 2		N	-0-		-0-
04		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360 2		N	-0-		-0-
05		1457 N	1203	-0-	-254	-0-	1203 2		N	-0-		-0-
06		1470 N	819	-0-	-651	-0-	819 2		N	-0-		-0-
07		1395 N	804	-0-	-591	-0-	804 2		N	-0-		-0-
08		1209 N	891	-0-	-318	-0-	891 2		N	-0-		-0-
09		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 2		N	-0-		-0-
10		2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382 2		N	-0-		-0-
*11		2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382 2		N	-0-		-0-
*12		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			17,963				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HILLTOP RESORT (BOSSIER) COMSTOCK OIL & GAS, LLC AMANDA ROSE UNIT		//CONT.//	41515 250 170038	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 1	RRCID -> 230153	COMPL. DATE 01/08/2007	TOTAL DEPTH 17500	PERF.16334 - 17008				
01	12119	X	12119	-0-	-0-	12118 2	1 9	N	1	1 8		-0-
02	11396	X	7282	-0-	-4114	7282 2		N	-0-			-0-
03	12617	X	10574	-0-	-2043	10573 2	1 9	N	1	1 8		-0-
04	12210	X	11242	-0-	-968	11241 2	1 9	N	1	1 8		-0-
05	13327	X	13327	-0-	-0-	13327 2		N	-0-			-0-
06	11760	X	11760	-0-	-0-	11760 2		N	-0-			-0-
07	11625	X	11257	-0-	-368	11257 2		N	-0-			-0-
08	12617	X	10284	-0-	-2333	10284 2		N	-0-			-0-
09	12210	X	10685	-0-	-1525	10685 2		N	-0-			-0-
10	14124	X	14124	-0-	-0-	14123 2	1 9	N	1	1 8		-0-
11	11760	X	11509	-0-	-251	11509 2		N	-0-			-0-
*12	12177	X	12177	-0-	-0-	12177 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			136,340			TOTAL CONDENSATE PROD:			4			

CHANEY, J. UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 241588	COMPL. DATE 06/18/2008	TOTAL DEPTH 19000	PERF.15946 - 17150						
01	5037	X	5037	-0-	-0-	5035 2	2 9	N	2	2 8		-0-
02	4670	X	4670	-0-	-0-	4668 2	2 9	N	2	2 8		-0-
03	2228	X	2228	-0-	-0-	2227 2	1 9	N	1	1 8		-0-
04	2250	X	91	-0-	-2159	91 2		N	-0-			-0-
05	2325	X	179	-0-	-2146	179 2		N	-0-			-0-
06	2250	X	10	-0-	-2240	10 2		N	-0-			-0-
07	2325	X	210	-0-	-2115	210 2		N	-0-			-0-
08	2232	X	856	-0-	-1376	856 2		N	-0-			-0-
09	8320	X	8320	-0-	-0-	8319 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10	410	X	410	-0-	-0-	410 2		N	-0-			-0-
11	840	N	35	-0-	-805	35 2		N	-0-			-0-
12	2325	X	26	-0-	-2299	26 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			22,072			TOTAL CONDENSATE PROD:			6			

LANDERS		WELL #: 1	RRCID -> 241838	COMPL. DATE 06/29/2008	TOTAL DEPTH 18500	PERF.16601 - 16933						
01	37076	X	35158	-0-	-1918	35156 2	2 9	N	2	2 8		-0-
02	33936	X	33496	-0-	-440	33495 2	1 9	N	1	1 8		-0-
03	37572	X	35835	-0-	-1737	35834 2	1 9	N	1	1 8		-0-
04	36360	X	34323	-0-	-2037	34322 2	1 9	N	1	1 8		-0-
05	37076	X	36591	-0-	-485	36591 2		N	-0-			-0-
06	35880	X	34149	-0-	-1731	34149 2		N	-0-			-0-
07	37076	X	35232	-0-	-1844	35231 2	1 9	N	1	1 8		-0-
08	36580	X	36297	-0-	-283	36297 2		N	-0-			-0-
09	35591	X	35591	-0-	-0-	35591 2		N	-0-			-0-
10	36580	X	35182	-0-	-1398	35181 2	1 9	N	1	1 8		-0-
11	35130	X	34212	-0-	-918	34212 2		N	-0-			-0-
12	36766	X	36666	-0-	-100	36665 2	1 9	N	1	1 8		-0-
TOTAL GAS PROD:			422,732			TOTAL CONDENSATE PROD:			8			

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
CAMP CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 244947		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 16210 PERF.14969 - 15838				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR, A. D. A		WELL #: 1		RRCID -> 244963		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 18791 PERF.17367 - 17654					
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	3100 N	17305	-0-	14205	14205	17297	2	8	9	N	7	1 8	-0-
09	3000 N	19673	-0-	16673	30878	19666	2	7	9	N	6	6 8	-0-
10	3100 N	22760	-0-	19660	50538	22737	2	23	9	N	21	21 8	-0-
11	72189 X	21651	-0-	-50538	-0-	21644	2	7	9	N	6	6 8	-0-
*12	22490 X	22490	-0-	-0-	-0-	22449	2	41	9	N	37	37 8	-0-

TOTAL GAS PROD: 103,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

LITTLE 4 RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 247684		COMPL. DATE 01/27/2009		TOTAL DEPTH 18630 PERF.16703 - 17579					
01	24831 X	24438	-0-	-393	-0-	24436	2	2	9	N	2	2 8	-0-
02	22960 X	19462	-0-	-3498	-0-	19459	2	3	9	N	3	3 8	-0-
03	25420 X	23996	-0-	-1424	-0-	23993	2	3	9	N	3	3 8	-0-
04	24600 X	22730	-0-	-1870	-0-	22727	2	3	9	N	3	3 8	-0-
05	24924 X	23812	-0-	-1112	-0-	23811	2	1	9	N	1	1 8	-0-
06	24486 X	24486	-0-	-0-	-0-	24485	2	1	9	N	1	1 8	-0-
07	24914 X	24914	-0-	-0-	-0-	24913	2	1	9	N	1	1 8	-0-
08	23994 X	23251	-0-	-743	-0-	23250	2	1	9	N	1	1 8	-0-
09	24480 X	24335	-0-	-145	-0-	24334	2	1	9	N	1	1 8	-0-
10	25761 X	25761	-0-	-0-	-0-	25758	2	3	9	N	3	3 8	-0-
11	24480 X	23992	-0-	-488	-0-	23991	2	1	9	N	1	1 8	-0-
12	25141 X	24414	-0-	-727	-0-	24408	2	6	9	N	5	5 8	-0-

TOTAL GAS PROD: 285,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038								
SUBLETT		WELL #:		2	RRCID ->	248186	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	16350	PERF.15898 - 16036	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

A. D. CARR "A"		WELL #:		6	RRCID ->	250686	COMPL. DATE	03/27/2009	TOTAL DEPTH	18535	PERF.16618 - 17952	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LITTLE 4 RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	252401	COMPL. DATE	07/22/2009	TOTAL DEPTH	17850	PERF.16462 - 61468	
01	403 N	350	-0-	-53	-0-	350	2		N	-0-		-0-
02	2800 N	6748	-0-	3948	-0-	3948	2	2 9	N	2	2 8	-0-
03	3100 N	7250	-0-	4150	-0-	8098	2	2 9	N	2	2 8	-0-
04	3000 N	7019	-0-	4019	-0-	12117	2	1 9	N	1	1 8	-0-
05	19304 X	7187	-0-	-12117	-0-	7187	2		N	-0-		-0-
06	7072 X	7072	-0-	-0-	-0-	7072	2		N	-0-		-0-
07	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2		N	-0-		-0-
08	713 X	239	-0-	-474	-0-	239	2		N	-0-		-0-
09	690 X	157	-0-	-533	-0-	157	2		N	-0-		-0-
10	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3269	2	1 9	N	1	1 8	-0-
11	690 X	164	-0-	-526	-0-	164	2		N	-0-		-0-
12	713 X	621	-0-	-92	-0-	621	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		41,085				TOTAL CONDENSATE PROD:		6				

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON									
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038															
SUBLETT		WELL #: 1		RRCID -> 252864		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 17500 PERF.15391 - 15952									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGRAM ESTATE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 252867		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 17902 PERF.16314 - 17112									
01	1581 N	1150	-0-	-431	-0-	1149	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
02	1232 N	1087	-0-	-145	-0-	1086	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
03	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					-0-	
04	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1675	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
05	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-	
06	1650 N	1634	-0-	-16	-0-	1634	2			N	-0-					-0-	
07	1736 N	1581	-0-	-155	-0-	1581	2			N	-0-					-0-	
08	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-	
09	1620 N	1589	-0-	-31	-0-	1589	2			N	-0-					-0-	
10	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-	
11	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-	
*12	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		18,542															TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DCR		WELL #: 1		RRCID -> 253072		COMPL. DATE 01/01/2008		TOTAL DEPTH 18503 PERF.16627 - 17470									
01	279 N	143	-0-	-136	-0-	143	2			N	-0-					-0-	
02	224 N	127	-0-	-97	-0-	127	2			N	-0-					-0-	
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-	
04	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-	
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-	
06	90 N	49	-0-	-41	-0-	49	2			N	-0-					-0-	
07	744 N	199	-0-	-545	-0-	199	2			N	-0-					-0-	
08	341 N	200	-0-	-141	-0-	200	2			N	-0-					-0-	
09	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					-0-	
10	3100 N	6128	-0-	3028	-0-	6128	2			N	-0-					-0-	
11	3000 N	3872	-0-	872	-0-	3900	2			N	-0-					-0-	
*12	3100 N	3496	-0-	396	-0-	4296	2			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		18,348															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) COMSTOCK OIL & GAS, LLC CARR, A. D. "A"		//CONT.// //CONT.//	41515 250 170038	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 2 RRCID -> 253130 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15124 - 17992													
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LITTLE 4 RANCH		WELL #:	5	RRCID ->	256026	COMPL. DATE	02/21/2010	TOTAL DEPTH	18000	PERF.	17200 - 17732		
01	37439 X	37439	-0-	-0-	-0-	37437	2	2	9	N	2	2 8	-0-
02	32620 X	30656	-0-	-1964	-0-	30654	2	2	9	N	2	2 8	-0-
03	36115 X	31452	-0-	-4663	-0-	31449	2	3	9	N	3	3 8	-0-
04	34950 X	33753	-0-	-1197	-0-	33749	2	4	9	N	4	4 8	-0-
05	36115 X	21710	-0-	-14405	-0-	21709	2	1	9	N	1	1 8	-0-
06	34950 X	23630	-0-	-11320	-0-	23630	2			N	-0-		-0-
07	34875 X	30382	-0-	-4493	-0-	30381	2	1	9	N	1	1 8	-0-
08	34875 X	34549	-0-	-326	-0-	34548	2	1	9	N	1	1 8	-0-
09	33750 X	33075	-0-	-675	-0-	33074	2	1	9	N	1	1 8	-0-
10	30380 X	29179	-0-	-1201	-0-	29177	2	2	9	N	2	2 8	-0-
11	33420 X	28792	-0-	-4628	-0-	28792	2			N	-0-		-0-
12	34534 X	33343	-0-	-1191	-0-	33339	2	4	9	N	4	4 8	-0-

TOTAL GAS PROD:			367,960			TOTAL CONDENSATE PROD:			21				

NAVASOT		WELL #:	1	RRCID ->	256038	COMPL. DATE	12/05/2009	TOTAL DEPTH	18050	PERF.	17116 - 17558		
01	23901 X	16977	-0-	-6924	-0-	16975	2	2	9	N	2	2 8	-0-
02	22876 X	15424	-0-	-7452	-0-	15422	2	2	9	N	2	2 8	-0-
03	25327 X	24849	-0-	-478	-0-	24847	2	2	9	N	2	2 8	-0-
04	24510 X	22835	-0-	-1675	-0-	22833	2	2	9	N	2	2 8	-0-
05	22847 X	11833	-0-	-11014	-0-	11833	2			N	-0-		-0-
06	24060 X	8798	-0-	-15262	-0-	8798	2			N	-0-		-0-
07	24862 X	9806	-0-	-15056	-0-	9806	2			N	-0-		-0-
08	24862 X	9058	-0-	-15804	-0-	9058	2			N	-0-		-0-
09	22830 X	8700	-0-	-14130	-0-	8700	2			N	-0-		-0-
10	11842 X	8772	-0-	-3070	-0-	8771	2	1	9	N	1	1 8	-0-
11	9480 X	8569	-0-	-911	-0-	8569	2			N	-0-		-0-
12	9796 X	8524	-0-	-1272	-0-	8524	2			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD:			154,145			TOTAL CONDENSATE PROD:			9				

OIL AND GAS DIVISION

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038									
LILY HOPPESS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	256039	COMPL. DATE	05/31/2009	TOTAL DEPTH	18560	PERF.15981 - 18045		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		33604 X	25449	-0-	-8155	-0-	25447 2	2 9	N	2	2 8		-0-
02		30352 X	29937	-0-	-415	-0-	29935 2	2 9	N	2	2 8		-0-
03		44486 X	44486	-0-	-0-	-0-	44484 2	2 9	N	2	2 8		-0-
04		32520 X	31422	-0-	-1098	-0-	31421 2	1 9	N	1	1 8		-0-
05		40502 X	40502	-0-	-0-	-0-	40501 2	1 9	N	1	1 8		-0-
06		40040 X	40040	-0-	-0-	-0-	40040 2		N	-0-			-0-
07		33604 X	30636	-0-	-2968	-0-	30635 2	1 9	N	1	1 8		-0-
08		44930 X	44930	-0-	-0-	-0-	44929 2	1 9	N	1	1 8		-0-
09		43840 X	43840	-0-	-0-	-0-	43839 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10		33604 X	29812	-0-	-3792	-0-	29810 2	2 9	N	2	2 8		-0-
11		32520 X	28864	-0-	-3656	-0-	28863 2	1 9	N	1	1 8		-0-
12		33604 X	24246	-0-	-9358	-0-	24240 2	6 9	N	5	5 8		-0-
TOTAL GAS PROD:		414,164				TOTAL CONDENSATE PROD:				19			

CARR-NAVASOT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	256195	COMPL. DATE	10/21/2009	TOTAL DEPTH	17875	PERF.16931 - 17438		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		19871 X	13166	-0-	-6705	-0-	13165 2	1 9	N	1	1 8		-0-
02		17948 X	11566	-0-	-6382	-0-	11564 2	2 9	N	2	2 8		-0-
03		13051 X	9852	-0-	-3199	-0-	9849 2	3 9	N	3	3 8		-0-
04		12750 X	4676	-0-	-8074	-0-	4675 2	1 9	N	1	1 8		-0-
05		13175 X	13048	-0-	-127	-0-	13048 2		N	-0-			-0-
06		16824 X	16824	-0-	-0-	-0-	16823 2	1 9	N	1	1 8		-0-
07		16814 X	16814	-0-	-0-	-0-	16813 2	1 9	N	1	1 8		-0-
08		19548 X	19548	-0-	-0-	-0-	19548 2		N	-0-			-0-
09		17376 X	17376	-0-	-0-	-0-	17375 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10		19195 X	19195	-0-	-0-	-0-	19193 2	2 9	N	2	2 8		-0-
11		22401 X	22401	-0-	-0-	-0-	22400 2	1 9	N	1	1 8		-0-
*12		20477 X	20477	-0-	-0-	-0-	20474 2	3 9	N	3	3 8		-0-
TOTAL GAS PROD:		184,943				TOTAL CONDENSATE PROD:				16			

LITTLE 4 RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	256205	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	17775	PERF.17278 - 17325		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
NAVASOT		WELL #: 2		RRCID -> 256237		COMPL. DATE 12/07/2009		TOTAL DEPTH 18129		PERF.17256 - 17687		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		36983 X	35323	-0-	-1660	-0-	35320 2	3 9	N	3	3 8	-0-
02		36260 X	28005	-0-	-8255	-0-	28002 2	3 9	N	3	3 8	-0-
03		40145 X	36346	-0-	-3799	-0-	36340 2	6 9	N	5	5 8	-0-
04		38850 X	26610	-0-	-12240	-0-	26607 2	3 9	N	3	3 8	-0-
05		40145 X	22159	-0-	-17986	-0-	22158 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06		35160 X	23383	-0-	-11777	-0-	23382 2	1 9	N	1	1 8	-0-
07		36332 X	34254	-0-	-2078	-0-	34253 2	1 9	N	1	1 8	-0-
08		36332 X	26390	-0-	-9942	-0-	26389 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09		41396 X	41396	-0-	-0-	-0-	41395 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10		43458 X	43458	-0-	-0-	-0-	43455 2	3 9	N	3	3 8	-0-
11		44205 X	44205	-0-	-0-	-0-	44204 2	1 9	N	1	1 8	-0-
*12		44064 X	44064	-0-	-0-	-0-	44055 2	9 9	N	8	8 8	-0-
TOTAL GAS PROD:		405,593				TOTAL CONDENSATE PROD:				31		

SOUTHWORTH		WELL #: 2		RRCID -> 256507		COMPL. DATE 10/14/2009		TOTAL DEPTH 18560		PERF.17788 - 18380		
01		39388 X	39388	-0-	-0-	-0-	39387 2	1 9	N	1	1 8	-0-
02		34272 X	26813	-0-	-7459	-0-	26811 2	2 9	N	2	2 8	-0-
03		38409 X	28492	-0-	-9917	-0-	28490 2	2 9	N	2	2 8	-0-
04		38130 X	33280	-0-	-4850	-0-	33279 2	1 9	N	1	1 8	-0-
05		39401 X	34156	-0-	-5245	-0-	34155 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06		38130 X	32580	-0-	-5550	-0-	32580 2		N	-0-		-0-
07		36499 X	36499	-0-	-0-	-0-	36498 2	1 9	N	1	1 8	-0-
08		36377 X	36377	-0-	-0-	-0-	36377 2		N	-0-		-0-
09		33766 X	33766	-0-	-0-	-0-	33766 2		N	-0-		-0-
10		36487 X	35976	-0-	-511	-0-	35974 2	2 9	N	2	2 8	-0-
11		35901 X	35901	-0-	-0-	-0-	35900 2	1 9	N	1	1 8	-0-
12		36487 X	26003	-0-	-10484	-0-	26000 2	3 9	N	3	3 8	-0-
TOTAL GAS PROD:		399,231				TOTAL CONDENSATE PROD:				14		

A. D. CARR A		WELL #: 5		RRCID -> 256549		COMPL. DATE 04/06/2010		TOTAL DEPTH 18090		PERF.17606 - 17824		
01		31000 X	26570	-0-	-4430	-0-	26568 2	2 9	N	2	2 8	-0-
02		27356 X	19165	-0-	-8191	-0-	19163 2	2 9	N	2	2 8	-0-
03		26848 X	26848	-0-	-0-	-0-	26845 2	3 9	N	3	3 8	-0-
04		25830 X	17392	-0-	-8438	-0-	17390 2	2 9	N	2	2 8	-0-
05		26691 X	16953	-0-	-9738	-0-	16952 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06		25980 X	24085	-0-	-1895	-0-	24084 2	1 9	N	1	1 8	-0-
07		26846 X	26023	-0-	-823	-0-	26022 2	1 9	N	1	1 8	-0-
08		26846 X	20623	-0-	-6223	-0-	20622 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09		24090 X	20727	-0-	-3363	-0-	20726 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10		26009 X	22546	-0-	-3463	-0-	22544 2	2 9	N	2	2 8	-0-
11		25170 X	23116	-0-	-2054	-0-	23115 2	1 9	N	1	1 8	-0-
12		26009 X	23127	-0-	-2882	-0-	23124 2	3 9	N	3	3 8	-0-
TOTAL GAS PROD:		267,175				TOTAL CONDENSATE PROD:				20		

OIL AND GAS DIVISION

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
SOUTHWORTH		WELL #: 3		RRCID -> 256691		COMPL. DATE 04/07/2010		TOTAL DEPTH 19110		PERF.16824 - 18352						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	9540 X	9540	-0-	-0-	-0-	9539	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	8885 X	8885	-0-	-0-	-0-	8885	2			N	-0-					-0-
03	10543 X	10543	-0-	-0-	-0-	10542	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	10060 X	10060	-0-	-0-	-0-	10059	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	10294 X	10294	-0-	-0-	-0-	10294	2			N	-0-					-0-
06	9796 X	9796	-0-	-0-	-0-	9796	2			N	-0-					-0-
07	9589 X	9589	-0-	-0-	-0-	9589	2			N	-0-					-0-
08	9167 X	9167	-0-	-0-	-0-	9167	2			N	-0-					-0-
09	8871 X	8871	-0-	-0-	-0-	8871	2			N	-0-					-0-
10	8303 X	8303	-0-	-0-	-0-	8303	2			N	-0-					-0-
11	8570 X	8570	-0-	-0-	-0-	8570	2			N	-0-					-0-
*12	8883 X	8883	-0-	-0-	-0-	8882	2	1	9	N	1	1	8			-0-
TOTAL GAS PROD:		112,501				TOTAL CONDENSATE PROD:				4						

DCR GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 257386		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 19775		PERF.17701 - 19046						
01	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
02	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
03	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1320	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
05	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
06	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
07	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
08	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
09	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
10	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
11	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
*12	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1354	2	1	9	N	1	1	8			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,286				TOTAL CONDENSATE PROD:				2						

CARR-NAVASOT UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 259232		COMPL. DATE 08/07/2010		TOTAL DEPTH 18000		PERF.17188 - 17600						
01	13651 X	13651	-0-	-0-	-0-	13649	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	13061 X	13061	-0-	-0-	-0-	13059	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	15771 X	15771	-0-	-0-	-0-	15769	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	15437 X	15437	-0-	-0-	-0-	15436	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	13872 X	13872	-0-	-0-	-0-	13872	2			N	-0-					-0-
06	13719 X	13719	-0-	-0-	-0-	13718	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	8460 X	8460	-0-	-0-	-0-	8459	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	11483 X	11483	-0-	-0-	-0-	11483	2			N	-0-					-0-
09	13789 X	13789	-0-	-0-	-0-	13789	2			N	-0-					-0-
10	13663 X	13663	-0-	-0-	-0-	13662	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	13566 X	13566	-0-	-0-	-0-	13566	2			N	-0-					-0-
*12	7557 X	7557	-0-	-0-	-0-	7555	2	2	9	N	2	2	8			-0-
TOTAL GAS PROD:		154,029				TOTAL CONDENSATE PROD:				12						

HILLTOP RESORT (BOSSIER) COMSTOCK OIL & GAS, LLC LILY HOPPESS UNIT		//CONT.// 41515 250 //CONT.// 170038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 259335 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 18500 PERF.17612 - 18328																
01	29016	X	27988	-0-	-1028	-0-	27985	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
02	26800	X	26800	-0-	-0-	-0-	26797	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
03	30318	X	22264	-0-	-8054	-0-	22263	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
04	29340	X	27831	-0-	-1509	-0-	27828	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
05	30318	X	28772	-0-	-1546	-0-	28771	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
06	28710	X	26539	-0-	-2171	-0-	26539	2			N	-0-			-0-	
07	29667	X	27278	-0-	-2389	-0-	27277	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
08	28768	X	27105	-0-	-1663	-0-	27104	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
09	27840	X	24938	-0-	-2902	-0-	24937	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
10	28768	X	25886	-0-	-2882	-0-	25886	2			N	-0-			-0-	
11	26550	X	25294	-0-	-1256	-0-	25294	2			N	-0-			-0-	
12	27280	X	23862	-0-	-3418	-0-	23859	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
TOTAL GAS PROD:		314,557				TOTAL CONDENSATE PROD:		17								

DOROTHY ALLEN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 259628		COMPL. DATE 07/07/2010			TOTAL DEPTH 18370 PERF.17374 - 17908							
01	69037	X	63811	-0-	-5226	-0-	63807	2	4	9	N	4	4	8	-0-	
02	59612	X	49965	-0-	-9647	-0-	49962	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
03	65875	X	62309	-0-	-3566	-0-	62307	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
04	63750	X	62267	-0-	-1483	-0-	62264	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
05	65875	X	65772	-0-	-103	-0-	65771	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
06	64810	X	64810	-0-	-0-	-0-	64809	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
07	65026	X	65026	-0-	-0-	-0-	65025	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
08	65782	X	62774	-0-	-3008	-0-	62773	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
09	64800	X	60468	-0-	-4332	-0-	60467	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
10	66960	X	60373	-0-	-6587	-0-	60369	2	4	9	N	4	4	8	-0-	
11	64800	X	59124	-0-	-5676	-0-	59123	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
12	65038	X	60792	-0-	-4246	-0-	60786	2	6	9	N	5	5	8	-0-	
TOTAL GAS PROD:		737,491				TOTAL CONDENSATE PROD:		27								

MCMURREY TRUST "A" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259800		COMPL. DATE 09/22/2010			TOTAL DEPTH 19000 PERF.18551 - 18704							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038								
SENATOR RANCH "B" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	259893	COMPL. DATE	10/28/2010	TOTAL DEPTH	17500	PERF.17112 - 17173	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	48455 X	48455	-0-	-0-	-0-	48454	2	1 9	N	1	1 8	-0-
02	46116 X	30171	-0-	-15945	-0-	30171	2		N	-0-		-0-
03	51057 X	48373	-0-	-2684	-0-	48373	2		N	-0-		-0-
04	49410 X	46811	-0-	-2599	-0-	46811	2		N	-0-		-0-
05	50437 X	47942	-0-	-2495	-0-	47942	2		N	-0-		-0-
06	47382 X	47382	-0-	-0-	-0-	47382	2		N	-0-		-0-
07	48891 X	48891	-0-	-0-	-0-	48891	2		N	-0-		-0-
08	49135 X	49135	-0-	-0-	-0-	49135	2		N	-0-		-0-
09	47370 X	41920	-0-	-5450	-0-	41920	2		N	-0-		-0-
10	48949 X	44349	-0-	-4600	-0-	44349	2		N	-0-		-0-
11	47550 X	44899	-0-	-2651	-0-	44899	2		N	-0-		-0-
12	49135 X	45900	-0-	-3235	-0-	45900	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		544,228		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

SENATOR RANCH "A" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	260586	COMPL. DATE	01/12/2011	TOTAL DEPTH	17877	PERF.17636 - 17682	
01	12276 X	11780	-0-	-496	-0-	11778	2	2 9	N	2	2 8	-0-
02	13132 X	8030	-0-	-5102	-0-	8030	2		N	-0-		-0-
03	14539 X	10422	-0-	-4117	-0-	10420	2	2 9	N	2	2 8	-0-
04	14070 X	6694	-0-	-7376	-0-	6693	2	1 9	N	1	1 8	-0-
05	12524 X	10100	-0-	-2424	-0-	10100	2		N	-0-		-0-
06	13182 X	13182	-0-	-0-	-0-	13182	2		N	-0-		-0-
07	14171 X	14171	-0-	-0-	-0-	14171	2		N	-0-		-0-
08	13929 X	13929	-0-	-0-	-0-	13929	2		N	-0-		-0-
09	13170 X	12495	-0-	-675	-0-	12495	2		N	-0-		-0-
10	14167 X	7055	-0-	-7112	-0-	7054	2	1 9	N	1	1 8	-0-
11	13710 X	10185	-0-	-3525	-0-	10185	2		N	-0-		-0-
12	14167 X	11027	-0-	-3140	-0-	11023	2	4 9	N	4	4 8	-0-
TOTAL GAS PROD:		129,070		TOTAL CONDENSATE PROD:		10						

MCMURREY-STATE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	260587	COMPL. DATE	11/13/2010	TOTAL DEPTH	18170	PERF.17948 - 17950	
01	9052 X	15	-0-	-9037	-0-	15	2		N	-0-		-0-
02	7140 X	26	-0-	-7114	-0-	26	2		N	-0-		-0-
03	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-				N	-0-		-0-
04	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-				N	-0-		-0-
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		41		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON							
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038											
ADAMS-STATE UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	261221	COMPL. DATE	10/18/2010	TOTAL DEPTH	18350	PERF.17942 - 17948				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SENATOR RANCH "A" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	261273	COMPL. DATE	04/18/2011	TOTAL DEPTH	18400	PERF.18124 - 18136				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NCC UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	261732	COMPL. DATE	10/02/2010	TOTAL DEPTH	18500	PERF.17592 - 18015	
01	22878 X	19777	-0-	-3101	-0-	19775	2	2 9	N	2	2 8	-0-
02	20664 X	12250	-0-	-8414	-0-	12248	2	2 9	N	2	2 8	-0-
03	23262 X	23262	-0-	-0-	-0-	23259	2	3 9	N	3	3 8	-0-
04	20580 X	19370	-0-	-1210	-0-	19367	2	3 9	N	3	3 8	-0-
05	21266 X	19142	-0-	-2124	-0-	19141	2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	22500 X	19474	-0-	-3026	-0-	19473	2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	23250 X	22488	-0-	-762	-0-	22487	2	1 9	N	1	1 8	-0-
08	23250 X	17515	-0-	-5735	-0-	17514	2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	19470 X	16054	-0-	-3416	-0-	16053	2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	22475 X	17519	-0-	-4956	-0-	17517	2	2 9	N	2	2 8	-0-
11	21750 X	15567	-0-	-6183	-0-	15566	2	1 9	N	1	1 8	-0-
12	22475 X	19541	-0-	-2934	-0-	19537	2	4 9	N	4	4 8	-0-

TOTAL GAS PROD: 221,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038									
ADAMS-STATE UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	261733	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL DEPTH	18250	PERF.17688	- 18202	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		36499 X	36499	-0-	-0-	-0-	36496 2	3	9	N	3	3 8	-0-
02		28190 X	28190	-0-	-0-	-0-	28190 2			N	-0-		-0-
03		41673 X	41673	-0-	-0-	-0-	41671 2	2	9	N	2	2 8	-0-
04		38273 X	38273	-0-	-0-	-0-	38272 2	1	9	N	1	1 8	-0-
05		37251 X	37251	-0-	-0-	-0-	37250 2	1	9	N	1	1 8	-0-
06		36171 X	36171	-0-	-0-	-0-	36171 2			N	-0-		-0-
07		36430 X	36430	-0-	-0-	-0-	36429 2	1	9	N	1	1 8	-0-
08		34253 X	34253	-0-	-0-	-0-	34252 2	1	9	N	1	1 8	-0-
09		36696 X	36696	-0-	-0-	-0-	36696 2			N	-0-		-0-
10		34974 X	34974	-0-	-0-	-0-	34972 2	2	9	N	2	2 8	-0-
11		32817 X	32817	-0-	-0-	-0-	32816 2	1	9	N	1	1 8	-0-
*12		41270 X	41270	-0-	-0-	-0-	41266 2	4	9	N	4	4 8	-0-
TOTAL GAS PROD:		434,497		TOTAL CONDENSATE PROD:		16							

MCMURREY-STATE UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	261886	COMPL. DATE	04/11/2011	TOTAL DEPTH	18000	PERF.15734	- 17508	
01		37479 X	21511	-0-	-15968	-0-	21508 2	3	9	N	3	3 8	-0-
02		33852 X	858	-0-	-32994	-0-	855 2	3	9	N	3	3 8	-0-
03		38471 X	784	-0-	-37687	-0-	782 2	2	9	N	2	2 8	-0-
04		37230 X	1154	-0-	-36076	-0-	1152 2	2	9	N	2	2 8	-0-
05		38471 X	1193	-0-	-37278	-0-	1192 2	1	9	N	1	1 8	-0-
06		20820 X	1424	-0-	-19396	-0-	1423 2	1	9	N	1	1 8	-0-
07		1178 X	1009	-0-	-169	-0-	1008 2	1	9	N	1	1 8	-0-
08		1178 X	979	-0-	-199	-0-	979 2			N	-0-		-0-
09		1410 X	1297	-0-	-113	-0-	1296 2	1	9	N	1	1 8	-0-
10		1457 X	1158	-0-	-299	-0-	1156 2	2	9	N	2	2 8	-0-
11		1410 X	1324	-0-	-86	-0-	1324 2			N	-0-		-0-
12		1333 X	692	-0-	-641	-0-	689 2	3	9	N	3	3 8	-0-
TOTAL GAS PROD:		33,383		TOTAL CONDENSATE PROD:		19							

ADAMS-STATE UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	262516	COMPL. DATE	07/09/2011	TOTAL DEPTH	18330	PERF.18268	- 18274	
01		496 X	170	-0-	-326	-0-	170 2			N	-0-		-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		170		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038								
SENATOR RANCH "B" UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	264718	COMPL. DATE	03/02/2011	TOTAL DEPTH	17404	PERF.17362 - 17384	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CARR-LITTLE 4 RANCH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	265323	COMPL. DATE	01/14/2011	TOTAL DEPTH	17838	PERF.17548 - 17612	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	744 X	252	-0-	-492	-0-	252	2	N	-0-			-0-
02	840 X	500	-0-	-340	-0-	500	2	N	-0-			-0-
03	930 X	914	-0-	-16	-0-	914	2	N	-0-			-0-
04	1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2	N	-0-			-0-
05	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2	N	-0-			-0-
06	938 X	938	-0-	-0-	-0-	938	2	N	-0-			-0-
07	1178 X	613	-0-	-565	-0-	613	2	N	-0-			-0-
08	1364 X	739	-0-	-625	-0-	739	2	N	-0-			-0-
09	1320 X	1029	-0-	-291	-0-	1029	2	N	-0-			-0-
10	1364 X	1012	-0-	-352	-0-	1012	2	N	-0-			-0-
11	930 X	702	-0-	-228	-0-	702	2	N	-0-			-0-
12	1054 X	601	-0-	-453	-0-	601	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,776				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SENATOR RANCH "B" UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	265698	COMPL. DATE	11/28/2011	TOTAL DEPTH	17750	PERF.17402 - 18118	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1	8	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2	8	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1	8	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1	8	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1	8	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		6				

OIL AND GAS DIVISION

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038							
LITTLE 4 RANCH-STATE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	265888	COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL DEPTH	18151	PERF.17840 - 17922
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
01		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		N	-0-	-0-
02		28 N	15	-0-	-13	-0-	15 2		N	-0-	-0-
03		93 N	29	-0-	-64	-0-	29 2		N	-0-	-0-
04		41 N	41	-0-	-0-	-0-	40 2	1 9	N	1	1 8
05		31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2		N	-0-	-0-
06		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-	-0-
07		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-	-0-
08		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-	-0-
09		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-	-0-
10		93 N	45	-0-	-48	-0-	45 2		N	-0-	-0-
11		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-	-0-
*12		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			742								
										TOTAL CONDENSATE PROD:	1

DOROTHY ALLEN UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	284216	COMPL. DATE	05/10/2017	TOTAL DEPTH	17055	PERF.16290 - 16850
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-								
										TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CONTRAST ENERGY, LLC		WELL #:		173799	RRCID ->	204509	COMPL. DATE	04/27/2009	TOTAL DEPTH	20050	PERF.16120 - 17463
FOSSIL FRIDKIN KAUFMAN GU #1		WELL #:		1	RRCID ->	204509	COMPL. DATE	04/27/2009	TOTAL DEPTH	20050	PERF.16120 - 17463
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
01		2263 N	143	-0-	-2120	-0-	143 2		N	-0-	-0-
02		1680 N	110	-0-	-1570	-0-	109 2	1 9	N	1	1 8
03		183 N	183	-0-	-0-	-0-	182 2	1 9	N	1	1 8
04		195 N	195	-0-	-0-	-0-	194 2	1 9	N	1	1 8
05		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-	-0-
06		180 N	128	-0-	-52	-0-	128 2		N	-0-	-0-
07		217 N	144	-0-	-73	-0-	143 2	1 9	N	1	1 8
08		186 N	170	-0-	-16	-0-	169 2	1 9	N	1	1 8
09		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1073 2	1 9	N	1	1 8
10		155 N	122	-0-	-33	-0-	121 2	1 9	N	1	1 8
11		150 N	131	-0-	-19	-0-	131 2		N	-0-	-0-
12		1116 N	165	-0-	-951	-0-	165 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,747								
										TOTAL CONDENSATE PROD:	7

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEON			
CONTRAST ENERGY, LLC //CONT.// 173799													
FOSSIL CHENEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 207506 COMPL. DATE 01/31/2009										TOTAL DEPTH 19150	PERF.15030	- 17216	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2201 X	842	-0-	-1359	-0-	842 2		N	-0-			-0-
02		3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3491 2	7 9	N	6	6 8		-0-
03		2201 N	1725	-0-	-476	-0-	1723 2	2 9	N	2	2 8		-0-
04		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1840 2	2 9	N	2	2 8		-0-
05		2201 X	892	-0-	-1309	-0-	890 2	2 9	N	2	2 8		-0-
06		2130 X	696	-0-	-1434	-0-	696 2		N	-0-			-0-
07		2201 X	2141	-0-	-60	-0-	2140 2	1 9	N	1	1 8		-0-
08		1891 X	1673	-0-	-218	-0-	1672 2	1 9	N	1	1 8		-0-
09		1830 X	1713	-0-	-117	-0-	1713 2		N	-0-			-0-
10		2139 X	1422	-0-	-717	-0-	1421 2	1 9	N	1	1 8		-0-
11		1620 N	591	-0-	-1029	-0-	591 2		N	-0-			-0-
*12		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1935 2	1 9	N	1	1 8		-0-
TOTAL GAS PROD:				18,971				TOTAL CONDENSATE PROD:				16	

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 211798 COMPL. DATE 05/11/2005										TOTAL DEPTH 19000	PERF.16154	- 16205	
01		7254 X	1420	-0-	-5834	-0-	1420 2		N	-0-			-0-
02		9691 X	9691	-0-	-0-	-0-	9690 2	1 9	N	1	1 8		-0-
03		11539 X	11539	-0-	-0-	-0-	11537 2	2 9	N	2	2 8		-0-
04		9584 X	9584	-0-	-0-	-0-	9583 2	1 9	N	1	1 8		-0-
05		9961 X	9961	-0-	-0-	-0-	9961 2		N	-0-			-0-
06		10118 X	10118	-0-	-0-	-0-	10118 2		N	-0-			-0-
07		8252 X	8252	-0-	-0-	-0-	8252 2		N	-0-			-0-
08		8632 X	8632	-0-	-0-	-0-	8632 2		N	-0-			-0-
09		7209 X	7209	-0-	-0-	-0-	7209 2		N	-0-			-0-
10		7440 X	6512	-0-	-928	-0-	6511 2	1 9	N	1	1 8		-0-
11		7200 X	1905	-0-	-5295	-0-	1905 2		N	-0-			-0-
12		7440 X	548	-0-	-6892	-0-	548 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				85,371				TOTAL CONDENSATE PROD:				5	

FOSSIL GREER WELL #: 1 RRCID -> 212314 COMPL. DATE 04/25/2007										TOTAL DEPTH 20000	PERF.16022	- 17397	
01		279 N	268	-0-	-11	-0-	268 2		N	-0-			-0-
02		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-			-0-
03		310 N	220	-0-	-90	-0-	220 2		N	-0-			-0-
04		270 N	207	-0-	-63	-0-	207 2		N	-0-			-0-
05		155 N	66	-0-	-89	-0-	66 2		N	-0-			-0-
06		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N	-0-			-0-
07		217 N	145	-0-	-72	-0-	145 2		N	-0-			-0-
08		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		N	-0-			-0-
09		300 N	143	-0-	-157	-0-	143 2		N	-0-			-0-
10		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-			-0-
11		300 N	103	-0-	-197	-0-	103 2		N	-0-			-0-
*12		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				2,478				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
CONTRAST ENERGY, LLC //CONT.// 173799													
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 218220 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 19242 PERF.17795 - 18962													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01		5642 X	320	-0-	-5322	-0-	320	2		N	-0-		-0-
02		5096 X	1009	-0-	-4087	-0-	1008	2	1	9	N	1 8	-0-
03		4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	4918	2	1	9	N	1 8	-0-
04		4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	4145	2	1	9	N	1 8	-0-
05		4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4274	2	1	9	N	1 8	-0-
06		4770 X	4180	-0-	-590	-0-	4180	2		N	-0-		-0-
07		4929 X	4231	-0-	-698	-0-	4231	2		N	-0-		-0-
08		4929 X	3796	-0-	-1133	-0-	3796	2		N	-0-		-0-
09		4170 X	3266	-0-	-904	-0-	3266	2		N	-0-		-0-
10		4309 X	1154	-0-	-3155	-0-	1153	2	1	9	N	1 8	-0-
11		4170 X	620	-0-	-3550	-0-	620	2		N	-0-		-0-
12		4216 X	295	-0-	-3921	-0-	294	2	1	9	N	1 8	-0-
TOTAL GAS PROD:			32,211				TOTAL CONDENSATE PROD:			6			

FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 222705 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 19500 PERF.15418 - 16566													
01		1581 N	910	-0-	-671	-0-	910	2		N	-0-		-0-
02		1008 N	788	-0-	-220	-0-	788	2		N	-0-		-0-
03		868 N	735	-0-	-133	-0-	735	2		N	-0-		-0-
04		870 N	793	-0-	-77	-0-	793	2		N	-0-		-0-
05		868 N	810	-0-	-58	-0-	810	2		N	-0-		-0-
06		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2		N	-0-		-0-
07		806 N	789	-0-	-17	-0-	789	2		N	-0-		-0-
08		806 N	789	-0-	-17	-0-	789	2		N	-0-		-0-
09		780 N	628	-0-	-152	-0-	628	2		N	-0-		-0-
10		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2		N	-0-		-0-
11		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2		N	-0-		-0-
*12		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			9,543				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FOSSIL JOHN PARKER WELL #: 1 RRCID -> 224789 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 17522 PERF.15688 - 16621													
01		4030 X	3986	-0-	-44	-0-	3985	2	1	9	N	1 8	-0-
02		3640 X	3588	-0-	-52	-0-	3587	2	1	9	N	1 8	-0-
03		4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2		N	-0-		-0-
04		3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2		N	-0-		-0-
05		4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	2		N	-0-		-0-
06		3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2		N	-0-		-0-
07		4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2		N	-0-		-0-
08		4278 X	4108	-0-	-170	-0-	4108	2		N	-0-		-0-
09		4140 X	3865	-0-	-275	-0-	3864	2	1	9	N	1 8	-0-
10		4278 X	4021	-0-	-257	-0-	4021	2		N	-0-		-0-
11		4080 X	3822	-0-	-258	-0-	3822	2		N	-0-		-0-
12		4216 X	3633	-0-	-583	-0-	3633	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			47,358				TOTAL CONDENSATE PROD:			3			

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON			
CONTRAST ENERGY, LLC		//CONT.//		173799										
FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2		WELL #:		2	RRCID ->	227301	COMPL. DATE	02/28/2007	TOTAL DEPTH	18400	PERF.15359 - 17297			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FOSSIL WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID ->	227311	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	19650	PERF.16137 - 16830			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		961 X	436	-0-	-525	-0-	436	2		N	-0-			-0-
02		868 X	275	-0-	-593	-0-	275	2		N	-0-			-0-
03		961 X	223	-0-	-738	-0-	223	2		N	-0-			-0-
04		930 X	331	-0-	-599	-0-	331	2		N	-0-			-0-
05		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-			-0-
06		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			-0-
07		341 N	157	-0-	-184	-0-	157	2		N	-0-			-0-
08		341 N	319	-0-	-22	-0-	319	2		N	-0-			-0-
09		270 N	189	-0-	-81	-0-	189	2		N	-0-			-0-
10		155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2		N	-0-			-0-
11		300 N	220	-0-	-80	-0-	220	2		N	-0-			-0-
*12		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,152			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FOSSIL WAGNER GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	229236	COMPL. DATE	04/07/2008	TOTAL DEPTH	18202	PERF.16654 - 17418			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		11036 X	6464	-0-	-4572	-0-	6461	2	3 9	N	3	3 8		-0-
02		9968 X	3616	-0-	-6352	-0-	3615	2	1 9	N	1	1 8		-0-
03		11036 X	3347	-0-	-7689	-0-	3345	2	2 9	N	2	2 8		-0-
04		14218 X	14218	-0-	-0-	-0-	14215	2	3 9	N	3	3 8		-0-
05		6479 X	4136	-0-	-2343	-0-	4135	2	1 9	N	1	1 8		-0-
06		8238 X	8238	-0-	-0-	-0-	8237	2	1 9	N	1	1 8		-0-
07		11315 X	3679	-0-	-7636	-0-	3679	2		N	-0-			-0-
08		11315 X	3403	-0-	-7912	-0-	3402	2	1 9	N	1	1 8		-0-
09		10950 X	2030	-0-	-8920	-0-	2029	2	1 9	N	1	1 8		-0-
10		8525 X	1513	-0-	-7012	-0-	1512	2	1 9	N	1	1 8		-0-
11		12999 X	12999	-0-	-0-	-0-	12999	2		N	-0-			-0-
*12		6915 X	6915	-0-	-0-	-0-	6914	2	1 9	N	1	1 8		-0-
TOTAL GAS PROD:			70,558			TOTAL CONDENSATE PROD:			15					

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON										
CONTRAST ENERGY, LLC		//CONT.//		173799														
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1		WELL #:		3	RRCID ->	229937	COMPL. DATE	08/31/2009	TOTAL DEPTH	19250	PERF.	16755 - 17520						
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

FOSSIL WILDMAN TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	233585	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL DEPTH	18900	PERF.	16206 - 18604						
01	5579	X		5579	-0-	-0-	-0-	5578	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	5766	X		5766	-0-	-0-	-0-	5765	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4894	X		4894	-0-	-0-	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
04	7581	X		7581	-0-	-0-	-0-	7580	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	9419	X		9419	-0-	-0-	-0-	9418	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	8678	X		8678	-0-	-0-	-0-	8677	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	8287	X		8287	-0-	-0-	-0-	8286	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	9171	X		9171	-0-	-0-	-0-	9171	2			N	-0-					-0-
09	9047	X		9047	-0-	-0-	-0-	9047	2			N	-0-					-0-
10	6427	X		6427	-0-	-0-	-0-	6426	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4237	X		4237	-0-	-0-	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
*12	5617	X		5617	-0-	-0-	-0-	5616	2	1	9	N	1	1	8			-0-
TOTAL GAS PROD:				84,703				TOTAL CONDENSATE PROD:				8						

FOSSIL HOLMES GU #1		WELL #:		1	RRCID ->	241479	COMPL. DATE	05/05/2008	TOTAL DEPTH	16388	PERF.	16996 - 17004						
01	837	N		87	-0-	-750	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	168	N		-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	403	N		-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N		-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				87				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON				
CONTRAST ENERGY, LLC		//CONT.//		173799									
FOSSIL LONE OAK RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	241522	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	16475	PERF.16050 - 16355		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		11949 X	11949	-0-	-0-	-0-	11947 2	2 9	N	2	2 8		-0-
02		11331 X	11331	-0-	-0-	-0-	11329 2	2 9	N	2	2 8		-0-
03		10106 X	8498	-0-	-1608	-0-	8496 2	2 9	N	2	2 8		-0-
04		9780 X	9041	-0-	-739	-0-	9040 2	1 9	N	1	1 8		-0-
05		11452 X	11452	-0-	-0-	-0-	11451 2	1 9	N	1	1 8		-0-
06		11446 X	11446	-0-	-0-	-0-	11446 2		N	-0-			-0-
07		10106 X	10101	-0-	-5	-0-	10100 2	1 9	N	1	1 8		-0-
08		10106 X	8240	-0-	-1866	-0-	8240 2		N	-0-			-0-
09		9780 X	7649	-0-	-2131	-0-	7649 2		N	-0-			-0-
10		10106 X	8237	-0-	-1869	-0-	8236 2	1 9	N	1	1 8		-0-
11		9780 X	7881	-0-	-1899	-0-	7881 2		N	-0-			-0-
12		10106 X	9044	-0-	-1062	-0-	9043 2	1 9	N	1	1 8		-0-
TOTAL GAS PROD:		114,869				TOTAL CONDENSATE PROD:				11			

FOSSIL BELIN GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	245116	COMPL. DATE	06/20/2010	TOTAL DEPTH	18605	PERF.17308 - 18589		
01		48603 X	48603	-0-	-0-	-0-	48597 2	6 9	N	5	5 8		-0-
02		38080 X	31269	-0-	-6811	-0-	31266 2	3 9	N	3	3 8		-0-
03		42160 X	41964	-0-	-196	-0-	41958 2	6 9	N	5	5 8		-0-
04		40800 X	34917	-0-	-5883	-0-	34915 2	2 9	N	2	2 8		-0-
05		42160 X	34285	-0-	-7875	-0-	34283 2	2 9	N	2	2 8		-0-
06		40800 X	32887	-0-	-7913	-0-	32886 2	1 9	N	1	1 8		-0-
07		42023 X	42023	-0-	-0-	-0-	42022 2	1 9	N	1	1 8		-0-
08		41974 X	35533	-0-	-6441	-0-	35532 2	1 9	N	1	1 8		-0-
09		34920 X	31822	-0-	-3098	-0-	31821 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10		42036 X	32287	-0-	-9749	-0-	32284 2	3 9	N	3	3 8		-0-
11		40680 X	29711	-0-	-10969	-0-	29711 2		N	-0-			-0-
12		42036 X	20844	-0-	-21192	-0-	20840 2	4 9	N	4	4 8		-0-
TOTAL GAS PROD:		416,145				TOTAL CONDENSATE PROD:				28			

FOSSIL WILDMAN TRUST		WELL #:		5	RRCID ->	251745	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	19000	PERF.16485 - 18831		
01		15221 X	1185	-0-	-14036	-0-	1184 2	1 9	N	1	1 8		-0-
02		13748 X	714	-0-	-13034	-0-	713 2	1 9	N	1	1 8		-0-
03		9765 X	1902	-0-	-7863	-0-	1898 2	4 9	N	4	4 8		-0-
04		15496 X	15496	-0-	-0-	-0-	15494 2	2 9	N	2	2 8		-0-
05		9765 X	333	-0-	-9432	-0-	333 2		N	-0-			-0-
06		1830 X	303	-0-	-1527	-0-	303 2		N	-0-			-0-
07		15221 X	449	-0-	-14772	-0-	449 2		N	-0-			-0-
08		15221 X	1010	-0-	-14211	-0-	1010 2		N	-0-			-0-
09		14730 X	390	-0-	-14340	-0-	390 2		N	-0-			-0-
10		434 X	45	-0-	-389	-0-	45 2		N	-0-			-0-
11		990 X	27	-0-	-963	-0-	27 2		N	-0-			-0-
12		1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,854				TOTAL CONDENSATE PROD:				8			

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 CONTRAST ENERGY, LLC //CONT.// 173799
 FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 258121 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 18671 PERF.18164 - 18527

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-				-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-				-0-
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-				-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-				-0-
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-				-0-
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-				-0-
07	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-				-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-				-0-
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-				-0-
10	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-				-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-				-0-
12	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		155											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

FOSSIL STREATER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 259004 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 17794 PERF.16488 - 17012

01	34451 X	34451	-0-	-0-	-0-	34449	2	2	9	N	2	2	8		-0-
02	29131 X	29131	-0-	-0-	-0-	29128	2	3	9	N	3	3	8		-0-
03	32178 X	31158	-0-	-1020	-0-	31156	2	2	9	N	2	2	8		-0-
04	31140 X	28000	-0-	-3140	-0-	27999	2	1	9	N	1	1	8		-0-
05	32178 X	31476	-0-	-702	-0-	31475	2	1	9	N	1	1	8		-0-
06	31140 X	27919	-0-	-3221	-0-	27918	2	1	9	N	1	1	8		-0-
07	32647 X	32647	-0-	-0-	-0-	32646	2	1	9	N	1	1	8		-0-
08	31465 X	30807	-0-	-658	-0-	30806	2	1	9	N	1	1	8		-0-
09	30450 X	27070	-0-	-3380	-0-	27069	2	1	9	N	1	1	8		-0-
10	32178 X	20950	-0-	-11228	-0-	20948	2	2	9	N	2	2	8		-0-
11	31140 X	27402	-0-	-3738	-0-	27402	2			N	-0-				-0-
12	32178 X	29225	-0-	-2953	-0-	29221	2	4	9	N	4	4	8		-0-
TOTAL GAS PROD:		350,236											TOTAL CONDENSATE PROD:	19	

FOSSIL BELIN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261541 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 19491 PERF.17272 - 18118

01	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-				-0-
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	474	2	1	9	N	1	1	8		-0-
03	434 N	303	-0-	-131	-0-	303	2			N	-0-				-0-
04	420 N	228	-0-	-192	-0-	228	2			N	-0-				-0-
05	434 N	107	-0-	-327	-0-	107	2			N	-0-				-0-
06	300 N	65	-0-	-235	-0-	65	2			N	-0-				-0-
07	248 N	90	-0-	-158	-0-	90	2			N	-0-				-0-
08	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-				-0-
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-				-0-
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-				-0-
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-				-0-
*12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,845											TOTAL CONDENSATE PROD:	1	

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON				
CONTRAST ENERGY, LLC		//CONT.//		173799								
FOSSIL BELIN GAS UNIT #3		WELL #:		1	RRCID ->	265191	COMPL. DATE	09/14/2011	TOTAL DEPTH	19687	PERF.18315 - 18396	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		7131 X	7131	-0-	-0-	-0-	7130 2	1 9	N	1	1 8	-0-
02		5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	5914 2	1 9	N	1	1 8	-0-
03		6364 X	6364	-0-	-0-	-0-	6362 2	2 9	N	2	2 8	-0-
04		6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	6196 2		N	-0-		-0-
05		5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	5655 2		N	-0-		-0-
06		3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3864 2		N	-0-		-0-
07		3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3951 2		N	-0-		-0-
08		4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	4712 2		N	-0-		-0-
09		5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	5488 2		N	-0-		-0-
10		3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3792 2		N	-0-		-0-
11		4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	4936 2		N	-0-		-0-
*12		5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	5818 2	3 9	N	3	3 8	-0-
TOTAL GAS PROD:		63,825				TOTAL CONDENSATE PROD:				7		

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		RRCID ->		217914	COMPL. DATE	12/19/2005	TOTAL DEPTH	17500	PERF.16302 - 16760	
RAINBOLT RANCH		WELL #:		1								
01		32566 X	32566	-0-	-0-	-0-	32565 2	1 9	N	1	1 8	-0-
02		23124 X	23124	-0-	-0-	-0-	23123 2	1 9	N	1	1 8	-0-
03		27987 X	27987	-0-	-0-	-0-	27986 2	1 9	N	1	1 8	-0-
04		27121 X	27121	-0-	-0-	-0-	27121 2		N	-0-		-0-
05		26220 X	26220	-0-	-0-	-0-	26220 2		N	-0-		-0-
06		18263 X	18263	-0-	-0-	-0-	18262 2	1 9	N	1	1 8	-0-
07		24763 X	24763	-0-	-0-	-0-	24763 2		N	-0-		-0-
08		21349 X	21349	-0-	-0-	-0-	21349 2		N	-0-		-0-
09		20056 X	20056	-0-	-0-	-0-	20055 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10		19953 X	19953	-0-	-0-	-0-	19953 2		N	-0-		-0-
11		20340 X	20340	-0-	-0-	-0-	20339 2	1 9	N	1	1 8	-0-
12		8928 X	NO RPT	-0-	-8928	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		261,742				TOTAL CONDENSATE PROD:				6		

CHANEY		WELL #:		1	RRCID ->	224216	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	18600	PERF.16532 - 17003	
01		737 N	737	-0-	-0-	-0-	736 2	1 9	N	1	1 8	-0-
02		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 2		N	-0-		-0-
03		791 N	791	-0-	-0-	-0-	790 2	1 9	N	1	1 8	-0-
04		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132 2		N	-0-		-0-
05		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2		N	-0-		-0-
06		439 N	439	-0-	-0-	-0-	438 2	1 9	N	1	1 8	-0-
07		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2		N	-0-		-0-
08		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2		N	-0-		-0-
09		569 N	569	-0-	-0-	-0-	568 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		N	-0-		-0-
11		567 N	567	-0-	-0-	-0-	566 2	1 9	N	1	1 8	-0-
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,719				TOTAL CONDENSATE PROD:				5		

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903											
RAINBOLT RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	230178	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	18939	PERF.16920 - 17796				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GIANT NRG CO., LP				302592				CNTY: LEON							
LONE OAK RANCH				7	RRCID ->	247583	COMPL. DATE	01/20/2012	TOTAL DEPTH	16750	PERF.16246 - 16708				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	9904 X	9904	-0-	-0-	-0-	9904	2			N	-0-				-0-
02	6699 X	6699	-0-	-0-	-0-	6699	2			N	-0-				-0-
03	6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	6059	2			N	-0-				-0-
04	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2			N	-0-				-0-
05	8069 X	8069	-0-	-0-	-0-	8069	2			N	-0-				-0-
06	7866 X	7866	-0-	-0-	-0-	42	1	7824	2	N	-0-				-0-
07	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	47	1	3278	2	N	-0-				-0-
08	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	62	1	4341	2	N	-0-				-0-
09	6919 X	6919	-0-	-0-	-0-	26	1	6893	2	N	-0-				-0-
10	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-				-0-
*11	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-				-0-
12	1116 X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		63,119				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445				CNTY: LEON							
BLACK, F. E.				1	RRCID ->	230629	COMPL. DATE	07/06/2007	TOTAL DEPTH	19230	PERF.16616 - 19006				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON		
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP				639425						
THEISS				WELL #: 1	RRCID -> 254136	COMPL. DATE 01/18/2008	TOTAL DEPTH 22000	PERF.17794	- 17848	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		156 N	156	-0-	-0-	150 2	6 9	N	5	52
02		245 N	245	-0-	-0-	245 2		N	-0-	52
03		248 N	16	-0-	-232	15 2	1 9	N	1	53
04		150 N	-0-	-0-	-150			N	-0-	53
05		279 N	-0-	-0-	-279			N	-0-	53
06		257 N	257	-0-	-0-	257 2		N	-0-	53
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53
08		175 N	175	-0-	-0-	175 2		N	-0-	53
09		270 N	-0-	-0-	-270			N	-0-	53
10		257 N	257	-0-	-0-	257 2		N	-0-	53
11		180 N	94	-0-	-86	94 2		N	-0-	53
*12		120 N	120	-0-	-0-	120 2		N	-0-	8
TOTAL GAS PROD:			1,320						6	
										TOTAL CONDENSATE PROD:

WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815		CAPACITY		CNTY: LEON		
LION HEART				WELL #: 1	RRCID -> 246785	COMPL. DATE 03/15/2008	TOTAL DEPTH 20200	PERF.16956	- 18314	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-						-0-	
										TOTAL CONDENSATE PROD:

HILLTOP RESORT (KNOWLES)				41515 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON			
CONTRAST ENERGY, LLC				173799							
FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2				WELL #: 3	RRCID -> 229942	COMPL. DATE 07/02/2007	TOTAL DEPTH 13900	PERF.13736	- 13744		
01	6200 X	5533	-0-	-667	-0-	5532 2	1 9	N	1	1 8	-0-
02	5600 X	4516	-0-	-1084	-0-	4515 2	1 9	N	1	1 8	-0-
03	6324 X	4251	-0-	-2073	-0-	4251 2		N	-0-		-0-
04	6120 X	6037	-0-	-83	-0-	6035 2	2 9	N	2	2 8	-0-
05	6984 X	6984	-0-	-0-	-0-	6983 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	5340 X	5251	-0-	-89	-0-	5251 2		N	-0-		-0-
07	6231 X	5652	-0-	-579	-0-	5651 2	1 9	N	1	1 8	-0-
08	6572 X	4971	-0-	-1601	-0-	4971 2		N	-0-		-0-
09	6360 X	5395	-0-	-965	-0-	5395 2		N	-0-		-0-
10	6572 X	5291	-0-	-1281	-0-	5290 2	1 9	N	1	1 8	-0-
11	5460 X	4950	-0-	-510	-0-	4950 2		N	-0-		-0-
12	5642 X	4423	-0-	-1219	-0-	4423 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			63,254						7		
										TOTAL CONDENSATE PROD:	

HILLTOP RESORT (KNOWLES)		//CONT.//		41515 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON					
CONTRAST ENERGY, LLC		//CONT.//		173799									
FOSSIL LONE OAK RANCH		WELL #:		4H	RRCID ->	232272	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	13283	PERF.13363	- 15126	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FOSSIL LONE OAK RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	233789	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL DEPTH	13308	PERF.13443	- 16102			
01	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	5264	2	8	9	N	7	7	8	-0-
02	4732	X	4587	-0-	-145	-0-	4584	2	3	9	N	3	3	8	-0-
03	5301	X	4750	-0-	-551	-0-	4743	2	7	9	N	6	6	8	-0-
04	5130	X	4659	-0-	-471	-0-	4655	2	4	9	N	4	4	8	-0-
05	5301	X	5234	-0-	-67	-0-	5231	2	3	9	N	3	3	8	-0-
06	5100	X	4788	-0-	-312	-0-	4787	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	5084	X	4591	-0-	-493	-0-	4589	2	2	9	N	2	2	8	-0-
08	5239	X	4886	-0-	-353	-0-	4885	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	5070	X	4660	-0-	-410	-0-	4660	2			N	-0-			-0-
10	5239	X	4763	-0-	-476	-0-	4757	2	6	9	N	5	5	8	-0-
11	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5236	2			N	-0-			-0-
*12	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	5744	2	15	9	N	14	14	8	-0-
TOTAL GAS PROD:		59,185				TOTAL CONDENSATE PROD:		46							

FOSSIL LONE OAK RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	283465	COMPL. DATE	07/28/2017	TOTAL DEPTH	17669	PERF.13616	- 13644			
01	527	N	147	-0-	-380	-0-	147	2			N	-0-			-0-
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	408	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
05	465	N	362	-0-	-103	-0-	362	2			N	-0-			-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-			-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-			-0-
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-			-0-
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-			-0-
10	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-			-0-
11	540	N	149	-0-	-391	-0-	149	2			N	-0-			-0-
12	589	N	178	-0-	-411	-0-	178	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,966				TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

OIL AND GAS DIVISION

HILLTOP RESORT (PETTET) 41515 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
CONTRAST ENERGY, LLC 173799
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 2 C RRCID -> 218176 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 14658 PERF.10244 - 10252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT	220	-0-	220	220	220	2			N	-0-					40
04	14B2 EXT	174	-0-	174	394	174	2			N	-0-					40
05	14B2 EXT	204	-0-	204	598	204	2			N	-0-					40
06	14B2 EXT	182	-0-	182	780	182	2			N	-0-					40
07	14B2 EXT	146	-0-	146	926	146	2			N	-0-					40
08	14B2 EXT	154	-0-	154	1080	154	2			N	-0-					40
09	14B2 EXT	152	-0-	152	1232	152	2			N	-0-					40
10	14B2 EXT	154	-0-	154	1386	154	2			N	-0-					40
11	14B2 EXT	142	-0-	142	1528	142	2			N	-0-					40
12	14B2 EXT	149	-0-	149	1677	149	2			N	-0-					40
TOTAL GAS PROD:		1,677		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HOLLMAN (7777) 42227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PINNERGY, LTD. 665701
ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 105952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12307 PERF. 4044 - 4148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

TEXANA OPERATING COMPANY 844253
ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 088234 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7777 - 7792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2976 X	118	-0-	-2858	-0-	115	1	3	9	N	3					91
02	2688 X	304	-0-	-2384	-0-	85	1	217	2	N	2					93
03	2108 X	198	-0-	-1910	-0-	37	1	161	2	N	-0-					93
04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					93
05	341 X	147	-0-	-194	-0-	28	1	119	2	N	-0-					93
06	330 X	89	-0-	-241	-0-	12	1	77	2	N	-0-					93
07	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					93
08	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					93
09	150 X	85	-0-	-65	-0-	18	1	66	2	N	1					94
10	155 X	73	-0-	-82	-0-	15	1	57	2	N	1					95
11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					95
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					95
TOTAL GAS PROD:		1,014		TOTAL CONDENSATE PROD:		7										

INGRAM TRINITY (SUB-CLARKSVILLE)												
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER												
CARPENTER, BH B												
WELL #: 1 RRCID -> 110767 COMPL. DATE 01/13/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3728 - 3736												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					159
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					159
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					159
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					159
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					159
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					159
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					159
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					159
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					159
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					159
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					159
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					159
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVANHOE, WEST (RODESSA)												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC												
MILLER, A.H.												
WELL #: 2 RRCID -> 159564 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6422 - 6438												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	-0-	167	1	3448	2	195
02		1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	-0-	131	9	1568	2	160
03		3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	3222	2	147
04		3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	-0-	238	9	3425	2	143
05		3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	3696	2	121
06		3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	-0-	128	9	70	74	1
07		2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	-0-	167	1	91	113	1
08		3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	-0-	77	9	130	95	1
09		4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	2887	2	156
10		4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	-0-	100	9	216	251	1
11		3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	-0-	152	1	2348	2	271
*12		4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	-0-	143	9	3527	2	164
TOTAL GAS PROD: 42,991												TOTAL CONDENSATE PROD: 1,732

SMYTHE, E.L.												
WELL #: 7 RRCID -> 163348 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6454 - 6472												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE
01		16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	-0-
04		30 N	17	-0-	-13	-0-	-0-	1	1	16	2	-0-
05		12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					-0-
08		12 N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	-0-
*12		17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	-0-
TOTAL GAS PROD: 95												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVANHOE, WEST (RODESSA)		//CONT.//		44855 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
SAGUARO PETROLEUM, LLC				743325											
JOB# #1				WELL #:	3	RRCID ->	113682	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	6816	PERF.	6507 - 6517		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	186 N	89	-0-	-97	-0-		89	3			Y	-0-			27
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-		71	3			Y	-0-			27
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-		113	3			Y	-0-	25 1		2
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-		145	3			Y	-0-			2
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-		158	3			Y	-0-			2
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-		150	3			Y	-0-			2
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-		155	3			Y	-0-			2
08	T. A.	162	-0-	162	162		162	3			Y	-0-			2
09	T. A.	157	-0-	157	319		157	3			Y	-0-			2
10	T. A.	165	-0-	165	484		165	3			Y	-0-			2
11	T. A.	132	-0-	132	616		132	3			Y	-0-			2
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	616						Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		1,497		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SUGAR ENTERPRISES, LLC				828356	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON							
CONNELL, THOMAS B.				WELL #:	1R	RRCID ->	125467	COMPL. DATE	08/18/1987	TOTAL DEPTH	6635	PERF.	6542 - 6552		
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2			N	-0-			11
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2			N	-0-			11
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2			N	-0-			11
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2			N	-0-			11
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2			N	-0-			11
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	2			N	-0-			11
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	2			N	-0-			11
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	2			N	-0-			11
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	2			N	-0-			11
10	7 N	6	-0-	-1	-0-		6	2			N	-0-			11
11	7 N	5	-0-	-2	-0-		5	2			N	-0-			11
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			11
TOTAL GAS PROD:		58		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

JAMUCKER (COTTON VALLEY LIME)				45623 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON							
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445											
BEDDINGFIELD				WELL #:	1	RRCID ->	149322	COMPL. DATE	03/03/1994	TOTAL DEPTH	15600	PERF.	15287 - 15387		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

JAMUCKER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 45623 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 230906 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.15078 - 15280														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

JEWETT (PETTIT) 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
BRG LONE STAR LTD. 090870														
BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 054367 COMPL. DATE 12/23/1972 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9461 - 9802														
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
186 N	112 N	124 N	108 N	124 N	104 N	138 N	124 N	105 N	124 N	120 N	124 N			

			108	-0-	-78	-0-	108	3		Y	-0-			33
			106	-0-	-6	-0-	106	3		Y	-0-			33
			100	-0-	-24	-0-	100	3		Y	-0-			33
			108	-0-	-0-	-0-	108	3		Y	-0-			33
			110	-0-	-14	-0-	110	3		Y	-0-			33
			104	-0-	-0-	-0-	104	3		Y	-0-			33
			138	-0-	-0-	-0-	138	3		Y	-0-			33
			109	-0-	-15	-0-	109	3		Y	-0-			33
			105	-0-	-0-	-0-	105	3		Y	-0-			33
			115	-0-	-9	-0-	115	3		Y	-0-			33
			107	-0-	-13	-0-	107	3		Y	-0-			33
			107	-0-	-17	-0-	107	3		Y	-0-			33
TOTAL GAS PROD:			1,317			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SHARP, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 064307 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9502 - 9590														
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
106 N	119 N	124 N	135 N	128 N	123 N	126 N	150 N	137 N	157 N	139 N	124 N			

			106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			84
			119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			84
			117	-0-	-7	-0-	117	3		N	-0-			84
			135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			84
			128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			84
			123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			84
			126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			84
			150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			84
			137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			84
			157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			84
			139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			84
			103	-0-	-21	-0-	103	3		N	-0-			84
TOTAL GAS PROD:			1,540			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BOSLEY, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 123541 COMPL. DATE 02/11/1987 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9290 - 9550

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		2883 X	2527	-0-	-356	-0-	2527 3			Y	-0-			114
02		2604 X	2215	-0-	-389	-0-	2215 3			Y	-0-			114
03		2666 X	2376	-0-	-290	-0-	2376 3			Y	-0-			114
04		2580 X	1868	-0-	-712	-0-	1868 3			Y	-0-			114
05		2666 X	2344	-0-	-322	-0-	2344 3			Y	-0-			114
06		2460 X	2212	-0-	-248	-0-	2115 3	97 9		Y	88	175 1		27
07		2449 X	2101	-0-	-348	-0-	2099 3	2 9		Y	2			29
08		2387 X	2195	-0-	-192	-0-	2191 3	4 9		Y	4			33
09		2280 X	2265	-0-	-15	-0-	2263 3	2 9		Y	2			35
10		2356 X	2268	-0-	-88	-0-	2267 3	1 9		Y	1			36
11		2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	2423 3	2 9		Y	2			38
12		2356 X	1499	-0-	-857	-0-	1498 3	1 9		Y	1			39
TOTAL GAS PROD: 26,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 100														

CLUTE, M. G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136174 COMPL. DATE 09/23/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9684 - 9803

01		3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3822 3			N	-0-			34
02		2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2828 3			N	-0-			34
03		2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2724 3			N	-0-			34
04		2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	1884 3	173 9		N	157	180 1		11
05		3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3373 3	4 9		N	4			15
06		2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	2797 3	3 9		N	3			18
07		2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2875 3	3 9		N	3			21
08		2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	2402 3	4 9		N	4			25
09		2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	2264 3	3 9		N	3			28
10		1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	1774 3			N	-0-			28
11		2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2857 3	6 9		N	5			33
*12		2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	2489 3	2 9		N	2			35
TOTAL GAS PROD: 32,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 181														

CLUTE WELL #: 1-C RRCID -> 136501 COMPL. DATE 11/23/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9440 - 9800

01		806 N	643	-0-	-163	-0-	643 3			N	-0-			68
02		896 N	448	-0-	-448	-0-	448 3			N	-0-			68
03		682 N	516	-0-	-166	-0-	516 3			N	-0-			68
04		630 N	336	-0-	-294	-0-	336 3			N	-0-			68
05		496 N	493	-0-	-3	-0-	493 3			N	-0-			68
06		510 N	396	-0-	-114	-0-	396 3			N	-0-			68
07		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3			N	-0-			68
08		496 N	322	-0-	-174	-0-	322 3			N	-0-			68
09		390 N	369	-0-	-21	-0-	369 3			N	-0-			68
10		372 N	370	-0-	-2	-0-	370 3			N	-0-			68
11		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3			N	-0-			68
*12		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3			N	-0-			68
TOTAL GAS PROD: 5,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
SCOTT, A.J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136545 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8727 - 8750

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1271 N	1223	-0-	-48	-0-	1223 3		N	-0-			75
02		1708 N	951	-0-	-757	-0-	951 3		N	-0-			75
03		1333 N	1149	-0-	-184	-0-	1149 3		N	-0-			75
04		1170 N	830	-0-	-340	-0-	830 3		N	-0-			75
05		1054 N	891	-0-	-163	-0-	891 3		N	-0-			75
06		1110 N	862	-0-	-248	-0-	862 3		N	-0-			75
07		868 N	608	-0-	-260	-0-	608 3		N	-0-			75
08		899 N	651	-0-	-248	-0-	651 3		N	-0-			75
09		870 N	766	-0-	-104	-0-	766 3		N	-0-			75
10		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 3		N	-0-			75
11		940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 3		N	-0-			75
12		806 N	720	-0-	-86	-0-	720 3		N	-0-			75
TOTAL GAS PROD:			10,276	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137061 COMPL. DATE 12/26/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9404 - 9770

01		3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3573 3		N	-0-			43
02		2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2894 3		N	-0-			43
03		3193 X	3147	-0-	-46	-0-	3147 3		N	-0-			43
04		3090 X	2805	-0-	-285	-0-	2805 3		N	-0-			43
05		3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3343 3		N	-0-			43
06		3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3272 3		N	-0-			43
07		3193 X	3006	-0-	-187	-0-	3006 3		N	-0-			43
08		3193 X	2683	-0-	-510	-0-	2683 3		N	-0-			43
09		3090 X	2658	-0-	-432	-0-	2658 3		N	-0-			43
10		3193 X	2276	-0-	-917	-0-	2276 3		N	-0-			43
11		3090 X	2544	-0-	-546	-0-	2544 3		N	-0-			43
12		3007 X	2341	-0-	-666	-0-	2341 3		N	-0-			43
TOTAL GAS PROD:			34,542	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

CLUTE, M.G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137374 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9418 - 9789

01		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3		N	-0-			18
02		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3		N	-0-			18
03		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3		N	-0-			18
04		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-			18
05		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3		N	-0-			18
06		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3		N	-0-			18
07		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3		N	-0-			18
08		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3		N	-0-			18
09		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3		N	-0-			18
10		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3		N	-0-			18
11		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3		N	-0-			18
12		248 N	148	-0-	-100	-0-	148 3		N	-0-			18
TOTAL GAS PROD:			4,731	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

JEWETT (PETTIT)		//CONT.//		46335 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870									
BARRON, ELLA D. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	138185	COMPL. DATE	02/28/1991	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9439 - 9784	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 3		N	-0-			40
02		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 3		N	-0-			40
03		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 3		N	-0-			40
04		960 N	695	-0-	-265	-0-	695 3		N	-0-			40
05		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 3		N	-0-			40
06		990 N	849	-0-	-141	-0-	849 3		N	-0-			40
07		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 3		N	-0-			40
08		1023 N	521	-0-	-502	-0-	521 3		N	-0-			40
09		908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 3		N	-0-			40
10		992 N	793	-0-	-199	-0-	793 3		N	-0-			40
11		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 3		N	-0-			40
12		930 N	537	-0-	-393	-0-	537 3		N	-0-			40
TOTAL GAS PROD:		10,471		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BARRON, ELLA D. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	138186	COMPL. DATE	04/27/1991	TOTAL DEPTH	9880	PERF.	9381 - 9745	
01		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 3		N	-0-			29
02		728 N	455	-0-	-273	-0-	455 3		N	-0-			29
03		651 N	615	-0-	-36	-0-	615 3		N	-0-			29
04		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 3		N	-0-			29
05		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 3		N	-0-			29
06		600 N	460	-0-	-140	-0-	460 3		N	-0-			29
07		837 N	629	-0-	-208	-0-	629 3		N	-0-			29
08		589 N	461	-0-	-128	-0-	461 3		N	-0-			29
09		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3		N	-0-			29
10		620 N	465	-0-	-155	-0-	465 3		N	-0-			29
11		450 N	415	-0-	-35	-0-	415 3		N	-0-			29
12		527 N	338	-0-	-189	-0-	338 3		N	-0-			29
TOTAL GAS PROD:		6,497		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SCOTT, A.J. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	138187	COMPL. DATE	08/24/1991	TOTAL DEPTH	10010	PERF.	8707 - 8845	
01		627 N	627	-0-	-0-	-0-	615 3	12 9	N	11			46
02		984 N	984	-0-	-0-	-0-	982 3	2 9	N	2			48
03		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1106 3	3 9	N	3			51
04		600 N	566	-0-	-34	-0-	565 3	1 9	N	1			52
05		1085 N	584	-0-	-501	-0-	581 3	3 9	N	3			55
06		1080 N	626	-0-	-454	-0-	623 3	3 9	N	3			58
07		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 3		N	-0-			58
08		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3		N	-0-			58
09		717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 3		N	-0-			58
10		884 N	884	-0-	-0-	-0-	882 3	2 9	N	2			60
11		600 N	554	-0-	-46	-0-	554 3		N	-0-			60
12		744 N	395	-0-	-349	-0-	395 3		N	-0-			60
TOTAL GAS PROD:		8,332		TOTAL CONDENSATE PROD:		25							

JEWETT (PETTIT)		//CONT.//		46335 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON						
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870										
HILL, A.G. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	140738	COMPL. DATE	12/15/1991	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9559 - 9840			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HELMCAMP		WELL #:		1	RRCID ->	182438	COMPL. DATE	03/29/2001	TOTAL DEPTH	10307	PERF. 9596 - 9649			
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3			N	-0-	75			
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3			N	-0-	75			
03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3			N	-0-	75			
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3			N	-0-	75			
05	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3			N	-0-	75			
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3			N	-0-	75			
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3			N	-0-	75			
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3			N	-0-	75			
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3			N	-0-	75			
10	217 N	134	-0-	-83	-0-	134 3			N	-0-	75			
11	210 N	107	-0-	-103	-0-	107 3			N	-0-	75			
*12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	317 3	4 9		N	4	79			
TOTAL GAS PROD:			3,687				TOTAL CONDENSATE PROD:			4				

MONTGOMERY, J.R. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	184362	COMPL. DATE	06/02/2001	TOTAL DEPTH	10610	PERF. 9516 - 9621			
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3			N	-0-	32			
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3			N	-0-	32			
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3			N	-0-	32			
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3			N	-0-	32			
05	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 3			N	-0-	32			
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3			N	-0-	32			
07	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 3			N	-0-	32			
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3			N	-0-	32			
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3			N	-0-	32			
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3			N	-0-	32			
11	120 N	101	-0-	-19	-0-	101 3			N	-0-	32			
*12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3			N	-0-	32			
TOTAL GAS PROD:			1,306				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

JEWETT (PETTIT)		//CONT.//		46335 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870								
GUINN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	198625	COMPL. DATE	08/05/2003	TOTAL DEPTH	10516	PERF. 9567 - 9765	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			86
02	112 N	103	-0-	-9	-0-	103 3		N	-0-			86
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-			86
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-			86
05	124 N	104	-0-	-20	-0-	104 3		N	-0-			86
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-			86
07	124 N	103	-0-	-21	-0-	103 3		N	-0-			86
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-			86
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-			86
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-			86
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-			86
*12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-			86
TOTAL GAS PROD:		1,252		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405				CNTY: LEON				
BARRON-HARTMAN GU 1		WELL #:		1-C	RRCID ->	139006	COMPL. DATE	05/18/1991	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9610 - 9740	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

XTO ENERGY INC.				945936				CNTY: LEON				
PULLEN		WELL #:		1 U	RRCID ->	095316	COMPL. DATE	05/09/1981	TOTAL DEPTH	10300	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGLE WELL #: 1 RRCID -> 238958 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 9713

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

JEWETT (TRAVIS PEAK) 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
GUINN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101087 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10073 - 10306

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
651	588	744	698	616	660	713	640	661	682	630	682	N	613	117
N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N		-0-	118
													-0-	122
													-0-	128
													-0-	135
													-84	143
													-22	150
													-0-	157
													-0-	160
													-121	160
													-59	165
													-514	167
TOTAL GAS PROD:			6,900	TOTAL CONDENSATE PROD:			55							

HELMCAMP WELL #: 2 RRCID -> 167187 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10193 - 10322

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12			
515	476	536	510	508	510	496	556	492	465	540	3100	N	515	117
N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N		-0-	117
													-0-	117
													-0-	117
													-0-	117
													-0-	117
													-0-	117
													-0-	117
													-0-	117
													-0-	117
													-0-	117
													-0-	117
													-0-	117
													-0-	117
													-0-	117
													-0-	117
													-0-	117
													-0-	117
													-0-	117
													-0-	117
													-0-	117
TOTAL GAS PROD:			9,069	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
SHARP, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 170581 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10148 - 10359

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3		N	-0-			54
02		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			54
03		124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3		N	-0-			54
04		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			54
05		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			54
06		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			54
07		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			54
08		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			54
09		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			54
10		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			54
11		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			54
12		124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3		N	-0-			54

TOTAL GAS PROD: 1,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARCROW, S WELL #: 1 RRCID -> 170847 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9647 - 9771

01		3100 N	3404	-0-	304	304	3404	3		N	-0-			-0-
02		2738 N	2434	-0-	-304	-0-	2434	3		N	-0-			-0-
03		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3		N	-0-			-0-
04		2790 X	2438	-0-	-352	-0-	2438	3		N	-0-			-0-
05		2883 X	2184	-0-	-699	-0-	2184	3		N	-0-			-0-
06		2790 X	2106	-0-	-684	-0-	2106	3		N	-0-			-0-
07		2697 X	2216	-0-	-481	-0-	2216	3		N	-0-			-0-
08		2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3		N	-0-			-0-
09		2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3		N	-0-			-0-
10		2201 N	2170	-0-	-31	-0-	2170	3		N	-0-			-0-
11		2790 N	2327	-0-	-463	-0-	2327	3		N	-0-			-0-
12		2852 N	2192	-0-	-660	-0-	2192	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUINN WELL #: 2 RRCID -> 173168 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10214 - 10424

01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870								
HILL, A. G.		WELL #:		3	RRCID ->	177220	COMPL. DATE	04/16/2000	TOTAL DEPTH	10515	PERF.10397 - 10485	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		403 N	254	-0-	-149	-0-	254 3		N	-0-		96
02		308 N	204	-0-	-104	-0-	204 3		N	-0-		96
03		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3		N	-0-		96
04		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3		N	-0-		96
05		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3		N	-0-		96
06		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3		N	-0-		96
07		341 N	240	-0-	-101	-0-	240 3		N	-0-		96
08		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1607 3	3 9	N	3		99
09		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1623 3	3 9	N	3		102
10		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 3		N	-0-		102
11		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 3		N	-0-		102
12		713 N	709	-0-	-4	-0-	705 3	4 9	N	4		106
TOTAL GAS PROD:			7,550				TOTAL CONDENSATE PROD:			10		

MONTGOMERY, J. R.		WELL #:		2	RRCID ->	189503	COMPL. DATE	06/16/2002	TOTAL DEPTH	10595	PERF.10450 - 10552	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-		28
02		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-		28
03		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-		28
04		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-		28
05		124 N	111	-0-	-13	-0-	111 3		N	-0-		28
06		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-		28
07		124 N	101	-0-	-23	-0-	101 3		N	-0-		28
08		124 N	110	-0-	-14	-0-	110 3		N	-0-		28
09		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-		28
10		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-		28
11		120 N	101	-0-	-19	-0-	101 3		N	-0-		28
*12		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-		28
TOTAL GAS PROD:			1,309				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HELMCAMP		WELL #:		3	RRCID ->	199628	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	10451	PERF.10167 - 10394	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1705 N	1667	-0-	-38	-0-	1664 3	3 9	N	3		127
02		1512 N	1359	-0-	-153	-0-	1357 3	2 9	N	2		129
03		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1776 3	3 9	N	3		132
04		1620 N	1616	-0-	-4	-0-	1616 3		N	-0-		132
05		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1559 3	4 9	N	4		136
06		1710 N	1475	-0-	-235	-0-	1472 3	3 9	N	3		139
07		1674 N	1529	-0-	-145	-0-	1527 3	2 9	N	2		141
08		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809 3		N	-0-		141
09		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1595 3	1 9	N	1		142
10		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1559 3	43 9	N	39	170 1	11
11		1710 N	1651	-0-	-59	-0-	1559 3	92 9	N	84		95
12		1643 N	1335	-0-	-308	-0-	1313 3	22 9	N	20		115
TOTAL GAS PROD:			18,981				TOTAL CONDENSATE PROD:			161		

JEWETT (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. HELMCAMP		//CONT.// //CONT.//	46335 600 090870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 5 RRCID -> 265321 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9834 - 10370												
01		986 N	986	-0-	-0-	963 3	23 9	N	21			97
02		759 N	759	-0-	-0-	759 3		N	-0-			97
03		930 N	914	-0-	-16	910 3	4 9	N	4			101
04		960 N	876	-0-	-84	852 3	24 9	N	22			123
05		1267 N	1267	-0-	-0-	1264 3	3 9	N	3			126
06		1350 N	1350	-0-	-0-	1333 3	17 9	N	15			141
07		899 N	868	-0-	-31	862 3	6 9	N	5			146
08		1054 N	785	-0-	-269	750 3	35 9	N	32	151 1		27
09		1020 N	689	-0-	-331	686 3	3 9	N	3			30
10		987 N	987	-0-	-0-	986 3	1 9	N	1			31
11		1103 N	1103	-0-	-0-	1101 3	2 9	N	2			33
*12		770 N	770	-0-	-0-	768 3	2 9	N	2			35
TOTAL GAS PROD:			11,354	TOTAL CONDENSATE PROD:					110			

HELMCAMP		WELL #:	4	RRCID ->	265322	COMPL. DATE	11/04/2011	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9958 - 10396	
01		961 N	866	-0-	-95	862 3	4 9	N	4		123	
02		812 N	646	-0-	-166	643 3	3 9	N	3		126	
03		978 N	978	-0-	-0-	972 3	6 9	N	5		131	
04		840 N	820	-0-	-20	820 3		N	-0-		131	
05		898 N	898	-0-	-0-	896 3	2 9	N	2		133	
06		960 N	825	-0-	-135	819 3	6 9	N	5		138	
07		897 N	897	-0-	-0-	895 3	2 9	N	2		140	
08		940 N	940	-0-	-0-	939 3	1 9	N	1		141	
09		840 N	831	-0-	-9	830 3	1 9	N	1		142	
10		899 N	757	-0-	-142	757 3		N	-0-		142	
11		900 N	765	-0-	-135	763 3	2 9	N	2		144	
12		868 N	724	-0-	-144	723 3	1 9	N	1		145	
TOTAL GAS PROD:			9,947	TOTAL CONDENSATE PROD:					26			

SHARP, A. L.		WELL #:	3	RRCID ->	266936	COMPL. DATE	11/19/2011	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9924 - 10387	
01		2894 X	2894	-0-	-0-	2884 3	10 9	N	9		96	
02		2296 X	2089	-0-	-207	2086 3	3 9	N	3		99	
03		2804 X	2804	-0-	-0-	2797 3	7 9	N	6		105	
04		2460 X	2401	-0-	-59	2335 3	66 9	N	60	160 1	5	
05		2571 X	2571	-0-	-0-	2543 3	28 9	N	25		30	
06		2460 X	2351	-0-	-109	2338 3	13 9	N	12		42	
07		2542 X	1587	-0-	-955	1585 3	2 9	N	2		44	
08		2542 X	2023	-0-	-519	2017 3	6 9	N	5		49	
09		2340 N	2336	-0-	-4	2335 3	1 9	N	1		50	
10		2111 N	2111	-0-	-0-	2110 3	1 9	N	1		51	
11		2384 N	2384	-0-	-0-	2383 3	1 9	N	1		52	
12		2418 N	1639	-0-	-779	1637 3	2 9	N	2		54	
TOTAL GAS PROD:			27,190	TOTAL CONDENSATE PROD:					127			

OIL AND GAS DIVISION

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870									
HELMCAMP		WELL #:		6	RRCID ->	266942	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10086 -	10314	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1486 N	1486	-0-	-0-	1422 3	64 9	N		58	174 1		22
02		1225 N	1225	-0-	-0-	1167 3	58 9	N		53			75
03		1277 N	1277	-0-	-0-	1247 3	30 9	N		27			102
04		1050 N	968	-0-	-82	968 3		N		-0-			102
05		1085 N	945	-0-	-140	941 3	4 9	N		4			106
06		1050 N	863	-0-	-187	863 3		N		-0-			106
07		992 N	900	-0-	-92	900 3		N		-0-			106
08		1021 N	1021	-0-	-0-	1020 3	1 9	N		1			107
09		870 N	803	-0-	-67	803 3		N		-0-			107
10		961 N	961	-0-	-0-	961 3		N		-0-			107
11		990 N	849	-0-	-141	849 3		N		-0-			107
12		837 N	727	-0-	-110	727 3		N		-0-			107
TOTAL GAS PROD:		12,025		TOTAL CONDENSATE PROD:		143							

MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	271269	COMPL. DATE	10/07/2013	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9964 -	10327
01		520 N	520	-0-	-0-	520 3		N		-0-		131
02		663 N	663	-0-	-0-	663 3		N		-0-		131
03		1051 N	1051	-0-	-0-	1051 3		N		-0-		131
04		1021 N	1021	-0-	-0-	1021 3		N		-0-		131
05		891 N	891	-0-	-0-	891 3		N		-0-		131
06		1020 N	629	-0-	-391	629 3		N		-0-		131
07		1054 N	736	-0-	-318	736 3		N		-0-		131
08		899 N	748	-0-	-151	748 3		N		-0-		131
09		630 N	539	-0-	-91	539 3		N		-0-		131
10		744 N	496	-0-	-248	496 3		N		-0-		131
11		720 N	528	-0-	-192	528 3		N		-0-		131
*12		972 N	972	-0-	-0-	972 3		N		-0-		131
TOTAL GAS PROD:		8,794		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HILL, A. G. GAS UNIT #3		WELL #:		2	RRCID ->	272080	COMPL. DATE	12/06/2013	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9880 -	10450
01		2158 X	2158	-0-	-0-	2156 3	2 9	N		2		89
02		1595 X	1595	-0-	-0-	1595 3		N		-0-		89
03		2202 X	2202	-0-	-0-	2202 3		N		-0-		89
04		1497 N	1497	-0-	-0-	1497 3		N		-0-		89
05		1388 N	1388	-0-	-0-	1388 3		N		-0-		89
06		1257 N	1257	-0-	-0-	1257 3		N		-0-		89
07		1124 N	1124	-0-	-0-	1124 3		N		-0-		89
08		1737 N	1737	-0-	-0-	1737 3		N		-0-		89
09		1351 N	1351	-0-	-0-	1351 3		N		-0-		89
10		1549 N	1549	-0-	-0-	1549 3		N		-0-		89
11		1421 N	1421	-0-	-0-	1421 3		N		-0-		89
*12		2393 N	2393	-0-	-0-	2391 3	2 9	N		2		91
TOTAL GAS PROD:		19,672		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

JEWETT (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. SHARP, A. L.		//CONT.// //CONT.//	46335 600 090870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2897	X	2897	-0-	-0-	2856	3	41	9	N	37					161
02	2464	X	1931	-0-	-533	1918	3	13	9	N	12					173
03	2728	X	2468	-0-	-260	2462	3	6	9	N	5					178
04	2640	X	2041	-0-	-599	2041	3			N	-0-					178
05	2728	X	1997	-0-	-731	1995	3	2	9	N	2					180
06	2640	X	1696	-0-	-944	1690	3	6	9	N	5					185
07	2480	X	1484	-0-	-996	1478	3	6	9	N	5					190
08	2480	X	2037	-0-	-443	2031	3	6	9	N	5					195
09	2010	N	2010	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					195
10	1800	N	1800	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					195
11	1980	N	1372	-0-	-608	1371	3	1	9	N	1					196
12	2077	N	1108	-0-	-969	1100	3	8	9	N	7	173	1			30
TOTAL GAS PROD:			22,841			TOTAL CONDENSATE PROD:					79					

MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	273296	COMPL. DATE	06/14/2014	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9927 - 10330					
01	1577	N	1577	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					156
02	1176	N	1165	-0-	-11	1165	3			N	-0-					156
03	1341	N	1341	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					156
04	1530	N	1155	-0-	-375	1155	3			N	-0-					156
05	1302	N	1109	-0-	-193	1109	3			N	-0-					156
06	1290	N	1026	-0-	-264	1026	3			N	-0-					156
07	1209	N	978	-0-	-231	978	3			N	-0-					156
08	1278	N	1278	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					156
09	1064	N	1064	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					156
10	1086	N	1086	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					156
11	1230	N	1069	-0-	-161	1069	3			N	-0-					156
12	1085	N	857	-0-	-228	857	3			N	-0-					156
TOTAL GAS PROD:			13,705			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

SHARP, A. L.		WELL #:	5	RRCID ->	273314	COMPL. DATE	06/17/2014	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9927 - 10322					
01	682	N	653	-0-	-29	651	3	2	9	N	2					125
02	616	N	565	-0-	-51	558	3	7	9	N	6					131
03	852	N	852	-0-	-0-	846	3	6	9	N	5					136
04	887	N	887	-0-	-0-	844	3	43	9	N	39					175
05	681	N	681	-0-	-0-	674	3	7	9	N	6					181
06	839	N	839	-0-	-0-	758	3	81	9	N	74	179	1			76
07	930	N	676	-0-	-254	669	3	7	9	N	6					82
08	800	N	800	-0-	-0-	781	3	19	9	N	17					99
09	840	N	797	-0-	-43	795	3	2	9	N	2					101
10	682	N	394	-0-	-288	388	3	6	9	N	5					106
11	881	N	881	-0-	-0-	869	3	12	9	N	11					117
12	837	N	633	-0-	-204	568	3	65	9	N	59	165	1			11
TOTAL GAS PROD:			8,658			TOTAL CONDENSATE PROD:					232					

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON						
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870										
GUINN GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	274203	COMPL. DATE	08/05/2014	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9968 - 10474		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			27
02	112 N	102	-0-	-10	-0-	102	3			N	-0-			27
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			27
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			27
05	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-			27
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			27
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			27
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			27
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			27
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-			27
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			27
*12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:		1,237		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405				CNTY: LEON						
CLUTE-DIEHL GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	117689	COMPL. DATE	07/25/1985	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	10229 - 10416		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		3								

CLUTE GAS UNIT 1		WELL #:		1-T	RRCID ->	136008	COMPL. DATE	08/16/1990	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10375 - 10444		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 138414 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10073 - 10465

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		403 N	376	-0-	-27	-0-	376	2			Y	-0-			104
02		336 N	292	-0-	-44	-0-	292	2			Y	-0-			104
03		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-			104
04		360 N	291	-0-	-69	-0-	291	2			Y	-0-			104
05		310 N	251	-0-	-59	-0-	251	2			Y	-0-			104
06		390 N	277	-0-	-113	-0-	277	2			Y	-0-			104
07		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-			104
08		100 N	527	-0-	427	-0-	527	2			Y	-0-			104
09		786 N	359	-0-	-427	-0-	356	2	3	9	Y	3			107
10		341 N	330	-0-	-11	-0-	330	2			Y	-0-			107
11		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-			107
*12		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-			107

TOTAL GAS PROD: 4,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 1-T RRCID -> 139005 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10447 - 10524

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 178347 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9915 - 10862

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	445	-0-	445	445	445	445	2			Y	-0-			-0-
07	T. A.	371	-0-	371	816	371	371	2			Y	-0-			-0-
08	T. A.	386	-0-	386	1202	386	386	2			Y	-0-			-0-
09	1443 X	241	-0-	-1202	-0-	238	238	2	3	9	Y	3			3
10	465 X	402	-0-	-63	-0-	402	402	2			Y	-0-			3
11	450 X	311	-0-	-139	-0-	311	311	2			Y	-0-			3
*12	372 X	255	-0-	-117	-0-	255	255	2			Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 2,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
CLUTE GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	218121	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	10905	PERF.10180	- 10788	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2			Y	-0-			35
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2			Y	-0-			35
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			35
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2			Y	-0-			35
05	13 N	12	-0-	-1	-0-	12 2			Y	-0-			35
06	584 N	584	-0-	-0-	-0-	573 1	11 2		Y	-0-			35
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	229 1	28 2		Y	-0-			35
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	19 1	16 2		Y	-0-			35
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2			Y	-0-			35
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	15 2	8 9		Y	7			42
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			42
*12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2			Y	-0-			42
TOTAL GAS PROD:		1,091		TOTAL CONDENSATE PROD:		7							

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	218943	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	11085	PERF. 9932	- 10172	
01	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2758 2	4 9		Y	4	1 8		45
02	2380 X	2211	-0-	-169	-0-	2204 2	7 9		Y	6	1 8		50
03	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2836 2	2 9		Y	2			52
04	2670 X	2614	-0-	-56	-0-	2602 2	12 9		Y	11			63
05	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2771 2	20 9		Y	18	1 8		80
06	2760 X	2143	-0-	-617	-0-	2140 2	3 9		Y	3			83
07	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209 2			Y	-0-			83
08	700 N	3371	-0-	2671	2671	3371 2			Y	-0-			83
09	3000 N	3319	-0-	319	2990	3299 2	20 9		Y	18			101
10	5500 X	2510	-0-	-2990	-0-	2510 2			Y	-0-			101
11	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	2452 2			Y	-0-			101
*12	2387 X	2351	-0-	-36	-0-	2351 2			Y	-0-			101
TOTAL GAS PROD:		32,571		TOTAL CONDENSATE PROD:		62							

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	223591	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	11106	PERF.10182	- 11008	
01	496 N	448	-0-	-48	-0-	448 2			Y	-0-			30
02	420 N	396	-0-	-24	-0-	396 2			Y	-0-			30
03	465 N	446	-0-	-19	-0-	446 2			Y	-0-			30
04	420 N	397	-0-	-23	-0-	397 2			Y	-0-			30
05	434 N	423	-0-	-11	-0-	423 2			Y	-0-			30
06	420 N	242	-0-	-178	-0-	242 2			Y	-0-			30
07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2			Y	-0-			30
08	100 N	464	-0-	364	364	464 2			Y	-0-			30
09	849 N	485	-0-	-364	-0-	485 2			Y	-0-			30
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	341 2	3 9		Y	3			33
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2			Y	-0-			33
*12	341 N	299	-0-	-42	-0-	299 2			Y	-0-			33
TOTAL GAS PROD:		4,725		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
CLUTE GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	225294	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10116 - 10581			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
09	14B2 EXT	159	-0-	159	159	159	2			Y	-0-			55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
*12	159 X	-0-	-0-	-159	-0-					Y	-0-			55
TOTAL GAS PROD:		159				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BARRON-HARTMAN GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	225623	COMPL. DATE	09/21/2007	TOTAL DEPTH	11090	PERF.10325 - 10572			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-			26
02	336 N	45	-0-	-291	-0-	45	2			Y	-0-			26
03	341 N	318	-0-	-23	-0-	318	2			Y	-0-			26
04	330 N	322	-0-	-8	-0-	322	2			Y	-0-			26
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-			26
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	316	2	1	9	Y	1			27
07	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-			27
08	634 X	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-			27
09	875 X	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-			27
10	837 X	264	-0-	-573	-0-	264	2			Y	-0-			27
11	810 X	342	-0-	-468	-0-	339	2	3	9	Y	3			30
*12	899 X	181	-0-	-718	-0-	181	2			Y	-0-			30
TOTAL GAS PROD:		4,875				TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

CLUTE GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	226904	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	10960	PERF. 9929 - 10766			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1829 X	1683	-0-	-146	-0-	1683	2			Y	-0-			45
02	1624 X	1406	-0-	-218	-0-	1406	2			Y	-0-			45
03	1767 X	1585	-0-	-182	-0-	1585	2			Y	-0-			45
04	1680 X	1427	-0-	-253	-0-	1427	2			Y	-0-			45
05	1674 X	1485	-0-	-189	-0-	1485	2			Y	-0-			45
06	1620 X	1101	-0-	-519	-0-	1101	2			Y	-0-			45
07	6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	6107	2			Y	-0-			45
08	6652 X	6652	-0-	-0-	-0-	6652	2			Y	-0-			45
09	5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	5689	2			Y	-0-			45
10	4433 X	3948	-0-	-485	-0-	3948	2			Y	-0-			45
11	3761 X	2297	-0-	-1464	-0-	2297	2			Y	-0-			45
*12	3720 X	1756	-0-	-1964	-0-	1756	2			Y	-0-			45
TOTAL GAS PROD:		35,136				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 227293 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10007 - 10530													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2388 2	1 9	Y	1	1 8		26
02		2156 X	1846	-0-	-310	-0-	1845 2	1 9	Y	1	1 8		26
03		2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	2392 2		Y	-0-			26
04		2310 X	2205	-0-	-105	-0-	2205 2		Y	-0-			26
05		2387 X	2299	-0-	-88	-0-	2298 2	1 9	Y	1	1 8		26
06		2310 X	1921	-0-	-389	-0-	1920 2	1 9	Y	1			27
07		2387 X	2141	-0-	-246	-0-	2141 2		Y	-0-			27
08		700 N	2480	-0-	1780	1780	2480 2		Y	-0-			27
09		3000 N	2333	-0-	-667	1113	2333 2		Y	-0-			27
10		2891 N	1778	-0-	-1113	-0-	1778 2		Y	-0-			27
11		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1776 2	3 9	Y	3			30
*12		1705 N	1680	-0-	-25	-0-	1680 2		Y	-0-			30
TOTAL GAS PROD:			25,243			TOTAL CONDENSATE PROD:			7				

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 228221 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10371 - 10467													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2		Y	-0-			37
02		1120 N	1014	-0-	-106	-0-	1014 2		Y	-0-			37
03		1209 N	1167	-0-	-42	-0-	1167 2		Y	-0-			37
04		1200 N	1091	-0-	-109	-0-	1091 2		Y	-0-			37
05		1116 N	1110	-0-	-6	-0-	1110 2		Y	-0-			37
06		1140 N	824	-0-	-316	-0-	824 2		Y	-0-			37
07		1116 N	1095	-0-	-21	-0-	1095 2		Y	-0-			37
08		100 N	1481	-0-	1381	1381	1481 2		Y	-0-			37
09		2680 N	1299	-0-	-1381	-0-	1299 2		Y	-0-			37
10		1085 N	876	-0-	-209	-0-	876 2		Y	-0-			37
11		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2		Y	-0-			37
*12		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2		Y	-0-			37
TOTAL GAS PROD:			13,292			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229672 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11106 - 12208													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		341 N	324	-0-	-17	-0-	324 2		Y	-0-			81
02		336 N	305	-0-	-31	-0-	305 2		Y	-0-			81
03		341 N	317	-0-	-24	-0-	317 2		Y	-0-			81
04		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		Y	-0-			81
05		341 N	306	-0-	-35	-0-	306 2		Y	-0-			81
06		300 N	263	-0-	-37	-0-	263 2		Y	-0-			81
07		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2		Y	-0-			81
08		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2		Y	-0-			81
09		530 N	530	-0-	-0-	-0-	527 2	3 9	Y	3			84
10		372 N	219	-0-	-153	-0-	219 2		Y	-0-			84
11		360 N	314	-0-	-46	-0-	314 2		Y	-0-			84
*12		372 N	304	-0-	-68	-0-	304 2		Y	-0-			84
TOTAL GAS PROD:			4,033			TOTAL CONDENSATE PROD:			3				

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
CARLISLE, J. C. GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	230134	COMPL. DATE	11/18/2009	TOTAL DEPTH	11185	PERF.	9999 - 11021	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3007 N	2844	-0-	-163	-0-	2840 2	4 9	Y	4	2 8		52
02		2716 X	2351	-0-	-365	-0-	2340 2	11 9	Y	10	2 8		60
03		3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3088 2		Y	-0-			60
04		2910 X	2793	-0-	-117	-0-	2793 2		Y	-0-			60
05		2976 X	2844	-0-	-132	-0-	2842 2	2 9	Y	2	2 8		60
06		3000 X	2044	-0-	-956	-0-	2036 2	8 9	Y	7			67
07		3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3167 2		Y	-0-			67
08		700 N	3765	-0-	3065	-0-	3765 2		Y	-0-			67
09		3000 N	3011	-0-	11	-0-	3076	3011 2	Y	-0-			67
10		5063 X	1987	-0-	-3076	-0-	1987 2		Y	-0-			67
11		2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	2124 2		Y	-0-			67
*12		2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	2190 2		Y	-0-			67
TOTAL GAS PROD:		32,208		TOTAL CONDENSATE PROD:		23							

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	230446	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	11080	PERF.	9965 - 11001
01		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196 2		Y	-0-		27
02		952 N	749	-0-	-203	-0-	749 2		Y	-0-		27
03		1178 N	857	-0-	-321	-0-	857 2		Y	-0-		27
04		1170 N	495	-0-	-675	-0-	495 2		Y	-0-		27
05		837 N	693	-0-	-144	-0-	693 2		Y	-0-		27
06		840 N	765	-0-	-75	-0-	764 2	1 9	Y	1		28
07		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2		Y	-0-		28
08		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2		Y	-0-		28
09		2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2379 2	3 9	Y	3		31
10		496 N	279	-0-	-217	-0-	279 2		Y	-0-		31
11		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2		Y	-0-		31
*12		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2		Y	-0-		31
TOTAL GAS PROD:		9,563		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	230704	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	11105	PERF.	10356 - 11020
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405											
BARRON-HARTMAN GU 1		WELL #:		6	RRCID ->	232155	COMPL. DATE	09/07/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10627 - 10957				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CLUTE GAS UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	233364	COMPL. DATE	10/08/2007	TOTAL DEPTH	10890	PERF.10102 - 10820	
01	1023 N	704	-0-	-319	-0-	704	2		Y	-0-	27	
02	896 N	607	-0-	-289	-0-	607	2		Y	-0-	27	
03	899 N	809	-0-	-90	-0-	809	2		Y	-0-	27	
04	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2		Y	-0-	27	
05	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2		Y	-0-	27	
06	780 N	719	-0-	-61	-0-	719	2		Y	-0-	27	
07	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2		Y	-0-	27	
08	100 N	1281	-0-	1181	1181	1281	2		Y	-0-	27	
09	2311 N	1130	-0-	-1181	-0-	1127	2	3 9	Y	3	30	
10	1023 N	957	-0-	-66	-0-	957	2		Y	-0-	30	
11	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2		Y	-0-	30	
*12	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2		Y	-0-	30	
TOTAL GAS PROD:		10,949				TOTAL CONDENSATE PROD:		3				

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	233452	COMPL. DATE	11/22/2007	TOTAL DEPTH	11902	PERF.11306 - 11694	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405							
CLUTE GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	233453	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10968	PERF. 9918 - 10819
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
02	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
03	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
04		7	7	-0-	-0-	7	2	Y	-0-		27
05	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
06	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
07	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
08	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
09	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
10	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
11	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
TOTAL GAS PROD:			7	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	233455	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	11190	PERF.10122 - 10992
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.		22	-0-	22	22	2	Y	-0-		61
02	T. A.		25	-0-	25	47	2	Y	-0-		61
03	T. A.		17	-0-	17	64	2	Y	-0-		61
04		70 X	6	-0-	-64	-0-	6	2	Y	-0-	61
05		31 N		-0-	-31	-0-			Y	-0-	61
06		30 N		-0-	-30	-0-			Y	-0-	61
07		6 N		-0-	-6	-0-			Y	-0-	61
08		0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	61
09		0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	61
10		0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	61
11		0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	61
*12		0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	61
TOTAL GAS PROD:			70	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CLUTE GAS UNIT 1		WELL #:		7	RRCID ->	233800	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	10944	PERF.10164 - 10821
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		434 N	384	-0-	-50	-0-	384	2	Y	-0-	27
02		336 N	285	-0-	-51	-0-	285	2	Y	-0-	27
03		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2	Y	-0-	27
04		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2	Y	-0-	27
05		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2	Y	-0-	27
06		360 N	221	-0-	-139	-0-	221	2	Y	-0-	27
07		820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2	Y	-0-	27
08		100 N	286	-0-	186	-0-	286	2	Y	-0-	27
09		426 N	240	-0-	-186	-0-	240	2	Y	-0-	27
10		496 N	174	-0-	-322	-0-	174	2	Y	-0-	27
11		270 N	196	-0-	-74	-0-	193	2	3	9	30
*12		248 N	163	-0-	-85	-0-	163	2	Y	-0-	30
TOTAL GAS PROD:			3,965	TOTAL CONDENSATE PROD:			3				

OIL AND GAS DIVISION

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	234838	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	11152	PERF.	10638 - 11010	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	5090	-0-	5090	5090	5090	2		Y	-0-			-0-
07	T. A.	7323	-0-	7323	12413	7323	2		Y	-0-			-0-
08	T. A.	724	-0-	724	13137	724	2		Y	-0-			-0-
09	13418 X	281	-0-	-13137	-0-	281	2		Y	-0-			-0-
10	465 X	380	-0-	-85	-0-	380	2		Y	-0-			-0-
11	578 X	578	-0-	-0-	-0-	578	2		Y	-0-			-0-
*12	492 X	492	-0-	-0-	-0-	492	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,868		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	236605	COMPL. DATE	03/09/2008	TOTAL DEPTH	11960	PERF.	11466 - 11700
01	1178 N	423	-0-	-755	-0-	422	2	1 9	Y	1	1 8	103
02	1092 N	986	-0-	-106	-0-	985	2	1 9	Y	1	1 8	103
03	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2		Y	-0-		103
04	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2		Y	-0-		103
05	1085 N	374	-0-	-711	-0-	373	2	1 9	Y	1	1 8	103
06	1200 N	820	-0-	-380	-0-	820	2		Y	-0-		103
07	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2		Y	-0-		103
08	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	1629	2	184 9	Y	167	167 1	103
09	1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	1399	2	3 9	Y	3		106
10	1364 X	775	-0-	-589	-0-	775	2		Y	-0-		106
11	1623 X	933	-0-	-690	-0-	933	2		Y	-0-		106
*12	961 X	841	-0-	-120	-0-	841	2		Y	-0-		106
TOTAL GAS PROD:		12,082		TOTAL CONDENSATE PROD:		173						

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	236606	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	11906	PERF.	11424 - 11742
01	1116 N	1103	-0-	-13	-0-	1103	2		Y	-0-		86
02	980 N	887	-0-	-93	-0-	887	2		Y	-0-		86
03	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2		Y	-0-		86
04	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2		Y	-0-		86
05	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1180	2	2 9	Y	2		88
06	1110 N	777	-0-	-333	-0-	777	2		Y	-0-		88
07	1209 N	1174	-0-	-35	-0-	1174	2		Y	-0-		88
08	100 N	1532	-0-	1432	1432	1532	2		Y	-0-		88
09	2885 N	1453	-0-	-1432	-0-	1453	2		Y	-0-		88
10	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2		Y	-0-		88
11	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1161	2	3 9	Y	3		91
*12	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2		Y	-0-		91
TOTAL GAS PROD:		13,885		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
CLUTE GAS UNIT 1		WELL #:		8	RRCID ->	241802	COMPL. DATE	11/04/2009	TOTAL DEPTH	11004	PERF.10108	- 10768		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2976 X	2802	-0-	-174	-0-	2801	2	1	9	Y	1	1	8	34
02	2688 X	2193	-0-	-495	-0-	2192	2	1	9	Y	1	1	8	34
03	2976 X	2892	-0-	-84	-0-	2892	2			Y	-0-			34
04	2850 X	2633	-0-	-217	-0-	2633	2			Y	-0-			34
05	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3172	2	10	9	Y	9	1	8	42
06	2790 X	2385	-0-	-405	-0-	2383	2	2	9	Y	2			44
07	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			Y	-0-			44
08	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	2			Y	-0-			44
09	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			Y	-0-			44
10	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			Y	-0-			44
11	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3084	2	19	9	Y	17			61
*12	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			Y	-0-			61
TOTAL GAS PROD:		36,657				TOTAL CONDENSATE PROD:		30						

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	241816	COMPL. DATE	05/25/2008	TOTAL DEPTH	11082	PERF.10658	- 10940
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	241897	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	11101	PERF.10341	- 10972
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405											
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	241900	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10242	- 10986			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				95
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				95
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	241901	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	12150	PERF.11590	- 11810			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	243003	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH	11110	PERF.10354	- 11021			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-				57
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-				57
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-				57
04	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-				57
05	434 N	70	-0-	-364	-0-	70	2			Y	-0-				57
06	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-				57
07	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			Y	-0-				57
08	200 N	1890	-0-	1690	1690	1890	2			Y	-0-				57
09	2624 N	934	-0-	-1690	-0-	931	2		3 9	Y	3				60
10	1519 N	476	-0-	-1043	-0-	476	2			Y	-0-				60
11	1464 N	552	-0-	-912	-0-	552	2			Y	-0-				60
*12	961 N	505	-0-	-456	-0-	505	2			Y	-0-				60
TOTAL GAS PROD:		8,893				TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																	
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 243504 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10783 - 10810																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243505 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11420 - 12391																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WATSON, HANNAH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 246795 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10931 - 12172																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

JEWETT (TRAVIS PEAK) CRESCENT PASS ENERGY, LLC CLUTE-DIEHL GU 1		//CONT.// //CONT.//	46335 600 189405	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 8		RRCID -> 247795	COMPL. DATE 02/16/2009	TOTAL DEPTH 11185	PERF.10180	- 10719								
01	6825 X	6825	-0-	-0-	-0-	6818	2	7	9	Y	6	2	8			54
02	7672 X	4366	-0-	-3306	-0-	4358	2	8	9	Y	7	2	8			59
03	8494 X	6062	-0-	-2432	-0-	6055	2	7	9	Y	6					65
04	8220 X	4879	-0-	-3341	-0-	4871	2	8	9	Y	7					72
05	7502 X	5699	-0-	-1803	-0-	5674	2	25	9	Y	23	1	8			94
06	6600 X	3993	-0-	-2607	-0-	3965	2	28	9	Y	25					119
07	6076 X	4713	-0-	-1363	-0-	4713	2			Y	-0-					119
08	7770 X	7770	-0-	-0-	-0-	7770	2			Y	-0-					119
09	6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	6584	2	36	9	Y	33					152
10	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	2			Y	-0-					152
11	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	5840	2	58	9	Y	53					205
*12	5425 X	4712	-0-	-713	-0-	4647	2	65	9	Y	59	175	1			89
TOTAL GAS PROD:		67,237		TOTAL CONDENSATE PROD:		219										

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4	RRCID -> 250990	COMPL. DATE 11/17/2009	TOTAL DEPTH 11950	PERF.10708	- 11661									
01	1147 N	1136	-0-	-11	-0-	1134	2	2	9	Y	2					40
02	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			Y	-0-					40
03	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			Y	-0-					40
04	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			Y	-0-					40
05	1674 N	1450	-0-	-224	-0-	1244	2	206	9	Y	187	182	1			45
06	1440 N	1354	-0-	-86	-0-	1354	2			Y	-0-					45
07	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			Y	-0-					45
08	2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			Y	-0-					45
09	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	2119	2	3	9	Y	3					48
10	1612 X	1415	-0-	-197	-0-	1415	2			Y	-0-					48
11	1980 X	1470	-0-	-510	-0-	1470	2			Y	-0-					48
*12	2201 X	1517	-0-	-684	-0-	1517	2			Y	-0-					48
TOTAL GAS PROD:		19,015		TOTAL CONDENSATE PROD:		192										

CLUTE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9	RRCID -> 251050	COMPL. DATE 11/03/2009	TOTAL DEPTH 10970	PERF. 9923	- 10792									
01	465 N	448	-0-	-17	-0-	448	2			Y	-0-					140
02	476 N	311	-0-	-165	-0-	311	2			Y	-0-					140
03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					140
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					140
05	540 N	540	-0-	-0-	-0-	498	2	42	9	Y	38	151	1			27
06	510 N	441	-0-	-69	-0-	441	2			Y	-0-					27
07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					27
08	100 N	653	-0-	553	553	653	2			Y	-0-					27
09	1182 N	629	-0-	-553	-0-	626	2	3	9	Y	3					30
10	527 N	342	-0-	-185	-0-	342	2			Y	-0-					30
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					30
*12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					30
TOTAL GAS PROD:		5,715		TOTAL CONDENSATE PROD:		41										

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252448 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9978 - 10950

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		279 N	258	-0-	-21	-0-	-0-	258	2		Y	-0-			50	
02		280 N	214	-0-	-66	-0-	-0-	214	2		Y	-0-			50	
03		277 N	277	-0-	-0-	-0-	-0-	277	2		Y	-0-			50	
04		242 N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	242	2		Y	-0-			50	
05		267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	267	2		Y	-0-			50	
06		309 N	309	-0-	-0-	-0-	-0-	309	2		Y	-0-			50	
07		660 N	660	-0-	-0-	-0-	-0-	652	2	8 9	Y	7			57	
08		100 N	210	-0-	110	-0-	110	210	2		Y	-0-			57	
09		565 N	455	-0-	-110	-0-	-0-	455	2		Y	-0-			57	
10		330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	330	2		Y	-0-			57	
11		175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	172	2	3 9	Y	3			60	
*12		155 N	154	-0-	-1	-0-	-0-	154	2		Y	-0-			60	
TOTAL GAS PROD:			3,551												TOTAL CONDENSATE PROD:	10

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253416 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10444 - 11767

01	1023 X	885	-0-	-138	-0-	-0-	-0-	885	2		Y	-0-			50	
02	840 N	723	-0-	-117	-0-	-0-	-0-	723	2		Y	-0-			50	
03	1023 N	919	-0-	-104	-0-	-0-	-0-	919	2		Y	-0-			50	
04	870 N	756	-0-	-114	-0-	-0-	-0-	756	2		Y	-0-			50	
05	806 N	687	-0-	-119	-0-	-0-	-0-	687	2		Y	-0-			50	
06	900 N	655	-0-	-245	-0-	-0-	-0-	655	2		Y	-0-			50	
07	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1001	2		Y	-0-			50	
08	700 N	1278	-0-	578	-0-	578	-0-	1278	2		Y	-0-			50	
09	2050 N	1472	-0-	-578	-0-	-0-	-0-	1295	2	177 9	Y	161	183 1		28	
10	844 N	844	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	844	2		Y	-0-			28	
11	864 N	864	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	864	2		Y	-0-			28	
*12	884 N	884	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	884	2		Y	-0-			28	
TOTAL GAS PROD:			10,968												TOTAL CONDENSATE PROD:	161

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253507 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12018 PERF.10407 - 11760

01	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1537	2		Y	-0-			70	
02	1456 N	1336	-0-	-120	-0-	-0-	-0-	1336	2		Y	-0-			70	
03	1519 N	1371	-0-	-148	-0-	-0-	-0-	1371	2		Y	-0-			70	
04	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1546	2		Y	-0-			70	
05	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1611	2	1 9	Y	1	1 8		70	
06	1320 N	1133	-0-	-187	-0-	-0-	-0-	1133	2		Y	-0-			70	
07	1612 N	1609	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	1609	2		Y	-0-			70	
08	700 N	1899	-0-	1199	-0-	1199	-0-	1899	2		Y	-0-			70	
09	3000 N	1818	-0-	-1182	-0-	17	-0-	1818	2		Y	-0-			70	
10	1521 N	1504	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	1504	2		Y	-0-			70	
11	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1572	2	3 9	Y	3			73	
*12	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1604	2		Y	-0-			73	
TOTAL GAS PROD:			18,544												TOTAL CONDENSATE PROD:	4

OIL AND GAS DIVISION

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405											
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID ->	254034	COMPL. DATE	04/06/2009	TOTAL DEPTH	11175	PERF.10107 - 10993				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	3844 X	3296	-0-	-548	-0-	3295	2	1	9	Y	1	1	8		83
02	3108 X	2508	-0-	-600	-0-	2507	2	1	9	Y	1	1	8		83
03	3441 X	3418	-0-	-23	-0-	3418	2			Y	-0-				83
04	3330 X	3098	-0-	-232	-0-	3098	2			Y	-0-				83
05	3348 X	3226	-0-	-122	-0-	3225	2	1	9	Y	1	1	8		83
06	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3790	2	1	9	Y	1				84
07	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			Y	-0-				84
08	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2			Y	-0-				84
09	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2			Y	-0-				84
10	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			Y	-0-				84
11	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3370	2	3	9	Y	3				87
*12	3162 X	3043	-0-	-119	-0-	3043	2			Y	-0-				87
TOTAL GAS PROD:		41,608				TOTAL CONDENSATE PROD:				7					

SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143											
WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	244948	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	12504	PERF.10882 - 11253				
01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-				-0-
		WORKED OVER ANOTHER ZONE..		01/14/2021											
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

XTO ENERGY INC.				945936											
PULLEN		WELL #:		1 L	RRCID ->	095317	COMPL. DATE	05/09/1981	TOTAL DEPTH	10300	PERF. N/A				
01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-				29
02	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-				29
03	620 N	616	-0-	-4	-0-	571	2	45	9	Y	41				70
04	600 N	528	-0-	-72	-0-	484	2	44	9	Y	40	59	1		51
05	620 N	477	-0-	-143	-0-	477	2			Y	-0-				51
06	600 N	471	-0-	-129	-0-	471	2			Y	-0-				51
07	558 N	522	-0-	-36	-0-	522	2			Y	-0-				51
08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-				51
09	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-				51
10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	635	2	10	9	Y	9				60
11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	622	2	6	9	Y	5	57	1		8
*12	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-				8
TOTAL GAS PROD:		7,085				TOTAL CONDENSATE PROD:				95					

OGLE				1	RRCID ->	220485	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	10380	PERF. 9466 - 10322				
01	2356 N	2141	-0-	-215	-0-	2141	2			N	-0-				32
02	2044 N	1632	-0-	-412	-0-	1632	2			N	-0-				32
03	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-				32
04	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-				32
05	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-				32
06	2160 N	2113	-0-	-47	-0-	2113	2			N	-0-				32
07	2232 N	2190	-0-	-42	-0-	2190	2			N	-0-				32
08	2201 N	2191	-0-	-10	-0-	2191	2			N	-0-				32
09	2100 N	2009	-0-	-91	-0-	2009	2			N	-0-				32
10	2201 N	2179	-0-	-22	-0-	2179	2			N	-0-				32
11	2130 N	2049	-0-	-81	-0-	2049	2			N	-0-				32
*12	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2018	2	141	9	N	128				160
TOTAL GAS PROD:		25,276				TOTAL CONDENSATE PROD:				128					

OIL AND GAS DIVISION

JEWETT, W. (COTTON VALLEY LIME) 46338 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
WILLINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 176910 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 16110 PERF.15262 - 15550

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		217 N	194	-0-	-23	-0-	194	3		N	-0-			-0-
02		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-			-0-
03		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-			-0-
04		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-			-0-
05		248 N	243	-0-	-5	-0-	243	3		N	-0-			-0-
06		300 N	287	-0-	-13	-0-	287	3		N	-0-			-0-
07		310 N	272	-0-	-38	-0-	272	3		N	-0-			-0-
08		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-			-0-
09		300 N	203	-0-	-97	-0-	203	3		N	-0-			-0-
10		279 N	183	-0-	-96	-0-	183	3		N	-0-			-0-
11		240 N	161	-0-	-79	-0-	161	3		N	-0-			-0-
12		217 N	167	-0-	-50	-0-	167	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,835											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

JOHN AMORUSO (BOSSIER) 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
DODDS, R. L. JR. WELL #: 1 RRCID -> 226331 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13670 - 15665

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 226333 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 16790 PERF.14726 - 15921

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4619 X	4425	-0-	-194	-0-	4424	2	1 9	N	1	1 8		-0-
02		4144 X	3808	-0-	-336	-0-	3808	2		N	-0-			-0-
03		4588 X	4336	-0-	-252	-0-	4335	2	1 9	N	1	1 8		-0-
04		4440 X	4095	-0-	-345	-0-	4094	2	1 9	N	1	1 8		-0-
05		4433 X	4129	-0-	-304	-0-	4129	2		N	-0-			-0-
06		4290 X	4174	-0-	-116	-0-	4174	2		N	-0-			-0-
07		4340 X	4096	-0-	-244	-0-	4096	2		N	-0-			-0-
08		4340 X	3736	-0-	-604	-0-	3736	2		N	-0-			-0-
09		4170 X	3577	-0-	-593	-0-	3577	2		N	-0-			-0-
10		4309 X	3066	-0-	-1243	-0-	3066	2		N	-0-			-0-
11		4170 X	3792	-0-	-378	-0-	3792	2		N	-0-			-0-
12		4092 X	3761	-0-	-331	-0-	3760	2	1 9	N	1	1 8		-0-
TOTAL GAS PROD:			46,995											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		4	

OIL AND GAS DIVISION

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038													
AKINS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 226897		COMPL. DATE 12/31/2006			TOTAL DEPTH 17450 PERF.14864 - 15387						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1519 N	1000	-0-	-519	-0-	-0-	1000	2		N	-0-				-0-
02	979 N	979	-0-	-0-	-0-	-0-	978	2	1	9	N	1	1 8		-0-
03	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	-0-	1993	2	2	9	N	2	2 8		-0-
04	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	-0-	1457	2	2	9	N	2	2 8		-0-
05	1085 N	791	-0-	-294	-0-	-0-	791	2		N	-0-				-0-
06	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	-0-	2015	2	1	9	N	1	1 8		-0-
07	1519 N	731	-0-	-788	-0-	-0-	731	2		N	-0-				-0-
08	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	-0-	1213	2		N	-0-				-0-
09	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	-0-	1624	2	1	9	N	1	1 8		-0-
10	911 N	911	-0-	-0-	-0-	-0-	911	2		N	-0-				-0-
11	1170 N	860	-0-	-310	-0-	-0-	860	2		N	-0-				-0-
12	1550 N	982	-0-	-568	-0-	-0-	982	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		14,562				TOTAL CONDENSATE PROD:		7							

INGRAM, G. H. JR. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 226929		COMPL. DATE 01/14/2007			TOTAL DEPTH 17088 PERF.14020 - 16886						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	-0-	4582	2	1	9	N	1	1 8		-0-
02	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	-0-	2386	2		N	-0-				-0-
03	5976 X	5976	-0-	-0-	-0-	-0-	5975	2	1	9	N	1	1 8		-0-
04	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	-0-	4838	2	1	9	N	1	1 8		-0-
05	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	-0-	4177	2		N	-0-				-0-
06	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	-0-	2868	2		N	-0-				-0-
07	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	-0-	3044	2		N	-0-				-0-
08	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	-0-	3279	2		N	-0-				-0-
09	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	-0-	3092	2		N	-0-				-0-
10	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	-0-	2961	2		N	-0-				-0-
11	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	-0-	2280	2		N	-0-				-0-
*12	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	-0-	3108	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		42,593				TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

MEADORS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 226934		COMPL. DATE 01/23/2007			TOTAL DEPTH 16760 PERF.15525 - 15864						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14370 X	14370	-0-	-0-	-0-	-0-	14369	2	1	9	N	1	1 8		-0-
02	10752 X	9621	-0-	-1131	-0-	-0-	9621	2		N	-0-				-0-
03	12927 X	11986	-0-	-941	-0-	-0-	11985	2	1	9	N	1	1 8		-0-
04	13920 X	11171	-0-	-2749	-0-	-0-	11170	2	1	9	N	1	1 8		-0-
05	14384 X	12917	-0-	-1467	-0-	-0-	12917	2		N	-0-				-0-
06	13920 X	11385	-0-	-2535	-0-	-0-	11385	2		N	-0-				-0-
07	11997 X	11151	-0-	-846	-0-	-0-	11151	2		N	-0-				-0-
08	12927 X	11497	-0-	-1430	-0-	-0-	11497	2		N	-0-				-0-
09	12510 X	9847	-0-	-2663	-0-	-0-	9847	2		N	-0-				-0-
10	12927 X	11966	-0-	-961	-0-	-0-	11966	2		N	-0-				-0-
11	11517 X	11517	-0-	-0-	-0-	-0-	11517	2		N	-0-				-0-
*12	12033 X	12033	-0-	-0-	-0-	-0-	12032	2	1	9	N	1	1 8		-0-
TOTAL GAS PROD:		139,461				TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

OIL AND GAS DIVISION

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038											
S. MCLEAN		WELL #: B 1		RRCID -> 228176		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 16620		PERF.15920 - 15930	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	17887 X	-0-	-0-	-17887	-0-			N	-0-			-0-	
02	16520 X	166	-0-	-16354	-0-	166 2		N	-0-			-0-	
03	18290 X	6341	-0-	-11949	-0-	6341 2		N	-0-			-0-	
04	19895 X	19895	-0-	-0-	-0-	19892 2	3 9	N	3	3 8		-0-	
05	15151 X	15151	-0-	-0-	-0-	15151 2		N	-0-			-0-	
06	9321 X	9321	-0-	-0-	-0-	9321 2		N	-0-			-0-	
07	19499 X	1	-0-	-19498	-0-	1 2		N	-0-			-0-	
08	19499 X	-0-	-0-	-19499	-0-			N	-0-			-0-	
09	18870 X	-0-	-0-	-18870	-0-			N	-0-			-0-	
10	15159 X	-0-	-0-	-15159	-0-			N	-0-			-0-	
11	9330 X	-0-	-0-	-9330	-0-			N	-0-			-0-	
12	1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		50,875		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

RUSSELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228876		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 16200		PERF.16046 - 16054			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRUNETTE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228877		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 16690		PERF.15387 - 16540			
01	9982 X	9753	-0-	-229	-0-	9752 2	1 9	N	1	1 8		-0-	
02	9016 X	8790	-0-	-226	-0-	8790 2		N	-0-			-0-	
03	10106 X	9694	-0-	-412	-0-	9694 2		N	-0-			-0-	
04	9780 X	9257	-0-	-523	-0-	9256 2	1 9	N	1	1 8		-0-	
05	10106 X	9653	-0-	-453	-0-	9653 2		N	-0-			-0-	
06	9450 X	9384	-0-	-66	-0-	9384 2		N	-0-			-0-	
07	9734 X	9701	-0-	-33	-0-	9701 2		N	-0-			-0-	
08	9703 X	9588	-0-	-115	-0-	9588 2		N	-0-			-0-	
09	9617 X	9617	-0-	-0-	-0-	9617 2		N	-0-			-0-	
10	9703 X	9180	-0-	-523	-0-	9180 2		N	-0-			-0-	
11	9716 X	9716	-0-	-0-	-0-	9716 2		N	-0-			-0-	
12	9951 X	9662	-0-	-289	-0-	9662 2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		113,995		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 BONNIE ANN WELL #: 1 RRCID -> 229557 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 19030 PERF.15526 - 15752

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229894 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 18050 PERF.14447 - 16569

01	12152 X	11921	-0-	-231	-0-	11920	2	1 9	N	1	1 8			-0-
02	10976 X	7619	-0-	-3357	-0-	7618	2	1 9	N	1	1 8			-0-
03	12152 X	6708	-0-	-5444	-0-	6708	2		N	-0-				-0-
04	11760 X	7488	-0-	-4272	-0-	7487	2	1 9	N	1	1 8			-0-
05	12152 X	10503	-0-	-1649	-0-	10503	2		N	-0-				-0-
06	11550 X	5556	-0-	-5994	-0-	5556	2		N	-0-				-0-
07	9478 X	9478	-0-	-0-	-0-	9478	2		N	-0-				-0-
08	10509 X	9513	-0-	-996	-0-	9513	2		N	-0-				-0-
09	10170 X	4961	-0-	-5209	-0-	4961	2		N	-0-				-0-
10	10509 X	8764	-0-	-1745	-0-	8764	2		N	-0-				-0-
11	10607 X	10607	-0-	-0-	-0-	10607	2		N	-0-				-0-
12	9517 X	7633	-0-	-1884	-0-	7633	2		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 100,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GLYNDA WELL #: 2 RRCID -> 229923 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14410 - 15526

01	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	4324	2	1 9	N	1	1 8			-0-
02	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2		N	-0-				-0-
03	2945 X	2806	-0-	-139	-0-	2805	2	1 9	N	1	1 8			-0-
04	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2		N	-0-				-0-
05	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2		N	-0-				-0-
06	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2		N	-0-				-0-
07	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	2		N	-0-				-0-
08	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2		N	-0-				-0-
09	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2		N	-0-				-0-
10	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2		N	-0-				-0-
11	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2		N	-0-				-0-
*12	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 42,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OIL AND GAS DIVISION

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231232 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.14878 - 16027

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3255 X	2278	-0-	-977	-0-	2277	2	1	9	N	1	1 8	-0-
02		2688 X	1873	-0-	-815	-0-	1873	2			N	-0-		-0-
03		2976 X	2418	-0-	-558	-0-	2418	2			N	-0-		-0-
04		2880 X	2303	-0-	-577	-0-	2303	2			N	-0-		-0-
05		2790 X	2306	-0-	-484	-0-	2306	2			N	-0-		-0-
06		2340 X	2313	-0-	-27	-0-	2313	2			N	-0-		-0-
07		2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-		-0-
08		3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-		-0-
09		3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			N	-0-		-0-
10		2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2939	2	1	9	N	1	1 8	-0-
11		3000 X	2563	-0-	-437	-0-	2563	2			N	-0-		-0-
12		3565 X	2192	-0-	-1373	-0-	2192	2			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 30,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231557 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15494 - 16414

01		5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	5488	2			N	-0-		-0-
02		3108 X	3086	-0-	-22	-0-	3086	2			N	-0-		-0-
03		3441 X	3302	-0-	-139	-0-	3302	2			N	-0-		-0-
04		4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	2			N	-0-		-0-
05		3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-		-0-
06		3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-		-0-
07		3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-		-0-
08		3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-		-0-
09		3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 16,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REDDEN WELL #: 1 RRCID -> 231848 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 16310 PERF.15121 - 15801

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	5524	-0-	5524	5524	5524	2			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	3604	-0-	3604	9128	3604	2			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	4367	-0-	4367	13495	4367	2			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	4511	-0-	4511	18006	4511	2			N	-0-		-0-
07		22897 X	4891	-0-	-18006	-0-	4891	2			N	-0-		-0-
08		5518 X	4023	-0-	-1495	-0-	4023	2			N	-0-		-0-
09		4500 X	3750	-0-	-750	-0-	3750	2			N	-0-		-0-
10		4898 X	3906	-0-	-992	-0-	3906	2			N	-0-		-0-
11		4740 X	3755	-0-	-985	-0-	3755	2			N	-0-		-0-
12		4898 X	3827	-0-	-1071	-0-	3827	2			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 42,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 SIMPSON, LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 231850 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 16535 PERF.15406 - 16057

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNETTE, KIMBERLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231886 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 16860 PERF.15690 - 15999

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADORS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233361 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15198 - 15974

01	1581	N	1206	-0-	-375	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1197	-0-	-7	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1297	-0-	-36	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1172	-0-	-208	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
10	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1185	-0-	-105	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
*12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 LAXSON WELL #: 2 RRCID -> 233362 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15036 - 15701

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. MCLEAN WELL #: B 3 RRCID -> 234052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16400 PERF.14838 - 16071

01	4464 X	3421	-0-	-1043	-0-	3421	2			N	-0-			-0-
02	4032 X	64	-0-	-3968	-0-	63	2	1	9	N	1	1 8		-0-
03	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-			-0-
04	4170 X	3832	-0-	-338	-0-	3831	2	1	9	N	1	1 8		-0-
05	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			N	-0-			-0-
06	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			N	-0-			-0-
07	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			N	-0-			-0-
08	4092 X	4009	-0-	-83	-0-	4009	2			N	-0-			-0-
09	3960 X	3754	-0-	-206	-0-	3754	2			N	-0-			-0-
10	4092 X	3877	-0-	-215	-0-	3877	2			N	-0-			-0-
11	3930 X	3687	-0-	-243	-0-	3687	2			N	-0-			-0-
12	3999 X	3796	-0-	-203	-0-	3796	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MCLEAN WELL #: A 2 RRCID -> 234567 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.//		46770 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038												
MARTIN, MICHAEL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	234570	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	16044	PERF.15435 - 15679					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	55441				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	55441				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	55441				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	55441				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	55441				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	55441				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	55441				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	55441				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	55441				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	55441				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	55441				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	55441				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, MICHAEL UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	234572	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	17025	PERF.15410 - 15752
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON, LEWIS		WELL #:		1	RRCID ->	237277	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	16794	PERF.16069 - 16081
01	1395 X	628	-0-	-767	-0-	628	2		N	-0-	-0-
02	1260 X	209	-0-	-1051	-0-	209	2		N	-0-	-0-
03	1395 X	70	-0-	-1325	-0-	70	2		N	-0-	-0-
04	990 X	31	-0-	-959	-0-	31	2		N	-0-	-0-
05	620 X	122	-0-	-498	-0-	122	2		N	-0-	-0-
06	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2		N	-0-	-0-
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-	-0-
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-	-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-	-0-
10	248 N	68	-0-	-180	-0-	68	2		N	-0-	-0-
11	120 N	26	-0-	-94	-0-	26	2		N	-0-	-0-
*12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.//		46770 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038							
MCLEAN		WELL #:		A 2A	RRCID ->	238730	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	16650	PERF.15307 - 15979
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		483 X	483	-0-	-0-	483	2		N	-0-	-0-
02		504 X	161	-0-	-343	161	2		N	-0-	-0-
03		558 X	74	-0-	-484	74	2		N	-0-	-0-
04		540 X	-0-	-0-	-540				N	1	1 8
05		496 X	130	-0-	-366	130	2		N	-0-	-0-
06		480 X	136	-0-	-344	136	2		N	-0-	-0-
07		249 X	249	-0-	-0-	249	2		N	-0-	-0-
08		124 X	88	-0-	-36	88	2		N	-0-	-0-
09		198 X	198	-0-	-0-	198	2		N	-0-	-0-
10		248 X	212	-0-	-36	212	2		N	-0-	-0-
11		240 X	53	-0-	-187	53	2		N	-0-	-0-
12		248 X	78	-0-	-170	78	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,862			TOTAL CONDENSATE PROD:			1		

CORN, LOUISE UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	240276	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	16800	PERF.15214 - 16502
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		434 N	274	-0-	-160	274	2		N	-0-	-0-
02		475 N	475	-0-	-0-	475	2		N	-0-	-0-
03		471 N	471	-0-	-0-	471	2		N	-0-	-0-
04		307 N	307	-0-	-0-	307	2		N	-0-	-0-
05		527 N	519	-0-	-8	519	2		N	-0-	-0-
06		450 N	212	-0-	-238	212	2		N	-0-	-0-
07		310 N	228	-0-	-82	228	2		N	-0-	-0-
08		527 N	288	-0-	-239	288	2		N	-0-	-0-
09		300 N	300	-0-	-0-	300	2		N	-0-	-0-
10		217 N	211	-0-	-6	211	2		N	-0-	-0-
11		270 N	169	-0-	-101	169	2		N	-0-	-0-
12		310 N	188	-0-	-122	188	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,642			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SIMPSON, LEWIS		WELL #:		2	RRCID ->	241419	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	16521	PERF.16096 - 16304
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
LAXSON		WELL #: 3		RRCID -> 241441		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 16300 PERF.15422 - 15844				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	11765 X	11765	-0-	-0-	-0-	11763 2	2 9	N	2	2 8		-0-
02	8801 X	8801	-0-	-0-	-0-	8800 2	1 9	N	1	1 8		-0-
03	13752 X	13752	-0-	-0-	-0-	13751 2	1 9	N	1	1 8		-0-
04	13145 X	13145	-0-	-0-	-0-	13143 2	2 9	N	2	2 8		-0-
05	13043 X	13043	-0-	-0-	-0-	13043 2		N	-0-			-0-
06	12248 X	12248	-0-	-0-	-0-	12248 2		N	-0-			-0-
07	11503 X	11503	-0-	-0-	-0-	11503 2		N	-0-			-0-
08	10406 X	10406	-0-	-0-	-0-	10406 2		N	-0-			-0-
09	10762 X	10762	-0-	-0-	-0-	10762 2		N	-0-			-0-
10	9298 X	9298	-0-	-0-	-0-	9298 2		N	-0-			-0-
11	10546 X	10546	-0-	-0-	-0-	10546 2		N	-0-			-0-
*12	10967 X	10967	-0-	-0-	-0-	10964 2	3 9	N	3	3 8		-0-
TOTAL GAS PROD:		136,236				TOTAL CONDENSATE PROD:		9				

MCLEAN		WELL #: D 3		RRCID -> 241475		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16735 PERF.15371 - 16514				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2077 N	1753	-0-	-324	-0-	1753 2		N	-0-			-0-
02	1820 N	1240	-0-	-580	-0-	1240 2		N	-0-			-0-
03	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258 2		N	-0-			-0-
04	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802 2		N	-0-			-0-
05	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870 2		N	-0-			-0-
06	2100 N	1799	-0-	-301	-0-	1799 2		N	-0-			-0-
07	1860 N	1817	-0-	-43	-0-	1817 2		N	-0-			-0-
08	1860 N	1694	-0-	-166	-0-	1694 2		N	-0-			-0-
09	1800 N	1608	-0-	-192	-0-	1608 2		N	-0-			-0-
10	1829 N	1670	-0-	-159	-0-	1670 2		N	-0-			-0-
11	1650 N	1531	-0-	-119	-0-	1531 2		N	-0-			-0-
12	1674 N	1585	-0-	-89	-0-	1585 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,627				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MEADORS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 241477		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 16200 PERF.15895 - 15905				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038												
S. MCLEAN		WELL #: E 2		RRCID -> 241478		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 16375		PERF.15360 - 15982		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LAXSON		WELL #: 4		RRCID -> 241591		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 16146		PERF.15672 - 15779				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCLEAN		WELL #: H 2		RRCID -> 242940		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 16100		PERF.15794 - 15804				
01	7068 X	6656	-0-	-412	-0-	6655	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	6384 X	5989	-0-	-395	-0-	5989	2			N	-0-			-0-
03	6665 X	6639	-0-	-26	-0-	6639	2			N	-0-			-0-
04	6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	6450	2			N	-0-			-0-
05	6665 X	6636	-0-	-29	-0-	6636	2			N	-0-			-0-
06	6535 X	6535	-0-	-0-	-0-	6535	2			N	-0-			-0-
07	6665 X	6664	-0-	-1	-0-	6664	2			N	-0-			-0-
08	6665 X	6649	-0-	-16	-0-	6649	2			N	-0-			-0-
09	6540 X	6432	-0-	-108	-0-	6432	2			N	-0-			-0-
10	6758 X	6665	-0-	-93	-0-	6665	2			N	-0-			-0-
11	6540 X	6434	-0-	-106	-0-	6434	2			N	-0-			-0-
12	6665 X	6594	-0-	-71	-0-	6594	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		78,343				TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

OIL AND GAS DIVISION

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON							
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038													
RUSSELL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 243421		COMPL. DATE 07/13/2009		TOTAL DEPTH 16200		PERF.15272 - 15280					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCLEAN		WELL #: D 2		RRCID -> 243457		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 16500		PERF.16166 - 16174					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RUSSELL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 243460		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 15900		PERF.14510 - 15551					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	8802 X	8802	-0-	-0-	-0-	8802	2			N	-0-				-0-
02	5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	2			N	-0-				-0-
03	5952 X	4578	-0-	-1374	-0-	4578	2			N	-0-				-0-
04	5760 X	4428	-0-	-1332	-0-	4428	2			N	-0-				-0-
05	5952 X	4007	-0-	-1945	-0-	4007	2			N	-0-				-0-
06	5760 X	3135	-0-	-2625	-0-	3135	2			N	-0-				-0-
07	5952 X	2476	-0-	-3476	-0-	2476	2			N	-0-				-0-
08	7103 X	7103	-0-	-0-	-0-	7103	2			N	-0-				-0-
09	12982 X	12982	-0-	-0-	-0-	12982	2			N	-0-				-0-
10	10079 X	10079	-0-	-0-	-0-	10079	2			N	-0-				-0-
11	7888 X	7888	-0-	-0-	-0-	7888	2			N	-0-				-0-
*12	7981 X	7981	-0-	-0-	-0-	7980	2	1	9	N	1	1	8		-0-
TOTAL GAS PROD:		78,874				TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

OIL AND GAS DIVISION

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038													
DODDS, R. L. JR.		WELL #: 2		RRCID -> 243462		COMPL. DATE 10/20/2008			TOTAL DEPTH 16700 PERF.14154 - 16599						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	17098 X	17098	-0-	-0-	-0-	17095	2	3	9	N	3	3	8		-0-
02	11424 X	9715	-0-	-1709	-0-	9714	2	1	9	N	1	1	8		-0-
03	13488 X	13488	-0-	-0-	-0-	13487	2	1	9	N	1	1	8		-0-
04	15630 X	12181	-0-	-3449	-0-	12180	2	1	9	N	1	1	8		-0-
05	16151 X	12638	-0-	-3513	-0-	12637	2	1	9	N	1	1	8		-0-
06	15630 X	12449	-0-	-3181	-0-	12448	2	1	9	N	1	1	8		-0-
07	13485 X	12274	-0-	-1211	-0-	12273	2	1	9	N	1	1	8		-0-
08	13485 X	11541	-0-	-1944	-0-	11541	2			N	-0-				-0-
09	12450 X	12396	-0-	-54	-0-	12396	2			N	-0-				-0-
10	12865 X	4492	-0-	-8373	-0-	4491	2	1	9	N	1	1	8		-0-
11	12959 X	12959	-0-	-0-	-0-	12959	2			N	-0-				-0-
12	12803 X	12427	-0-	-376	-0-	12427	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		143,658				TOTAL CONDENSATE PROD:			10						

MCLEAN		WELL #: F 2		RRCID -> 243653		COMPL. DATE 12/14/2009			TOTAL DEPTH 16006 PERF.15113 - 15778						
01	9703 X	7576	-0-	-2127	-0-	7575	2	1	9	N	1	1	8		-0-
02	8764 X	5074	-0-	-3690	-0-	5074	2			N	-0-				-0-
03	8525 X	7780	-0-	-745	-0-	7779	2	1	9	N	1	1	8		-0-
04	8250 X	7593	-0-	-657	-0-	7592	2	1	9	N	1	1	8		-0-
05	8518 X	8518	-0-	-0-	-0-	8518	2			N	-0-				-0-
06	7530 X	6534	-0-	-996	-0-	6534	2			N	-0-				-0-
07	7843 X	5646	-0-	-2197	-0-	5646	2			N	-0-				-0-
08	8873 X	8873	-0-	-0-	-0-	8873	2			N	-0-				-0-
09	8758 X	8758	-0-	-0-	-0-	8758	2			N	-0-				-0-
10	8802 X	8802	-0-	-0-	-0-	8802	2			N	-0-				-0-
11	9318 X	9318	-0-	-0-	-0-	9318	2			N	-0-				-0-
*12	9140 X	9140	-0-	-0-	-0-	9140	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		93,612				TOTAL CONDENSATE PROD:			3						

MEADORS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 244317		COMPL. DATE 05/30/2008			TOTAL DEPTH 16500 PERF.15290 - 15552						
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-				-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-				-0-
03	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-				-0-
04	60 N	9	-0-	-51	-0-	9	2			N	-0-				-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
07	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		183				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 MCLEAN WELL #: H 3 RRCID -> 244329 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 16020 PERF.14016 - 15703

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEAN WELL #: E 3 RRCID -> 244330 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14776 - 15490

01	7604 X	7604	-0-	-0-	-0-	7603	2	1 9	N	1	1 8			-0-
02	6816 X	6816	-0-	-0-	-0-	6815	2	1 9	N	1	1 8			-0-
03	7842 X	7842	-0-	-0-	-0-	7841	2	1 9	N	1	1 8			-0-
04	7586 X	7586	-0-	-0-	-0-	7585	2	1 9	N	1	1 8			-0-
05	6128 X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	2		N	-0-				-0-
06	7258 X	7258	-0-	-0-	-0-	7258	2		N	-0-				-0-
07	7895 X	7895	-0-	-0-	-0-	7895	2		N	-0-				-0-
08	7923 X	7923	-0-	-0-	-0-	7923	2		N	-0-				-0-
09	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	5575	2		N	-0-				-0-
10	7739 X	7739	-0-	-0-	-0-	7739	2		N	-0-				-0-
11	7741 X	7741	-0-	-0-	-0-	7741	2		N	-0-				-0-
*12	8018 X	8018	-0-	-0-	-0-	8018	2		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 88,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MCLEAN WELL #: D 4 RRCID -> 244331 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16270 PERF.16166 - 16174

01	14190 X	14190	-0-	-0-	-0-	14188	2	2 9	N	2	2 8			-0-
02	7700 X	6975	-0-	-725	-0-	6973	2	2 9	N	2	2 8			-0-
03	8693 X	8693	-0-	-0-	-0-	8691	2	2 9	N	2	2 8			-0-
04	8250 X	6954	-0-	-1296	-0-	6953	2	1 9	N	1	1 8			-0-
05	8749 X	8749	-0-	-0-	-0-	8749	2		N	-0-				-0-
06	10500 X	10500	-0-	-0-	-0-	10500	2		N	-0-				-0-
07	8525 X	6942	-0-	-1583	-0-	6941	2	1 9	N	1	1 8			-0-
08	9769 X	9769	-0-	-0-	-0-	9769	2		N	-0-				-0-
09	13047 X	13047	-0-	-0-	-0-	13047	2		N	-0-				-0-
10	9108 X	9108	-0-	-0-	-0-	9107	2	1 9	N	1	1 8			-0-
11	8250 X	7768	-0-	-482	-0-	7768	2		N	-0-				-0-
12	8525 X	7192	-0-	-1333	-0-	7192	2		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 109,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

OIL AND GAS DIVISION

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 MCLEAN WELL #: A 3 RRCID -> 244332 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 15944 PERF.14640 - 15642

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	-0-	1416	2		N	-0-			-0-
02		1316 N	909	-0-	-407	-0-	-0-	909	2		N	-0-			-0-
03		1426 N	1423	-0-	-3	-0-	-0-	1423	2		N	-0-			-0-
04		1380 N	1338	-0-	-42	-0-	-0-	1338	2		N	-0-			-0-
05		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	-0-	1380	2		N	-0-			-0-
06		1380 N	1303	-0-	-77	-0-	-0-	1303	2		N	-0-			-0-
07		1395 N	1376	-0-	-19	-0-	-0-	1376	2		N	-0-			-0-
08		1395 N	1351	-0-	-44	-0-	-0-	1351	2		N	-0-			-0-
09		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	-0-	1293	2		N	-0-			-0-
10		1364 N	1329	-0-	-35	-0-	-0-	1329	2		N	-0-			-0-
11		1320 N	1256	-0-	-64	-0-	-0-	1256	2		N	-0-			-0-
12		1333 N	1281	-0-	-52	-0-	-0-	1281	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244580 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 16560 PERF.15092 - 16170

01	20646 X	18054	-0-	-2592	-0-	-0-	-0-	18052	2	2 9	N	2	2 8		-0-
02	16318 X	16318	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16317	2	1 9	N	1	1 8		-0-
03	18551 X	18551	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18550	2	1 9	N	1	1 8		-0-
04	17836 X	17836	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17835	2	1 9	N	1	1 8		-0-
05	18383 X	17864	-0-	-519	-0-	-0-	-0-	17864	2		N	-0-			-0-
06	17940 X	16603	-0-	-1337	-0-	-0-	-0-	16603	2		N	-0-			-0-
07	18538 X	16768	-0-	-1770	-0-	-0-	-0-	16768	2		N	-0-			-0-
08	18538 X	13213	-0-	-5325	-0-	-0-	-0-	13213	2		N	-0-			-0-
09	18918 X	18918	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18918	2		N	-0-			-0-
10	18462 X	18462	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18462	2		N	-0-			-0-
11	17074 X	17074	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17074	2		N	-0-			-0-
12	19561 X	17218	-0-	-2343	-0-	-0-	-0-	17218	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 206,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HANHART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244881 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14926 - 16248

01	17577 X	16816	-0-	-761	-0-	-0-	-0-	16815	2	1 9	N	1	1 8		-0-
02	15820 X	15744	-0-	-76	-0-	-0-	-0-	15743	2	1 9	N	1	1 8		-0-
03	17422 X	17111	-0-	-311	-0-	-0-	-0-	17110	2	1 9	N	1	1 8		-0-
04	16860 X	16663	-0-	-197	-0-	-0-	-0-	16662	2	1 9	N	1	1 8		-0-
05	17422 X	17017	-0-	-405	-0-	-0-	-0-	17017	2		N	-0-			-0-
06	16860 X	16497	-0-	-363	-0-	-0-	-0-	16497	2		N	-0-			-0-
07	17422 X	16878	-0-	-544	-0-	-0-	-0-	16877	2	1 9	N	1	1 8		-0-
08	17205 X	16838	-0-	-367	-0-	-0-	-0-	16838	2		N	-0-			-0-
09	16650 X	16192	-0-	-458	-0-	-0-	-0-	16192	2		N	-0-			-0-
10	17162 X	17162	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17161	2	1 9	N	1	1 8		-0-
11	16500 X	16446	-0-	-54	-0-	-0-	-0-	16446	2		N	-0-			-0-
12	16864 X	16451	-0-	-413	-0-	-0-	-0-	16447	2	4 9	N	4	4 8		-0-

TOTAL GAS PROD: 199,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 MCLEAN WELL #: A 4 RRCID -> 244882 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15404 - 15722

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	8		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		1

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 2A RRCID -> 244949 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15675

01	15996 X	14935	-0-	-1061	-0-	14933	2	2 9	N	2	2 8		-0-
02	15120 X	11779	-0-	-3341	-0-	11778	2	1 9	N	1	1 8		-0-
03	16740 X	9285	-0-	-7455	-0-	9284	2	1 9	N	1	1 8		-0-
04	16200 X	9235	-0-	-6965	-0-	9234	2	1 9	N	1	1 8		-0-
05	15345 X	12752	-0-	-2593	-0-	12752	2		N	-0-			-0-
06	14460 X	305	-0-	-14155	-0-	305	2		N	-0-			-0-
07	13051 X	384	-0-	-12667	-0-	384	2		N	-0-			-0-
08	12741 X	-0-	-0-	-12741	-0-				N	-0-			-0-
09	12330 X	-0-	-0-	-12330	-0-				N	-0-			-0-
10	12741 X	4086	-0-	-8655	-0-	4086	2		N	-0-			-0-
11	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2		N	-0-			-0-
12	372 X	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										67,691	TOTAL CONDENSATE PROD:		5

MCLEAN WELL #: F 1 RRCID -> 244964 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 16006 PERF.15768 - 15778

01	10664 X	10658	-0-	-6	-0-	10656	2	2 9	N	2	2 8		-0-
02	10248 X	8728	-0-	-1520	-0-	8727	2	1 9	N	1	1 8		-0-
03	11346 X	8726	-0-	-2620	-0-	8726	2		N	-0-			-0-
04	10980 X	10703	-0-	-277	-0-	10702	2	1 9	N	1	1 8		-0-
05	10719 X	10719	-0-	-0-	-0-	10719	2		N	-0-			-0-
06	10320 X	8489	-0-	-1831	-0-	8489	2		N	-0-			-0-
07	11067 X	8939	-0-	-2128	-0-	8938	2	1 9	N	1	1 8		-0-
08	11067 X	9902	-0-	-1165	-0-	9902	2		N	-0-			-0-
09	10710 X	8858	-0-	-1852	-0-	8858	2		N	-0-			-0-
10	10726 X	777	-0-	-9949	-0-	777	2		N	-0-			-0-
11	9570 X	-0-	-0-	-9570	-0-				N	-0-			-0-
12	9889 X	707	-0-	-9182	-0-	707	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										87,206	TOTAL CONDENSATE PROD:		5

JOHN AMORUSO (BOSSIER) COMSTOCK OIL & GAS, LLC BONNIE ANN		//CONT.// //CONT.//	46770 500 170038	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTSON										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

				WELL #:	4	RRCID ->	247458	COMPL. DATE	10/04/2008	TOTAL DEPTH	15840	PERF.	15792	- 15796		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DODDS, R. L., JR. "B"		WELL #:	3	RRCID ->	247467	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL DEPTH	16800	PERF.	15948	- 16399				
01	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
02	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1687	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
04	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
05	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
06	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
07	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
09	600 N	354	-0-	-246	-0-	354	2			N	-0-					-0-
10	620 N	416	-0-	-204	-0-	416	2			N	-0-					-0-
11	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
*12	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		15,173				TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

MEADORS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	247479	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	16318	PERF.	15864	- 15870				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038												
CHARLENE		WELL #: 4		RRCID -> 247480		COMPL. DATE 11/19/2009		TOTAL DEPTH 16100		PERF.15026 - 15581				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		31372 X	31372	-0-	-0-	-0-	31369	2	3	9	N	3	3 8	-0-
02		27216 X	26293	-0-	-923	-0-	26292	2	1	9	N	1	1 8	-0-
03		32883 X	32883	-0-	-0-	-0-	32881	2	2	9	N	2	2 8	-0-
04		31407 X	31407	-0-	-0-	-0-	31406	2	1	9	N	1	1 8	-0-
05		31677 X	31677	-0-	-0-	-0-	31676	2	1	9	N	1	1 8	-0-
06		29828 X	29828	-0-	-0-	-0-	29828	2			N	-0-		-0-
07		32326 X	32326	-0-	-0-	-0-	32326	2			N	-0-		-0-
08		35403 X	35403	-0-	-0-	-0-	35402	2	1	9	N	1	1 8	-0-
09		32732 X	32732	-0-	-0-	-0-	32731	2	1	9	N	1	1 8	-0-
10		33955 X	33955	-0-	-0-	-0-	33953	2	2	9	N	2	2 8	-0-
11		32186 X	32186	-0-	-0-	-0-	32185	2	1	9	N	1	1 8	-0-
*12		35844 X	35844	-0-	-0-	-0-	35838	2	6	9	N	5	5 8	-0-
TOTAL GAS PROD:		385,906				TOTAL CONDENSATE PROD:						18		

CHARLENE		WELL #: 1		RRCID -> 247686		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 16100		PERF.15141 - 15718				
01		6386 X	411	-0-	-5975	-0-	411	2			N	-0-		-0-
02		1260 X	391	-0-	-869	-0-	391	2			N	-0-		-0-
03		713 X	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-		-0-
04		747 X	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-		-0-
05		679 X	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-		-0-
06		690 X	602	-0-	-88	-0-	602	2			N	-0-		-0-
07		775 X	453	-0-	-322	-0-	453	2			N	-0-		-0-
08		775 X	494	-0-	-281	-0-	494	2			N	-0-		-0-
09		750 X	284	-0-	-466	-0-	284	2			N	-0-		-0-
10		682 X	213	-0-	-469	-0-	213	2			N	-0-		-0-
11		600 X	90	-0-	-510	-0-	90	2			N	-0-		-0-
12		496 X	55	-0-	-441	-0-	55	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,132				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

MCLEAN		WELL #: E 4		RRCID -> 247880		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 15813		PERF.15380 - 15504				
01		217 N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-		-0-
02		196 N	146	-0-	-50	-0-	146	2			N	-0-		-0-
03		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-		-0-
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-		-0-
05		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-		-0-
06		180 N	62	-0-	-118	-0-	62	2			N	-0-		-0-
07		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-		-0-
08		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-		-0-
09		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-		-0-
10		217 N	161	-0-	-56	-0-	161	2			N	-0-		-0-
11		330 N	86	-0-	-244	-0-	86	2			N	-0-		-0-
*12		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,322				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

OIL AND GAS DIVISION

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 MCLEAN WELL #: E 1 RRCID -> 247881 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14717 - 15597

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		8804 X	8076	-0-	-728	-0-	8075	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02		8456 X	183	-0-	-8273	-0-	182	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03		9362 X	716	-0-	-8646	-0-	716	2			N	-0-					-0-
04		9060 X	586	-0-	-8474	-0-	586	2			N	-0-					-0-
05		8091 X	444	-0-	-7647	-0-	444	2			N	-0-					-0-
06		7830 X	669	-0-	-7161	-0-	669	2			N	-0-					-0-
07		713 X	575	-0-	-138	-0-	575	2			N	-0-					-0-
08		713 X	294	-0-	-419	-0-	294	2			N	-0-					-0-
09		1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
10		1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
11		1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
*12		1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

REDDEN WELL #: 3 RRCID -> 247931 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15569 - 15581

01		6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					-0-
02		5796 X	73	-0-	-5723	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03		1736 X	21	-0-	-1715	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04		60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05		93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06		90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07		93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEAN WELL #: B 1 RRCID -> 248673 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 16489 PERF.15169 - 15512

01		5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
02		4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
03		4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
04		4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4083	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05		3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
06		3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
07		1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
08		1519 X	1231	-0-	-288	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
09		3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
10		5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
11		2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
*12		2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OIL AND GAS DIVISION

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
LAXSON		WELL #: 5		RRCID -> 250548		COMPL. DATE 10/16/2008			TOTAL DEPTH 15950 PERF.15416 - 15691			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		23963 X	13567	-0-	-10396	-0-	13565 2	2 9	N	2	2 8	-0-
02		21532 X	11005	-0-	-10527	-0-	11004 2	1 9	N	1	1 8	-0-
03		23839 X	15954	-0-	-7885	-0-	15953 2	1 9	N	1	1 8	-0-
04		22920 X	14346	-0-	-8574	-0-	14345 2	1 9	N	1	1 8	-0-
05		23357 X	23357	-0-	-0-	-0-	23357 2		N	-0-		-0-
06		16936 X	16936	-0-	-0-	-0-	16936 2		N	-0-		-0-
07		15965 X	-0-	-0-	-15965	-0-			N	-0-		-0-
08		23343 X	-0-	-0-	-23343	-0-			N	-0-		-0-
09		22590 X	11149	-0-	-11441	-0-	11149 2		N	-0-		-0-
10		33069 X	33069	-0-	-0-	-0-	33067 2	2 9	N	2	2 8	-0-
11		32233 X	32233	-0-	-0-	-0-	32233 2		N	-0-		-0-
*12		33042 X	33042	-0-	-0-	-0-	33035 2	7 9	N	6	6 8	-0-
TOTAL GAS PROD:		204,658				TOTAL CONDENSATE PROD:				13		

MCLEAN		WELL #: D 1A		RRCID -> 250639		COMPL. DATE 03/13/2009			TOTAL DEPTH 16450 PERF.15512 - 16250			
01		7121 X	7121	-0-	-0-	-0-	7120 2	1 9	N	1	1 8	-0-
02		6132 X	5899	-0-	-233	-0-	5898 2	1 9	N	1	1 8	-0-
03		7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	7170 2	1 9	N	1	1 8	-0-
04		7119 X	7119	-0-	-0-	-0-	7118 2	1 9	N	1	1 8	-0-
05		7130 X	5438	-0-	-1692	-0-	5438 2		N	-0-		-0-
06		6930 X	5664	-0-	-1266	-0-	5664 2		N	-0-		-0-
07		7347 X	6064	-0-	-1283	-0-	6064 2		N	-0-		-0-
08		7347 X	6466	-0-	-881	-0-	6466 2		N	-0-		-0-
09		7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	7328 2		N	-0-		-0-
10		7605 X	7605	-0-	-0-	-0-	7604 2	1 9	N	1	1 8	-0-
11		6742 X	6742	-0-	-0-	-0-	6742 2		N	-0-		-0-
12		7564 X	7396	-0-	-168	-0-	7396 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		80,013				TOTAL CONDENSATE PROD:				5		

MCLEAN		WELL #: F 3		RRCID -> 250647		COMPL. DATE 02/25/2009			TOTAL DEPTH 16050 PERF.15296 - 15826			
01		9349 X	9349	-0-	-0-	-0-	9348 2	1 9	N	1	1 8	-0-
02		8159 X	8159	-0-	-0-	-0-	8158 2	1 9	N	1	1 8	-0-
03		12545 X	12545	-0-	-0-	-0-	12544 2	1 9	N	1	1 8	-0-
04		10606 X	10606	-0-	-0-	-0-	10605 2	1 9	N	1	1 8	-0-
05		10447 X	3487	-0-	-6960	-0-	3487 2		N	-0-		-0-
06		14300 X	14300	-0-	-0-	-0-	14300 2		N	-0-		-0-
07		12555 X	7792	-0-	-4763	-0-	7791 2	1 9	N	1	1 8	-0-
08		12555 X	2028	-0-	-10527	-0-	2028 2		N	-0-		-0-
09		14310 X	581	-0-	-13729	-0-	581 2		N	-0-		-0-
10		14787 X	8412	-0-	-6375	-0-	8412 2		N	-0-		-0-
11		16764 X	16764	-0-	-0-	-0-	16764 2		N	-0-		-0-
12		7781 X	6123	-0-	-1658	-0-	6122 2	1 9	N	1	1 8	-0-
TOTAL GAS PROD:		100,146				TOTAL CONDENSATE PROD:				6		

JOHN AMORUSO (BOSSIER) COMSTOCK OIL & GAS, LLC MCLEAN		//CONT.// 46770 500 //CONT.// 170038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON								
		WELL #: H 1		RRCID -> 250980		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 17025 PERF.15037 - 15765								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCLEAN		WELL #: A 1		RRCID -> 250984		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 16376 PERF.15290 - 15552								
01	6634 X	4755	-0-	-1879	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
02	7336 X	3426	-0-	-3910	-0-	3425	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	8122 X	6017	-0-	-2105	-0-	6016	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7972 X	7972	-0-	-0-	-0-	7972	2			N	-0-					-0-
05	6417 X	822	-0-	-5595	-0-	822	2			N	-0-					-0-
06	5820 X	560	-0-	-5260	-0-	560	2			N	-0-					-0-
07	8246 X	750	-0-	-7496	-0-	750	2			N	-0-					-0-
08	8246 X	665	-0-	-7581	-0-	665	2			N	-0-					-0-
09	7980 X	688	-0-	-7292	-0-	688	2			N	-0-					-0-
10	837 X	705	-0-	-132	-0-	705	2			N	-0-					-0-
11	720 X	555	-0-	-165	-0-	555	2			N	-0-					-0-
12	744 X	577	-0-	-167	-0-	577	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		27,492				TOTAL CONDENSATE PROD:		2								

KRAEMER ENTERPRISES LLC		WELL #: 1		RRCID -> 250985		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 16500 PERF.15399 - 16001								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 S. MCLEAN WELL #: C 1 RRCID -> 250987 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16110 - 16265

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REDDEAN WELL #: 5 RRCID -> 251910 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15256 - 15892

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEAN WELL #: E 5 RRCID -> 252313 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 15975 PERF.15029 - 15710

01	6590 X	6590	-0-	-0-	-0-	6588	2	2 9	N	2	2 8		-0-
02	5124 X	3003	-0-	-2121	-0-	3002	2	1 9	N	1	1 8		-0-
03	6609 X	6609	-0-	-0-	-0-	6607	2	2 9	N	2	2 8		-0-
04	6390 X	2890	-0-	-3500	-0-	2890	2		N	-0-			-0-
05	6603 X	3970	-0-	-2633	-0-	3970	2		N	-0-			-0-
06	6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	6581	2		N	-0-			-0-
07	6603 X	2952	-0-	-3651	-0-	2952	2		N	-0-			-0-
08	6603 X	3254	-0-	-3349	-0-	3254	2		N	-0-			-0-
09	6480 X	3379	-0-	-3101	-0-	3379	2		N	-0-			-0-
10	6696 X	2922	-0-	-3774	-0-	2922	2		N	-0-			-0-
11	6480 X	6313	-0-	-167	-0-	6312	2	1 9	N	1	1 8		-0-
*12	7048 X	7048	-0-	-0-	-0-	7040	2	8 9	N	7	7 8		-0-

TOTAL GAS PROD: 55,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

OIL AND GAS DIVISION

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038												
MCLEAN		WELL #: E 2		RRCID -> 252315		COMPL. DATE 06/09/2009		TOTAL DEPTH 15800		PERF.15196 - 15602				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	27466 X	19712	-0-	-7754	-0-	19709	2	3	9	N	3	3	8	-0-
02	24808 X	22779	-0-	-2029	-0-	22778	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	27466 X	26912	-0-	-554	-0-	26910	2	2	9	N	2	2	8	-0-
04	25829 X	25829	-0-	-0-	-0-	25828	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	25901 X	25901	-0-	-0-	-0-	25900	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	26040 X	24544	-0-	-1496	-0-	24544	2			N	-0-			-0-
07	26908 X	25505	-0-	-1403	-0-	25504	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	26908 X	24692	-0-	-2216	-0-	24691	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	25830 X	21027	-0-	-4803	-0-	21027	2			N	-0-			-0-
10	25916 X	21549	-0-	-4367	-0-	21546	2	3	9	N	3	3	8	-0-
11	24690 X	20336	-0-	-4354	-0-	20335	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12	25513 X	20798	-0-	-4715	-0-	20797	2	1	9	N	1	1	8	-0-
TOTAL GAS PROD:		279,584				TOTAL CONDENSATE PROD:		15						

REDDEN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 252582		COMPL. DATE 07/04/2009		TOTAL DEPTH 15850		PERF.14784 - 15710				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	125	-0-	125	-0-	125	2			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	125				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	125				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	125				N	-0-		-0-	
06	125 X	-0-	-0-	-125	-0-					N	-0-		-0-	
07	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		125				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCLEAN		WELL #: 1		RRCID -> 252695		COMPL. DATE 05/16/2009		TOTAL DEPTH 16100		PERF.15446 - 15828				
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	508	2	2	9	N	2	2	8	-0-
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-			-0-
03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-			-0-
04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-			-0-
05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-			-0-
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-			-0-
07	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-			-0-
08	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-			-0-
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-			-0-
10	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-			-0-
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-			-0-
*12	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,915				TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

OIL AND GAS DIVISION

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038								
KIMBERLY BRUNETTE		WELL #: 2		RRCID -> 252700		COMPL. DATE 06/13/2009		TOTAL DEPTH 16330 PERF.14708 - 16186		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	21483 X	15277	-0-	-6206	-0-	15276	2	1 9	N	-0-
02	22260 X	6711	-0-	-15549	-0-	6710	2	1 9	N	-0-
03	24645 X	18765	-0-	-5880	-0-	18763	2	2 9	N	-0-
04	23850 X	8579	-0-	-15271	-0-	8578	2	1 9	N	-0-
05	22351 X	14184	-0-	-8167	-0-	14184	2		N	-0-
06	18150 X	13039	-0-	-5111	-0-	13039	2		N	-0-
07	19085 X	19085	-0-	-0-	-0-	19084	2	1 9	N	-0-
08	20224 X	20224	-0-	-0-	-0-	20224	2		N	-0-
09	19046 X	19046	-0-	-0-	-0-	19046	2		N	-0-
10	25431 X	25431	-0-	-0-	-0-	25430	2	1 9	N	-0-
11	25514 X	25514	-0-	-0-	-0-	25514	2		N	-0-
*12	26134 X	26134	-0-	-0-	-0-	26131	2	3 9	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		211,989		TOTAL CONDENSATE PROD:		10				

DODDS, R. L. JR. B		WELL #: 2		RRCID -> 253053		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 16300 PERF.15777 - 15783		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MCLEAN		WELL #: A 6		RRCID -> 253131		COMPL. DATE 09/19/2009		TOTAL DEPTH 15950 PERF.14220 - 15448		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1984 N	1447	-0-	-537	-0-	1447	2		N	-0-
02	1792 N	1136	-0-	-656	-0-	1136	2		N	-0-
03	1860 N	1466	-0-	-394	-0-	1465	2	1 9	N	-0-
04	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2		N	-0-
05	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2		N	-0-
06	1410 N	1046	-0-	-364	-0-	1046	2		N	-0-
07	1488 N	1078	-0-	-410	-0-	1078	2		N	-0-
08	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2		N	-0-
09	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2		N	-0-
10	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2		N	-0-
11	2280 N	1782	-0-	-498	-0-	1782	2		N	-0-
*12	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2		N	-0-
TOTAL GAS PROD:		18,269		TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
CHARLENE WELL #: 3 RRCID -> 253526 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 16052 PERF.15198 - 15692

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 4 RRCID -> 254743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16000 PERF.15948 - 16399

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 254912 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15007 - 15940

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
LOUISE CORN UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 256023		COMPL. DATE 11/28/2009		TOTAL DEPTH 15875 PERF.13780 - 15676			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	* EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
01	589 X	534	-0-	-55	-0-	534 2		N	-0-		-0-
02	578 X	578	-0-	-0-	-0-	577 2	1 9	N	1	1 8	-0-
03	817 X	817	-0-	-0-	-0-	816 2	1 9	N	1	1 8	-0-
04	772 X	772	-0-	-0-	-0-	772 2		N	-0-		-0-
05	658 X	658	-0-	-0-	-0-	658 2		N	-0-		-0-
06	780 X	211	-0-	-569	-0-	211 2		N	-0-		-0-
07	806 X	53	-0-	-753	-0-	53 2		N	-0-		-0-
08	806 X	136	-0-	-670	-0-	136 2		N	-0-		-0-
09	780 X	118	-0-	-662	-0-	118 2		N	-0-		-0-
10	651 X	11	-0-	-640	-0-	11 2		N	-0-		-0-
11	210 X	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		-0-
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,888		TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

COULTER HOPPESS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 256042		COMPL. DATE 11/28/2009		TOTAL DEPTH 18200 PERF.16517 - 17628			
01	33852 X	21891	-0-	-11961	-0-	21888 2	3 9	N	3	3 8	-0-
02	30576 X	21473	-0-	-9103	-0-	21472 2	1 9	N	1	1 8	-0-
03	33852 X	27604	-0-	-6248	-0-	27603 2	1 9	N	1	1 8	-0-
04	32760 X	27709	-0-	-5051	-0-	27707 2	2 9	N	2	2 8	-0-
05	33852 X	22527	-0-	-11325	-0-	22526 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	26700 X	5092	-0-	-21608	-0-	5092 2		N	-0-		-0-
07	28644 X	4193	-0-	-24451	-0-	4193 2		N	-0-		-0-
08	35477 X	35477	-0-	-0-	-0-	35476 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	27720 X	27671	-0-	-49	-0-	27670 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	22537 X	5939	-0-	-16598	-0-	5937 2	2 9	N	2	2 8	-0-
11	32760 X	135	-0-	-32625	-0-	135 2		N	-0-		-0-
12	33852 X	1	-0-	-33851	-0-	1 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		199,712		TOTAL CONDENSATE PROD:		12					

DODDS, R. L. JR.		WELL #: 3		RRCID -> 256047		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 16800 PERF.14751 - 15829			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
MCLEAN		WELL #: E 6		RRCID -> 256236		COMPL. DATE 12/13/2009		TOTAL DEPTH 16350		PERF.14913 - 16084		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14973 X	14931	-0-	-42	-0-	14928 2	3 9	N	3	3 8	-0-
02		11763 X	11763	-0-	-0-	-0-	11762 2	1 9	N	1	1 8	-0-
03		15986 X	15986	-0-	-0-	-0-	15985 2	1 9	N	1	1 8	-0-
04		14460 X	11391	-0-	-3069	-0-	11390 2	1 9	N	1	1 8	-0-
05		14942 X	11891	-0-	-3051	-0-	11891 2		N	-0-		-0-
06		15480 X	11360	-0-	-4120	-0-	11360 2		N	-0-		-0-
07		20050 X	20050	-0-	-0-	-0-	20050 2		N	-0-		-0-
08		15996 X	11838	-0-	-4158	-0-	11838 2		N	-0-		-0-
09		11520 X	10241	-0-	-1279	-0-	10241 2		N	-0-		-0-
10		20057 X	13060	-0-	-6997	-0-	13060 2		N	-0-		-0-
11		19410 X	12119	-0-	-7291	-0-	12119 2		N	-0-		-0-
12		20057 X	18906	-0-	-1151	-0-	18903 2	3 9	N	3	3 8	-0-
TOTAL GAS PROD:		163,536				TOTAL CONDENSATE PROD:		9				

S. MCLEAN		WELL #: A 1		RRCID -> 256246		COMPL. DATE 10/26/2009		TOTAL DEPTH 17570		PERF.15345 - 17010		
01		7730 X	7730	-0-	-0-	-0-	7727 2	3 9	N	3	3 8	-0-
02		5740 X	5041	-0-	-699	-0-	5040 2	1 9	N	1	1 8	-0-
03		8592 X	8592	-0-	-0-	-0-	8591 2	1 9	N	1	1 8	-0-
04		6150 X	4734	-0-	-1416	-0-	4733 2	1 9	N	1	1 8	-0-
05		6355 X	4902	-0-	-1453	-0-	4902 2		N	-0-		-0-
06		7191 X	7191	-0-	-0-	-0-	7191 2		N	-0-		-0-
07		6355 X	5929	-0-	-426	-0-	5929 2		N	-0-		-0-
08		6355 X	5911	-0-	-444	-0-	5911 2		N	-0-		-0-
09		6150 X	5144	-0-	-1006	-0-	5144 2		N	-0-		-0-
10		8267 X	8267	-0-	-0-	-0-	8267 2		N	-0-		-0-
11		8437 X	8437	-0-	-0-	-0-	8437 2		N	-0-		-0-
*12		8347 X	8347	-0-	-0-	-0-	8346 2	1 9	N	1	1 8	-0-
TOTAL GAS PROD:		80,225				TOTAL CONDENSATE PROD:		7				

KENWOOD (COTTON VALLEY LIME)		49003 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
COASTAL EXPANSE OIL & GAS		161634										
BEDDINGFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 185453		COMPL. DATE 01/15/2002		TOTAL DEPTH 14700		PERF. 0 - 14354		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KENWOOD (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 49003 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445														
NASH WELL #: 1 RRCID -> 154327 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 16060 PERF.14160 - 14468														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NASH WELL #: 2 RRCID -> 171439 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14116 - 14476														
01		5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	3		N	-0-			-0-
02		4844 X	3535	-0-	-1309	-0-	3535	3		N	-0-			-0-
03		5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	5688	3		N	-0-			-0-
04		5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	5381	3		N	-0-			-0-
05		5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	5475	3		N	-0-			-0-
06		5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	3		N	-0-			-0-
07		5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	5399	3		N	-0-			-0-
08		5363 X	5341	-0-	-22	-0-	5341	3		N	-0-			-0-
09		5190 X	5149	-0-	-41	-0-	5149	3		N	-0-			-0-
10		5363 X	5164	-0-	-199	-0-	5164	3		N	-0-			-0-
11		5190 X	4685	-0-	-505	-0-	4685	3		N	-0-			-0-
12		5363 X	5088	-0-	-275	-0-	5088	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			61,773			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NASH WELL #: 3 RRCID -> 251743 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14131 - 14391														
01		7193 X	7193	-0-	-0-	-0-	7193	3		N	-0-			-0-
02		5404 X	4860	-0-	-544	-0-	4860	3		N	-0-			-0-
03		5890 X	5834	-0-	-56	-0-	5834	3		N	-0-			-0-
04		7313 X	7313	-0-	-0-	-0-	7313	3		N	-0-			-0-
05		7192 X	5906	-0-	-1286	-0-	5906	3		N	-0-			-0-
06		6960 X	6837	-0-	-123	-0-	6837	3		N	-0-			-0-
07		7642 X	7642	-0-	-0-	-0-	7642	3		N	-0-			-0-
08		7564 X	6076	-0-	-1488	-0-	6076	3		N	-0-			-0-
09		7320 X	5244	-0-	-2076	-0-	5244	3		N	-0-			-0-
10		7657 X	6352	-0-	-1305	-0-	6352	3		N	-0-			-0-
11		7410 X	6014	-0-	-1396	-0-	6014	3		N	-0-			-0-
12		7657 X	6593	-0-	-1064	-0-	6593	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			75,864			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

KIRVIN (TRAVIS PEAK) AP OPERATING, INC. LANE, T. W.		49692 750 027049		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
		WELL #: 2		RRCID -> 174252		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 8995		PERF. 8419 - 8440						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	76618 X	43963	-0-	-32655	-0-	43963	3			Y	-0-					-0-
02	20836 X	20836	-0-	-0-	-0-	20648	3	188	9	Y	171	171	1			-0-
03	14259 X	14259	-0-	-0-	-0-	14050	3	209	9	Y	190	190	1			-0-
04	8250 X	5659	-0-	-2591	-0-	5466	3	193	9	Y	175	175	1			-0-
05	8525 X	4758	-0-	-3767	-0-	4758	3			Y	-0-					-0-
06	8250 X	2785	-0-	-5465	-0-	2785	3			Y	-0-					-0-
07	8525 X	7123	-0-	-1402	-0-	7123	3			Y	-0-					-0-
08	8370 X	3999	-0-	-4371	-0-	3999	3			Y	-0-					-0-
09	5670 X	3196	-0-	-2474	-0-	3196	3			Y	-0-					-0-
10	7130 X	1213	-0-	-5917	-0-	1213	3			Y	-0-					-0-
11	6900 X	4909	-0-	-1991	-0-	4909	3			Y	-0-					-0-
12	7130 X	3043	-0-	-4087	-0-	3043	3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		115,743				TOTAL CONDENSATE PROD:		536								

RICHARDSON, LETHA M.		WELL #: 3		RRCID -> 205609		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7226 - 7414						
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	295	-0-	295	295	295	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	15	-0-	15	310	15	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	14	-0-	14	324	14	3			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	10	-0-	10	334	10	3			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	334					Y	-0-					-0-
10	334 X	-0-	-0-	-334	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		431				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KIRVIN (TRAVIS PEAK, UPPER) AP OPERATING, INC. LANE, T. W.		49692 755 027049		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE								
		WELL #: 3		RRCID -> 290810		COMPL. DATE 04/13/2021		TOTAL DEPTH 9755		PERF. 7368 - 7431						
04	0	14047	-0-	14047	14047	13682	3	365	9	Y	332	332	1			-0-
05	0 W	2656	-0-	2656	16703	2656	3			Y	-0-					-0-
06	13777	1372	-0-	-12405	4298	1372	3			Y	-0-					-0-
07	12555	-0-	-0-	-12555	-0-					Y	-0-					-0-
08	12555	-0-	-0-	-12555	-0-					Y	-0-					-0-
09	12150	-0-	-0-	-12150	-0-					Y	151	151	1			-0-
10	3210 R	3210	-0-	-0-	-0-	3210	3			Y	-0-					-0-
*11	3024 R	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3			Y	-0-					-0-
*12	2093 R	2093	-0-	-0-	-0-	1925	3	168	9	Y	153	153	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		26,402				TOTAL CONDENSATE PROD:		636								

KIRVIN, NE. (COTTON VALLEY)
PHILLIPS, JACK L. CO.
CARTER BLOXOM UNIT

49699 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY
663109

WELL #: RRCID -> 145279 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10361 - 10384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC.
GERRED, D.E.

945936
WELL #: 1 RRCID -> 066795 COMPL. DATE 03/11/1976 TOTAL DEPTH 12161 PERF.10472 - 10486

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER GAS UNIT

WELL #: 1 RRCID -> 202428 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10460 - 10618

01	3224 X	1734	-0-	-1490	-0-	50	1	1597	2	N	79	188	1			51
						87	9									
02	2912 X	2435	-0-	-477	-0-	73	1	2362	2	N	-0-					51
03	2325 X	1095	-0-	-1230	-0-	32	1	1048	2	N	14					65
						15	9									
04	1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	56	1	1814	2	N	66					131
						73	9									
05	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	98	1	3159	2	N	141	185	1			87
						155	9									
06	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	99	1	3206	2	N	21					108
						23	9									
07	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	98	1	3176	2	N	4					112
						4	9									
08	3410 X	2979	-0-	-431	-0-	90	1	2889	2	N	-0-					112
09	3330 X	2283	-0-	-1047	-0-	69	1	2214	2	N	-0-					112
10	3441 X	2813	-0-	-628	-0-	85	1	2728	2	N	-0-					112
11	3330 X	2673	-0-	-657	-0-	80	1	2584	2	N	8					120
						9	9									
12	3286 X	2621	-0-	-665	-0-	79	1	2542	2	N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 30,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

KIRVIN, NE. (COTTON VALLEY) //CONT.// 49699 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202829 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10750 - 10764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13	2		N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COKER, ANN SNEED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211100 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10449 - 10626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233533 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10608 - 10786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	124 N	45	-0-	-79	-0-	1	1	44	2	N	-0-					23
02	196 N	152	-0-	-44	-0-	5	1	147	2	N	-0-					23
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	7	1	220	2	N	-0-					23
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	8	1	266	2	N	-0-					23
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	6	1	181	2	N	-0-					23
06	210 N	95	-0-	-115	-0-	3	1	92	2	N	-0-					23
07	279 N	247	-0-	-32	-0-	7	1	240	2	N	-0-					23
08	186 N	118	-0-	-68	-0-	4	1	114	2	N	-0-					23
09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	16	1	519	2	N	-0-					23
10	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	37	1	1198	2	N	-0-					23
11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	20	1	656	2	N	-0-					23
12	496 N	175	-0-	-321	-0-	5	1	170	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 3,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRVIN, NE. (COTTON VALLEY) //CONT.// 49699 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MILLER, CLARA BARTON LEASE WELL #: 1 RRCID -> 249216 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 10553 - 10723

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		10354 X	8675	-0-	-1679	-0-	261	1	8414	2	N	-0-					357
02		9352 X	5473	-0-	-3879	-0-	165	1	5308	2	N	-0-					357
03		10354 X	8746	-0-	-1608	-0-	262	1	8458	2	N	24	361	1			20
04		8880 X	8361	-0-	-519	-0-	251	1	8110	2	N	-0-					20
05		8711 X	6798	-0-	-1913	-0-	204	1	6594	2	N	-0-					20
06		8460 X	7749	-0-	-711	-0-	231	1	7465	2	N	48					68
07		8742 X	7582	-0-	-1160	-0-	226	1	7301	2	N	50					118
08		8742 X	7955	-0-	-787	-0-	236	1	7611	2	N	98					216
09		8370 X	7621	-0-	-749	-0-	229	1	7388	2	N	4					220
10		7998 X	7968	-0-	-30	-0-	239	1	7720	2	N	8					228
11		7740 X	7643	-0-	-97	-0-	230	1	7413	2	N	-0-					228
12		7967 X	7595	-0-	-372	-0-	228	1	7345	2	N	20	185	1			63
							22	9									
TOTAL GAS PROD:			92,166				TOTAL CONDENSATE PROD:			252							

LAC (RODESSA) 50473 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
CORBY #2 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171878 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7952 - 7962

01		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1627	3	72	9	Y	65					70
02		1260 N	664	-0-	-596	-0-	660	3	4	9	Y	4					74
03		1984 N	1333	-0-	-651	-0-	1280	3	53	9	Y	48					122
04		1650 N	1412	-0-	-238	-0-	1320	3	92	9	Y	84	184	1			22
05		2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2202	3	73	9	Y	66					88
06		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1570	3	77	9	Y	70					158
07		1457 N	1215	-0-	-242	-0-	1212	3	3	9	Y	3					161
08		1767 N	1408	-0-	-359	-0-	1402	3	6	9	Y	5					166
09		1650 N	1453	-0-	-197	-0-	1443	3	10	9	Y	9					175
10		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1257	3	41	9	Y	37	178	1			34
11		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1562	3	28	9	Y	25					59
12		1488 N	761	-0-	-727	-0-	760	3	1	9	Y	1					60
TOTAL GAS PROD:			16,755				TOTAL CONDENSATE PROD:			417							

CORBY #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179730 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7958 - 7966

01		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			Y	-0-					-0-
02		1204 N	370	-0-	-834	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
03		1240 N	902	-0-	-338	-0-	902	3			Y	-0-					-0-
04		960 N	940	-0-	-20	-0-	940	3			Y	-0-					-0-
05		954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			Y	-0-					-0-
06		870 N	377	-0-	-493	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
07		961 N	325	-0-	-636	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
08		961 N	807	-0-	-154	-0-	807	3			Y	-0-					-0-
09		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			Y	-0-					-0-
10		875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			Y	-0-					-0-
11		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			Y	-0-					-0-
12		930 N	332	-0-	-598	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			8,580				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

LAC (RODESSA)		//CONT.//		50473 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON			
VALENCE OPERATING COMPANY				881167							
ELLIS "B"		WELL #:		2	RRCID ->	179494	COMPL. DATE	06/08/2000	TOTAL DEPTH	9504	PERF. 7968 - 7976
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LAC (RODESSA 8200)				50473 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LEON			
BRG LONE STAR LTD.				090870							
CORBY #3 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	177930	COMPL. DATE	05/01/1999	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8210 - 8216
01	877	N	877	-0-	-0-	877	3	N	-0-		-0-
02	294	N	294	-0-	-0-	294	3	N	-0-		-0-
03	813	N	813	-0-	-0-	813	3	N	-0-		-0-
04	588	N	588	-0-	-0-	588	3	N	-0-		-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	375	3	N	-0-		-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	356	3	N	-0-		-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	350	3	N	-0-		-0-
08	464	N	464	-0-	-0-	464	3	N	-0-		-0-
09	503	N	503	-0-	-0-	503	3	N	-0-		-0-
10	367	N	367	-0-	-0-	367	3	N	-0-		-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	158	3	N	-0-		-0-
*12	312	N	312	-0-	-0-	312	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,457	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LAKE TRINIDAD (RODESSA)				51599 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HENDERSON			
OPTIMUM EXPLORATION LLC				625161							
WARREN		WELL #:		1	RRCID ->	262316	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	8219	PERF. 7116 - 7121
01	DLQ	G-10	50	-0-	50	331	50	2	Y	-0-	-0-
02	374	N	43	-0-	-331	-0-	43	2	Y	-0-	-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	Y	-0-	-0-
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	36	2	Y	1	-0-
05	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2	Y	-0-	-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2	Y	-0-	-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	69	2	Y	2	-0-
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	Y	-0-	-0-
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	Y	-0-	-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	32	2	Y	2	-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	27	2	Y	1	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			450	TOTAL CONDENSATE PROD:			6				

OIL AND GAS DIVISION

LAKE TRINIDAD (RODESSA)		//CONT.//		51599 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HENDERSON					
OPTIMUM EXPLORATION LLC		//CONT.//		625161									
ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		5	RRCID ->	266402	COMPL. DATE	02/10/2012	TOTAL DEPTH	8930	PERF. 7020 -	7024	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ	G-10	127	-0-	127	699	127 2		Y	-0-			-0-
02		827 N	128	-0-	-699	-0-	128 2		Y	-0-			-0-
03		124 N	10	-0-	-114	-0-	10 2		Y	-0-			-0-
04		120 N	35	-0-	-85	-0-	29 2	6 9	Y	5	5 1		-0-
05		155 N	28	-0-	-127	-0-	28 2		Y	-0-			-0-
06		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		Y	-0-			-0-
07		37 N	37	-0-	-0-	-0-	29 2	8 9	Y	7	7 1		-0-
08		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		Y	-0-			-0-
09		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		Y	-0-			-0-
10		116 N	116	-0-	-0-	-0-	110 2	6 9	Y	5	5 1		-0-
11		138 N	138	-0-	-0-	-0-	131 2	7 9	Y	6	6 1		-0-
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			887	TOTAL CONDENSATE PROD:						23			

WAREING		WELL #:		2	RRCID ->	267373	COMPL. DATE	06/30/2012	TOTAL DEPTH	8501	PERF. 7040 -	7044	
01	DLQ	G-10	485	-0-	485	2571	485 2		Y	-0-			-0-
02		2800 N	350	-0-	-2450	-0-	121 2		Y	-0-			-0-
03		700 N	579	-0-	-121	-0-	579 2		Y	-0-			-0-
04		473 N	473	-0-	-0-	-0-	449 2	24 9	Y	22	22 1		-0-
05		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2		Y	-0-			-0-
06		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 2		Y	-0-			-0-
07		506 N	506	-0-	-0-	-0-	482 2	24 9	Y	22	22 1		-0-
08		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2		Y	-0-			-0-
09		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		Y	-0-			-0-
10		403 N	403	-0-	-0-	-0-	375 2	28 9	Y	25	25 1		-0-
11		390 N	346	-0-	-44	-0-	320 2	26 9	Y	24	24 1		-0-
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,888	TOTAL CONDENSATE PROD:						93			

LAKE WORTH (PENN. 5590)		51637 666		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: TARRANT						
FDL OPERATING, LLC		263924											
HYDE-HICKMAN WEST		WELL #:		2	RRCID ->	253691	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	8733	PERF. 4732 -	5629	
01		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 3		N	-0-			-0-
02		864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 3		N	-0-			-0-
03		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 3		N	-0-			-0-
04		884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 3		N	-0-			-0-
05		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 3		N	-0-			-0-
06		990 N	771	-0-	-219	-0-	771 3		N	-0-			-0-
07		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297 3		N	-0-			-0-
08		1023 N	951	-0-	-72	-0-	951 3		N	-0-			-0-
09		875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 3		N	-0-			-0-
10		1023 N	912	-0-	-111	-0-	912 3		N	-0-			-0-
11		930 N	872	-0-	-58	-0-	872 3		N	-0-			-0-
12		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,474	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

LEATHERMAN CREEK (SMACKOVER) DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. GENGE		52733 500 237752		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RAINS			
		WELL #:	1	RRCID ->	119833	COMPL. DATE	05/21/1985	TOTAL DEPTH	13382	PERF.	12953 - 12993
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC FEENEY HILL GAS UNIT		834365		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON			
		WELL #:	1	RRCID ->	115427	COMPL. DATE	03/24/1989	TOTAL DEPTH	14055	PERF.	13148 - 13236
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LIGNITE (COTTON VALLEY LIME) LEGACY RESERVES OPERATING LP HOLMES		53562 075 495445		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON			
		WELL #:	1	RRCID ->	169539	COMPL. DATE	04/08/1998	TOTAL DEPTH	16260	PERF.	15692 - 16027
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-		1094	3			-0-
02	1008 N	799	-0-	-209	-0-		799	3			-0-
03	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-		1221	3			-0-
04	1050 N	971	-0-	-79	-0-		971	3			-0-
05	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-		1275	3			-0-
06	1080 N	1056	-0-	-24	-0-		1056	3			-0-
07	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-		1074	3			-0-
08	1116 N	1081	-0-	-35	-0-		1081	3			-0-
09	1050 N	1021	-0-	-29	-0-		1021	3			-0-
10	1085 N	1044	-0-	-41	-0-		1044	3			-0-
11	1050 N	1005	-0-	-45	-0-		1005	3			-0-
12	1054 N	1042	-0-	-12	-0-		1042	3			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,683		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY SD.)													53940 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
CRATON OPERATING LLC													186717										
LIVINGSTON ESTATE GAS UNIT													WELL #: 1	RRCID -> 174387	COMPL. DATE 07/20/1999	TOTAL DEPTH 12400	PERF. 9341	- 9364					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE								
01		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	26	1	1748	2	N	-0-			119								
02		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	26	1	1477	2	N	-0-			119								
03		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	52	1	1832	2	N	-0-			119								
04		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	57	1	1675	2	N	-0-			119								
05		2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	69	1	2128	2	N	-0-			119								
06		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	70	1	2093	2	N	-0-			119								
07		2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	81	1	2362	2	N	-0-			119								
08		2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	72	1	2210	2	N	-0-			119								
09		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	86	1	1997	2	N	-0-			119								
10		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	105	1	2038	2	N	-0-			119								
11		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	93	1	1684	2	N	-0-			119								
*12		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	89	1	1581	2	N	-0-			119								
TOTAL GAS PROD:			23,651			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-														

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY LIME)													53940 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
CRATON OPERATING LLC													186717									
WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT													WELL #: 1	RRCID -> 067152	COMPL. DATE 08/25/1975	TOTAL DEPTH 11150	PERF.10966	- 11020				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
01		341 N	284	-0-	-57	-0-	3	1	82	2	N	181	178	1	25							
02		990 N	990	-0-	-0-	-0-	199	9	41	1	N	-0-			25							
03		947 N	947	-0-	-0-	-0-	25	1	887	2	N	32			57							
04		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	35	9	48	1	N	67			124							
05		778 N	778	-0-	-0-	-0-	74	9	24	1	N	5			129							
06		410 N	410	-0-	-0-	-0-	6	9	13	1	N	10	122	1	17							
07		677 N	677	-0-	-0-	-0-	11	9	22	1	N	-0-			17							
08		732 N	732	-0-	-0-	-0-	23	1	709	2	N	-0-			17							
09		824 N	824	-0-	-0-	-0-	34	1	790	2	N	-0-			17							
10		663 N	663	-0-	-0-	-0-	33	1	630	2	N	-0-			17							
11		601 N	601	-0-	-0-	-0-	32	1	569	2	N	-0-			17							
12		341 N	138	-0-	-203	-0-	7	1	131	2	N	-0-			17							
TOTAL GAS PROD:			8,556			TOTAL CONDENSATE PROD:			295													

JACKSON, M. L. ESTATE													WELL #: 1	RRCID -> 068169	COMPL. DATE 12/31/1975	TOTAL DEPTH 11106	PERF.10845	- 10878				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-													

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY LIME//CONT.// 53940 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE						
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717																
FORD, HUGH M. WELL #: 2 RRCID -> 173431										COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10928 - 10961						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1643 N	1614	-0-	-29	-0-	62	1	1484	2	N	62					115
						68	9									
02	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	64	1	1476	2	N	22					137
						24	9									
03	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	76	1	2665	2	N	48					185
						53	9									
04	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	60	1	1728	2	N	39					224
						43	9									
05	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	63	1	1934	2	N	32					256
						35	9									
06	2220 N	2133	-0-	-87	-0-	67	1	1996	2	N	64	185	1			135
						70	9									
07	1891 N	1865	-0-	-26	-0-	61	1	1787	2	N	15					150
						17	9									
08	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	64	1	1949	2	N	39					189
						43	9									
09	2130 N	1868	-0-	-262	-0-	75	1	1746	2	N	43					232
						47	9									
10	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	107	1	2070	2	N	30					262
						33	9									
11	1980 N	1905	-0-	-75	-0-	98	1	1759	2	N	44	179	1			127
						48	9									
*12	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	141	1	2512	2	N	22					149
						24	9									
TOTAL GAS PROD:		24,549				TOTAL CONDENSATE PROD:		460								

LONG LAKE (TRAVIS PEAK) 54664 721 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: LEON						
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130																
ALEXANDER, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 182897										COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 9754 - 9784						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1488 #	1375	-0-	-113	-0-	1372	2	3	9	N	3					30
02	1288 N	1177	-0-	-111	-0-	1177	2			N	-0-					30
03	1364 N	1301	-0-	-63	-0-	1301	2			N	-0-					30
04	1320 N	1214	-0-	-106	-0-	1214	2			N	-0-					30
05	1302 N	1065	-0-	-237	-0-	1065	2			N	-0-					30
06	1260 N	949	-0-	-311	-0-	949	2			N	-0-					30
07	1240 N	744	-0-	-496	-0-	744	2			N	-0-					30
08	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1137	2	4	9	N	4					34
09	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1295	2	2	9	N	2					36
10	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1281	2	1	9	N	1					37
11	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1199	2	2	9	N	2					39
12	1333 N	1180	-0-	-153	-0-	1178	2	2	9	N	2					41
TOTAL GAS PROD:		13,926				TOTAL CONDENSATE PROD:		14								

LOPER (BOSSIER) BRG LONE STAR LTD. BONNER		54876 050 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
		WELL #: 5		RRCID -> 212099		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10961 - 11203						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	982	-0-	-754	-0-	976 3	6	9	N	5					30
02	1512	N	1312	-0-	-200	-0-	1305 3	7	9	N	6					36
03	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1784 3	7	9	N	6					42
04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623 3			N	-0-					42
05	1457	N	1399	-0-	-58	-0-	1399 3			N	-0-					42
06	1680	N	1265	-0-	-415	-0-	1265 3			N	-0-					42
07	1674	N	1375	-0-	-299	-0-	1375 3			N	-0-					42
08	1395	N	1201	-0-	-194	-0-	1201 3			N	-0-					42
09	1260	N	1231	-0-	-29	-0-	1231 3			N	-0-					42
10	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924 3			N	-0-					42
11	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741 3			N	-0-					42
*12	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866 3			N	-0-					42
TOTAL GAS PROD:		17,710				TOTAL CONDENSATE PROD:				17						

BONNER		WELL #: 10		RRCID -> 226048		COMPL. DATE 12/11/2006		TOTAL DEPTH 12297		PERF.11005 - 11943						
01	434	N	433	-0-	-1	-0-	433 3			N	-0-					15
02	392	N	348	-0-	-44	-0-	348 3			N	-0-					15
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505 3			N	-0-					15
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470 3			N	-0-					15
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446 3			N	-0-					15
06	480	N	478	-0-	-2	-0-	478 3			N	-0-					15
07	496	N	444	-0-	-52	-0-	444 3			N	-0-					15
08	434	N	391	-0-	-43	-0-	391 3			N	-0-					15
09	480	N	407	-0-	-73	-0-	407 3			N	-0-					15
10	434	N	393	-0-	-41	-0-	393 3			N	-0-					15
11	390	N	371	-0-	-19	-0-	371 3			N	-0-					15
12	434	N	385	-0-	-49	-0-	385 3			N	-0-					15
TOTAL GAS PROD:		5,071				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BONNER		WELL #: 8		RRCID -> 246658		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 12236		PERF.11817 - 12014						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LOPER (BOSSIER)		//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405									
LASMO-REYNOLDS LOPER		WELL #:		1	RRCID ->	161031	COMPL. DATE	07/21/2009	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10404 - 10798		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BONNER, TOM		WELL #:		1	RRCID ->	181114	COMPL. DATE	01/16/2001	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10626 - 10858		
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WOOD		WELL #:		1	RRCID ->	181356	COMPL. DATE	02/19/2001	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10622 - 10784		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

LOPER (BOSSIER)		//CONT.// 54876 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405											
WOLENS HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 188433		COMPL. DATE 01/16/2002		TOTAL DEPTH 12150 PERF.10904 - 11094					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BONNER, TOM		WELL #: 2		RRCID -> 189400		COMPL. DATE 06/13/2002		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10754 - 11024					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WOOD		WELL #: 3		RRCID -> 190084		COMPL. DATE 07/24/2002		TOTAL DEPTH 11946 PERF.10688 - 11820					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1612 N	989	-0-	-623	-0-	75	1	914	2	N	-0-		-0-
02	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	70	1	1151	2	N	-0-		-0-
03	1209 N	105	-0-	-1104	-0-	8	1	97	2	N	-0-		-0-
04	960 N	689	-0-	-271	-0-	51	1	638	2	N	-0-		-0-
05	1364 N	1251	-0-	-113	-0-	91	1	1160	2	N	-0-		-0-
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	14	1	171	2	N	-0-		-0-
07	713 N	55	-0-	-658	-0-	4	1	51	2	N	-0-		-0-
08	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	106	1	1287	2	N	-0-		-0-
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	32	1	390	2	N	-0-		-0-
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	13	1	158	2	N	-0-		-0-
11	1350 N	68	-0-	-1282	-0-	5	1	63	2	N	-0-		-0-
*12	434 N	113	-0-	-321	-0-	9	1	104	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,662		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LOPER (BOSSIER)		//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
BONNER, ANDY		WELL #:		1	RRCID ->	190480	COMPL. DATE	04/27/2002	TOTAL DEPTH	12075	PERF.10840 - 11924		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OSBORN		WELL #:		1	RRCID ->	190623	COMPL. DATE	09/09/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10732 - 10954		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LOPER		WELL #:		3	RRCID ->	190931	COMPL. DATE	09/19/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10660 - 10800		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LOPER (BOSSIER)		CRESCENT PASS ENERGY, LLC		PYRAMID LAND		//CONT.//	54876 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE					
						//CONT.//	189405								
						WELL #:	3	RRCID ->	190961	COMPL. DATE	09/04/2002	TOTAL DEPTH	11996	PERF.10858 - 10996	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PYRAMID LAND						WELL #:	2	RRCID ->	191391	COMPL. DATE	10/10/2002	TOTAL DEPTH	12005	PERF.10808 - 11046	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OSBORN						WELL #:	2	RRCID ->	192535	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10630 - 10750	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LOPER (BOSSIER)		//CONT.// 54876 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405												
PYRAMID LAND		WELL #: 4		RRCID -> 193609		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 12084 PERF.10706 - 10966						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OSBORN		WELL #: 3		RRCID -> 194644		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 12005 PERF.10592 - 11864						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LOPER		WELL #: 4		RRCID -> 197305		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 12025 PERF.10596 - 10854						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

LOPER (BOSSIER)		CRESCENT PASS ENERGY, LLC		LOPER		//CONT.//	54876 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
						//CONT.//	189405								
				WELL #:		5	RRCID ->	197389	COMPL. DATE	09/16/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10554 - 10762		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BONNER, TOM				WELL #:		3	RRCID ->	197426	COMPL. DATE	08/08/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10670 - 10914		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PYRAMID LAND				WELL #:		5	RRCID ->	198156	COMPL. DATE	09/30/2003	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10740 - 10874		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

LOPER (BOSSIER) CRESCENT PASS ENERGY, LLC OSBORN		//CONT.// //CONT.//	54876 050 189405	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 4 RRCID -> 200842 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 12103 PERF.10958 - 11076													
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD:			-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

PYRAMID LAND		WELL #:	6	RRCID ->	201263	COMPL. DATE	03/27/2004	TOTAL DEPTH	12185	PERF.	10940	-	11184
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD:			-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

LOPER		WELL #:	6	RRCID ->	201521	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	10520	-	10884
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD:			-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

LOPER (BOSSIER) CRESCENT PASS ENERGY, LLC WOOD		//CONT.// //CONT.//	54876 050 189405	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 5		RRCID -> 202349	COMPL. DATE 06/18/2004	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10628	-	11861							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BONNER, ANDY		WELL #: 2		RRCID -> 202749	COMPL. DATE 05/01/2004	TOTAL DEPTH 12030	PERF.10848	-	11869							
01	14B2 EXT	312	-0-	312	1176	24	1	288	2	N	-0-					131
02	14B2 EXT	591	-0-	591	1767	34	1	557	2	N	-0-					131
03	2665 X	898	-0-	-1767	-0-	65	1	833	2	N	-0-					131
04	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	74	1	933	2	N	-0-					131
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					131
06	450 N	187	-0-	-263	-0-	14	1	173	2	N	-0-					131
07	465 N	222	-0-	-243	-0-	17	1	205	2	N	-0-					131
08	647 N	647	-0-	-0-	-0-	49	1	598	2	N	-0-					131
09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	36	1	441	2	N	-0-					131
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					131
*12	465 N	64	-0-	-401	-0-	5	1	59	2	N	-0-					131
TOTAL GAS PROD:		4,405		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WOOD		WELL #: 4		RRCID -> 202811	COMPL. DATE 05/21/2004	TOTAL DEPTH 11960	PERF.10684	-	11752							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 BONNER, TOM WELL #: 4 RRCID -> 202910 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 10844

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSBORN WELL #: 6 RRCID -> 203653 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 10774

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSBORN WELL #: 5 RRCID -> 203887 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 11026

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (BOSSIER) CRESCENT PASS ENERGY, LLC PYRAMID LAND		//CONT.// 54876 050 //CONT.// 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
		WELL #: 8		RRCID -> 203911		COMPL. DATE 07/31/2004		TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 11208					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD		WELL #: 6		RRCID -> 205513		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 11945 PERF.10707 - 11756					
01	527 N	343	-0-	-184	-0-	26	1	317	2	N	-0-		82
02	672 N	672	-0-	-0-	-0-	39	1	633	2	N	-0-		82
03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	48	1	618	2	N	-0-		82
04	653 N	653	-0-	-0-	-0-	48	1	605	2	N	-0-		82
05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	50	1	639	2	N	-0-		82
06	685 N	685	-0-	-0-	-0-	52	1	633	2	N	-0-		82
07	685 N	685	-0-	-0-	-0-	53	1	632	2	N	-0-		82
08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	49	1	602	2	N	-0-		82
09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	48	1	591	2	N	-0-		82
10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	49	1	596	2	N	-0-		82
11	540 N	526	-0-	-14	-0-	40	1	486	2	N	-0-		82
*12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	44	1	540	2	N	-0-		82

TOTAL GAS PROD: 7,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYRAMID LAND		WELL #: 9		RRCID -> 210441		COMPL. DATE 03/19/2005		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11018 - 11255					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (BOSSIER)		CRESCENT PASS ENERGY, LLC		LOPER		//CONT.//	54876 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
						//CONT.//	189405								
				WELL #:		7	RRCID ->	212732	COMPL. DATE	05/02/2005	TOTAL DEPTH	12032	PERF.10534 - 10831		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WOOD				WELL #:		7	RRCID ->	215754	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	11975	PERF.10828 - 10838		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WOOD				WELL #:		8	RRCID ->	217706	COMPL. DATE	08/13/2005	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10702 - 10776		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

LOPER (BOSSIER)		//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
BONNER, ANDY		WELL #:		3	RRCID ->	217791	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	12227	PERF.11096 - 11160		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WOOD		WELL #:		10	RRCID ->	217894	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	12075	PERF.11160 - 11210		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WOOD		WELL #:		9	RRCID ->	218060	COMPL. DATE	12/23/2005	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10784 - 10958		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LOPER (BOSSIER) CRESCENT PASS ENERGY, LLC TOM BONNER		//CONT.// 54876 050 //CONT.// 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

WELL #: 5 RRCID -> 218853 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10510 - 10814																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

WOOD		WELL #: 15		RRCID -> 218859		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 12228 PERF.10943 - 11019									
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

WOOD		WELL #: 13		RRCID -> 219218		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL DEPTH 11907 PERF.10666 - 10770									
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

LOPER (BOSSIER) CRESCENT PASS ENERGY, LLC BONNER, ANDY		//CONT.// 54876 050 //CONT.// 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
		WELL #: 5		RRCID -> 219221		COMPL. DATE 11/27/2005		TOTAL DEPTH 12155		PERF.10937 - 11038			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WOOD		WELL #: 2		RRCID -> 219817		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 11950		PERF.10782 - 10853			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BONNER, ANDY		WELL #: 4		RRCID -> 220215		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 12158		PERF.10965 - 11170			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 WOOD WELL #: 12 RRCID -> 220662 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11948 PERF.10689 - 11521

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD WELL #: 14 RRCID -> 220690 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 10670

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD WELL #: 16 RRCID -> 221517 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10920 - 11074

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (BOSSIER)		CRESCENT PASS ENERGY, LLC		WOOD		//CONT.//	54876 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE				
						//CONT.//	189405							
				WELL #:		17	RRCID ->	222487	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	12150	PERF.10909 - 11083	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:								TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

WOOD				WELL #:		11	RRCID ->	225543	COMPL. DATE	06/05/2006	TOTAL DEPTH	12321	PERF.11112 - 11265	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:								TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

OSBORN				WELL #:		7	RRCID ->	230058	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	12282	PERF.10743 - 11370	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
TOTAL GAS PROD:								TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

LOPER (BOSSIER)		CRESCENT PASS ENERGY, LLC		BONNER, TOM		//CONT.//	54876 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE				
						//CONT.//	189405							
						WELL #:	6	RRCID ->	272351	COMPL. DATE	12/26/2013	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10538 - 10790
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:								TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

PYRAMID LAND						WELL #:	7	RRCID ->	276964	COMPL. DATE	04/17/2012	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10480 - 10641
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:								TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

PHILLIPS, JACK L. CO.		ALBERT CYRUS ESTATE		GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	282155	COMPL. DATE	10/15/2015	TOTAL DEPTH	11766	PERF.10420 - 11646
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:								TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

LOPER (BOSSIER)		//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
STROUD PETROLEUM, INC.				828082										
BONNER		WELL #:		1	RRCID ->	199233	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11080 - 11160			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

BONNER		WELL #:		2	RRCID ->	201527	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL DEPTH	12212	PERF.10945 - 11195			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

BONNER		WELL #:		3	RRCID ->	204549	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11003 - 11258			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

LOPER (BOSSIER)		//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY				881167										
MITCHELL-WILLIAMS TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 193277	COMPL. DATE 11/27/2002	TOTAL DEPTH 12100	PERF.10910	- 11242					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MITCHELL-WILLIAMS TRUST		WELL #:		2	RRCID -> 197936	COMPL. DATE 05/08/2003	TOTAL DEPTH 12031	PERF.10878	- 11230					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MITCHELL - WILLIAMS TRUST		WELL #:		3	RRCID -> 213584	COMPL. DATE 05/28/2005	TOTAL DEPTH 12154	PERF.10976	- 11170					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LOPER (COTTON VALLEY LIME) BRG LONE STAR LTD. BONNER		54876 225 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
		WELL #: 1		RRCID -> 198154		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11080 - 12082						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			32
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	108	3			N	-0-			32
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			32
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			32
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-			32
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			32
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-			32
08	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-			32
09	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-			32
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-			32
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-			32
*12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-			32
TOTAL GAS PROD:		1,321		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BONNER		WELL #: 2		RRCID -> 200673		COMPL. DATE 05/31/2004		TOTAL DEPTH 12212 PERF.10945 - 12103						
01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	713	3	4	9	N	4			40
02	665 N	665	-0-	-0-	-0-	659	3	6	9	N	5			45
03	716 N	716	-0-	-0-	-0-	709	3	7	9	N	6			51
04	661 N	661	-0-	-0-	-0-	657	3	4	9	N	4			55
05	735 N	735	-0-	-0-	-0-	728	3	7	9	N	6			61
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	584	3	2	9	N	2			63
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	599	3	1	9	N	1			64
08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	564	3	1	9	N	1			65
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-			65
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-			65
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-			65
*12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-			65
TOTAL GAS PROD:		7,218		TOTAL CONDENSATE PROD:		29								

BONNER		WELL #: 3		RRCID -> 203875		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11003 - 12092						
01	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-			45
02	672 N	515	-0-	-157	-0-	515	3			N	-0-			45
03	806 N	659	-0-	-147	-0-	659	3			N	-0-			45
04	720 N	616	-0-	-104	-0-	616	3			N	-0-			45
05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-			45
06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	634	3	168	9	N	153	143	1	55
07	678 N	678	-0-	-0-	-0-	663	3	15	9	N	14			69
08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	591	3	7	9	N	6			75
09	810 N	583	-0-	-227	-0-	581	3	2	9	N	2			77
10	682 N	441	-0-	-241	-0-	440	3	1	9	N	1			78
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	569	3	6	9	N	5			83
12	589 N	557	-0-	-32	-0-	555	3	2	9	N	2			85
TOTAL GAS PROD:		7,352		TOTAL CONDENSATE PROD:		183								

OIL AND GAS DIVISION

LOPER (COTTON VALLEY LIME) BRG LONE STAR LTD. BONNER		//CONT.// //CONT.//	54876 225 090870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1944	3	7	9	N	6					46
02	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1698	3	10	9	N	9					55
03	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2062	3	33	9	N	30					85
04	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2005	3	97	9	N	88	162	1			11
05	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1819	3	36	9	N	33					44
06	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2146	3	12	9	N	11					55
07	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1991	3	3	9	N	3					58
08	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2073	3	3	9	N	3					61
09	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1991	3	2	9	N	2					63
10	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1448	3	1	9	N	1					64
11	900 N	670	-0-	-230	-0-	539	3	131	9	N	119	176	1			7
*12	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1378	3	17	9	N	15					22
TOTAL GAS PROD:		21,446		TOTAL CONDENSATE PROD:		320										

BONNER		WELL #:	5	RRCID ->	209661	COMPL. DATE	04/09/2005	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11764	-	11960			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BONNER		WELL #:	7	RRCID ->	220490	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10996	-	11220
01	620 N	500	-0-	-120	-0-	500	3	N	-0-				11
02	392 N	264	-0-	-128	-0-	264	3	N	-0-				11
03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3	N	-0-				11
04	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3	N	-0-				11
05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3	N	-0-				11
06	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3	N	-0-				11
07	620 N	544	-0-	-76	-0-	544	3	N	-0-				11
08	620 N	567	-0-	-53	-0-	567	3	N	-0-				11
09	600 N	572	-0-	-28	-0-	572	3	N	-0-				11
10	558 N	515	-0-	-43	-0-	515	3	N	-0-				11
11	540 N	507	-0-	-33	-0-	507	3	N	-0-				11
12	589 N	513	-0-	-76	-0-	513	3	N	-0-				11
TOTAL GAS PROD:		6,478		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LOPER (COTTON VALLEY LIME) BRG LONE STAR LTD. BONNER		//CONT.// //CONT.//	54876 225 090870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 6		RRCID -> 220513	COMPL. DATE 06/06/2006	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11011	- 11964					
01	1550 N	1237	-0-	-313	-0-	1237	3		N	-0-			17
02	1316 N	1222	-0-	-94	-0-	1222	3		N	-0-			17
03	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3		N	-0-			17
04	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3		N	-0-			17
05	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3		N	-0-			17
06	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3		N	-0-			17
07	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3		N	-0-			17
08	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3		N	-0-			17
09	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3		N	-0-			17
10	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3		N	-0-			17
11	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3		N	-0-			17
*12	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3		N	-0-			17
TOTAL GAS PROD:		19,600		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BONNER		WELL #: 9	RRCID -> 224810	COMPL. DATE 10/27/2006	TOTAL DEPTH 12300	PERF.11000	- 12060						
01	341 N	328	-0-	-13	-0-	328	3	N	-0-				41
02	308 N	220	-0-	-88	-0-	220	3	N	-0-				41
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3	N	-0-				41
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3	N	-0-				41
05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3	N	-0-				41
06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3	N	-0-				41
07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3	N	-0-				41
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3	N	-0-				41
09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3	N	-0-				41
10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3	N	-0-				41
11	390 N	373	-0-	-17	-0-	373	3	N	-0-				41
*12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3	N	-0-				41
TOTAL GAS PROD:		5,007		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BONNER		WELL #: 8	RRCID -> 246657	COMPL. DATE 06/28/2007	TOTAL DEPTH 12236	PERF.10723	- 10814						
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-				59
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-				59
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-				59
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-				59
05	186 N	110	-0-	-76	-0-	110	3	N	-0-				59
06	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	3	N	-0-				59
07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-				59
08	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3	N	-0-				59
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-				59
10	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	3	N	-0-				59
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3	N	-0-				59
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3	N	-0-				59
TOTAL GAS PROD:		1,434		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

LOPER (COTTON VALLEY LIME) CRESCENT PASS ENERGY, LLC LOPER		//CONT.//	54876 225 189405	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

				WELL #:	2	RRCID ->	172505	COMPL. DATE	12/14/1998	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11547 - 11720

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WOOD		WELL #:	1	RRCID ->	183882	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10622 - 11628		
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	17	1	204	2	N	-0-	10	
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	N	-0-	10	
03	155 N	19	-0-	-136	-0-	1	1	18	2	N	-0-	10	
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	15	1	190	2	N	-0-	10	
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	167	2	N	-0-	10	
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-	10	
07	186 N	33	-0-	-153	-0-	3	1	30	2	N	-0-	10	
08	186 N	90	-0-	-96	-0-	7	1	83	2	N	-0-	10	
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	14	1	171	2	N	-0-	10	
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	2	N	-0-	10	
11	90 N	31	-0-	-59	-0-	2	1	29	2	N	-0-	10	
*12	186 N	68	-0-	-118	-0-	5	1	63	2	N	-0-	10	

TOTAL GAS PROD:			1,287			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WOLENS HEIRS		WELL #:	3	RRCID ->	185379	COMPL. DATE	03/22/2002	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	10904 - 11916		
01	558 N	427	-0-	-131	-0-	32	1	395	2	N	-0-	82	
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	23	1	380	2	N	-0-	82	
03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	35	1	446	2	N	-0-	82	
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	31	1	395	2	N	-0-	82	
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	32	1	406	2	N	-0-	82	
06	480 N	460	-0-	-20	-0-	35	1	425	2	N	-0-	82	
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	36	1	433	2	N	-0-	82	
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	35	1	431	2	N	-0-	82	
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	36	1	439	2	N	-0-	82	
10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	35	1	427	2	N	-0-	82	
11	450 N	393	-0-	-57	-0-	30	1	363	2	N	-0-	82	
*12	496 N	459	-0-	-37	-0-	33	1	406	2	N	18	100	

TOTAL GAS PROD:			5,359			TOTAL CONDENSATE PROD:			18				

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405											
BONNER, ANDY		WELL #:		1	RRCID ->	187939	COMPL. DATE	04/27/2002	TOTAL DEPTH	12075	PERF.10840 - 11924				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	180	1	2191	2	N	-0-			104
02		2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	139	1	2292	2	N	-0-			104
03		2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	201	1	2563	2	N	-0-			104
04		2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	187	1	2364	2	N	-0-			104
05		2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	175	1	2244	2	N	-0-			104
06		2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	179	1	2189	2	N	-0-			104
07		2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	186	1	2222	2	N	-0-			104
08		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	177	1	2148	2	N	33			137
							36	9							
09		2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	179	1	2195	2	N	-0-			137
10		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	175	1	2147	2	N	-0-			137
11		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	162	1	1952	2	N	47			184
							52	9							
*12		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	148	1	1809	2	N	62	179	1	67
							68	9							
TOTAL GAS PROD:			28,560			TOTAL CONDENSATE PROD:			142						

BONNER, TOM		WELL #:		2	RRCID ->	189259	COMPL. DATE	11/22/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10754 - 11870				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	350	1	4262	2	N	1	150	1	49
							1	9							
02		3752 X	3257	-0-	-495	-0-	187	1	3070	2	N	-0-			49
03		4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	364	1	4635	2	N	-0-			49
04		4320 X	3685	-0-	-635	-0-	270	1	3415	2	N	-0-			49
05		4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	324	1	4150	2	N	-0-			49
06		4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	331	1	4051	2	N	-0-			49
07		4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	373	1	4460	2	N	-0-			49
08		4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	345	1	4199	2	N	-0-			49
09		4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	376	1	4616	2	N	-0-			49
10		4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	371	1	4554	2	N	-0-			49
11		4320 X	4284	-0-	-36	-0-	326	1	3912	2	N	42			91
							46	9							
*12		4464 X	4433	-0-	-31	-0-	336	1	4097	2	N	-0-			91
TOTAL GAS PROD:			53,421			TOTAL CONDENSATE PROD:			43						

OIL AND GAS DIVISION

LOPER (COTTON VALLEY LIME) CRESCENT PASS ENERGY, LLC OSBORN		//CONT.// 54876 225 //CONT.// 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
WELL #: 1		RRCID -> 189502		COMPL. DATE 03/09/2003		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10732 - 11158				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	405	1	4938	2	N	-0-	57
02	4116 X	3742	-0-	-374	-0-	215	1	3527	2	N	-0-	57
03	6411 X	6411	-0-	-0-	-0-	463	1	5907	2	N	37	94
04	4410 X	4018	-0-	-392	-0-	291	1	3677	2	N	45	67
05	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	377	1	4825	2	N	-0-	67
06	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	338	1	4129	2	N	-0-	67
07	5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	398	1	4761	2	N	-0-	67
08	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	359	1	4368	2	N	-0-	67
09	4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	376	1	4618	2	N	-0-	67
10	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	386	1	4738	2	N	-0-	67
11	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	383	1	4601	2	N	-0-	67
*12	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	402	1	4905	2	N	-0-	67
TOTAL GAS PROD:		59,478		TOTAL CONDENSATE PROD:		82						

LOPER		WELL #: 3		RRCID -> 190495		COMPL. DATE 07/03/2003			TOTAL DEPTH 12000			PERF.10660 - 11712		
01	8662 X	8662	-0-	-0-	-0-	657	1	8005	2	N	-0-	67		
02	7389 X	7389	-0-	-0-	-0-	424	1	6965	2	N	-0-	67		
03	9650 X	9650	-0-	-0-	-0-	701	1	8932	2	N	15	82		
04	6840 X	6840	-0-	-0-	-0-	502	1	6338	2	N	-0-	82		
05	8534 X	8534	-0-	-0-	-0-	618	1	7916	2	N	-0-	82		
06	7613 X	7613	-0-	-0-	-0-	575	1	7038	2	N	-0-	82		
07	8792 X	8792	-0-	-0-	-0-	679	1	8113	2	N	-0-	82		
08	9023 X	9023	-0-	-0-	-0-	681	1	8285	2	N	52	134		
09	8110 X	8110	-0-	-0-	-0-	610	1	7500	2	N	-0-	134		
10	9311 X	9311	-0-	-0-	-0-	701	1	8610	2	N	-0-	134		
11	8561 X	8561	-0-	-0-	-0-	658	1	7903	2	N	-0-	134		
*12	10377 X	10377	-0-	-0-	-0-	782	1	9538	2	N	52	186		
TOTAL GAS PROD:		102,862		TOTAL CONDENSATE PROD:		119								

PYRAMID LAND		WELL #: 3		RRCID -> 190644		COMPL. DATE 11/18/2002			TOTAL DEPTH 11996			PERF.10858 - 11860		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27		
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

LOPER (COTTON VALLEY LIME) CRESCENT PASS ENERGY, LLC PYRAMID LAND		//CONT.//	54876 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE									
		//CONT.//	189405												
		WELL #:	2	RRCID ->	190927	COMPL. DATE	11/03/2002	TOTAL DEPTH	12005	PERF.10808	- 11840				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OSBORN		WELL #:	2	RRCID ->	191143	COMPL. DATE	03/17/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10630	- 11744				
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	61 1	745 2	N	-0-	27				
02	868	N	498	-0-	-370	-0-	29 1	469 2	N	-0-	27				
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-	27				
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-	27				
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	65 1	830 2	N	-0-	27				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27				
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	64 1	760 2	N	-0-	27				
08	899	N	804	-0-	-95	-0-	61 1	743 2	N	-0-	27				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27				
11	780	N	727	-0-	-53	-0-	56 1	671 2	N	-0-	27				
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27				
TOTAL GAS PROD:			4,554				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HOLLOWAY, J. GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	192431	COMPL. DATE	12/20/2002	TOTAL DEPTH	11806	PERF.11502	- 11512				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

LOPER (COTTON VALLEY LIME) CRESCENT PASS ENERGY, LLC BONNER, TOM		//CONT.// 54876 225 //CONT.// 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
		WELL #: 3		RRCID -> 193606		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10670 - 11692		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1116 N	630	-0-	-486	-0-	48	1	582	2	N	-0-	25
02	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	72	1	1178	2	N	-0-	25
03	930 N	598	-0-	-332	-0-	43	1	553	2	N	2	27
04	745 N	745	-0-	-0-	-0-	55	1	690	2	N	-0-	27
05	1395 N	786	-0-	-609	-0-	57	1	729	2	N	-0-	27
06	786 N	786	-0-	-0-	-0-	59	1	727	2	N	-0-	27
07	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	78	1	937	2	N	-0-	27
08	992 N	992	-0-	-0-	-0-	75	1	917	2	N	-0-	27
09	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	116	1	1423	2	N	-0-	27
10	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	127	1	1555	2	N	-0-	27
11	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	101	1	1209	2	N	27	54
*12	1581 N	1399	-0-	-182	-0-	30	9	1266	2	N	26	80
						29	9					
TOTAL GAS PROD:		12,762		TOTAL CONDENSATE PROD:		55						

PYRAMID LAND		WELL #: 4		RRCID -> 193608		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 12084		PERF.10706 - 11874		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	33	1	404	2	N	212	332
02	532 N	388	-0-	-144	-0-	233	9	20	1	N	30	177
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-	33	9			N	287	279
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	72	164
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	222	201
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	166	176
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	165	158
08	464 N	464	-0-	-0-	-0-	25	1	300	2	N	126	96
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	139	9	51	1	N	59	155
10	814 N	814	-0-	-0-	-0-	65	9	50	1	N	142	129
11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	156	9	38	1	N	200	329
*12	682 N	642	-0-	-40	-0-	220	9	40	1	N	100	75
						110	9	492	2	N	354	
TOTAL GAS PROD:		4,444		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,781						

OIL AND GAS DIVISION

LOPER (COTTON VALLEY LIME) CRESCENT PASS ENERGY, LLC LOPER		//CONT.// 54876 225 //CONT.// 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE									
		WELL #: 4		RRCID -> 194638		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 12025		PERF.10854 - 11690							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	2821 X	2226	-0-	-595	-0-	169	1	2057	2	N	-0-					12	
02	2548 X	1664	-0-	-884	-0-	95	1	1569	2	N	-0-					12	
03	2542 X	1884	-0-	-658	-0-	137	1	1747	2	N	-0-					12	
04	2160 X	2083	-0-	-77	-0-	153	1	1930	2	N	-0-					12	
05	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	218	1	2788	2	N	-0-					12	
06	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	249	1	3043	2	N	-0-					12	
07	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	194	1	2315	2	N	-0-					12	
08	3007 X	1901	-0-	-1106	-0-	144	1	1757	2	N	-0-					12	
09	3150 X	1885	-0-	-1265	-0-	142	1	1743	2	N	-0-					12	
10	3255 X	1676	-0-	-1579	-0-	126	1	1550	2	N	-0-					12	
11	3150 X	1449	-0-	-1701	-0-	111	1	1338	2	N	-0-					12	
*12	2511 X	1891	-0-	-620	-0-	137	1	1670	2	N	76					88	
						84	9										

TOTAL GAS PROD: 25,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

PYRAMID LAND				WELL #: 5		RRCID -> 194645		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10740 - 11790	
01	651 N	631	-0-	-20	-0-	48	1	583	2	N	-0-		34
02	727 N	727	-0-	-0-	-0-	42	1	685	2	N	-0-		34
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-		34
04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	45	1	562	2	N	-0-		34
05	682 N	653	-0-	-29	-0-	47	1	606	2	N	-0-		34
06	648 N	648	-0-	-0-	-0-	49	1	599	2	N	-0-		34
07	632 N	632	-0-	-0-	-0-	49	1	583	2	N	-0-		34
08	651 N	606	-0-	-45	-0-	46	1	560	2	N	-0-		34
09	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-		34
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		34
11	600 N	574	-0-	-26	-0-	44	1	530	2	N	-0-		34
*12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	48	1	581	2	N	-0-		34

TOTAL GAS PROD: 5,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD				WELL #: 4		RRCID -> 196274		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 11960		PERF.11542 - 11752	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
LOPER		WELL #:		5	RRCID ->	197283	COMPL. DATE	09/16/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10554 - 11650		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	110	1	1346	2	N	-0-	29	
02		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	123	1	2027	2	N	-0-	29	
03		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	152	1	1935	2	N	-0-	29	
04		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	112	1	1419	2	N	-0-	29	
05		1798 N	1548	-0-	-250	-0-	112	1	1436	2	N	-0-	29	
06		1740 N	1151	-0-	-589	-0-	87	1	1064	2	N	-0-	29	
07		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	122	1	1459	2	N	-0-	29	
08		1550 N	1283	-0-	-267	-0-	97	1	1186	2	N	-0-	29	
09		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	127	1	1560	2	N	-0-	29	
10		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	126	1	1548	2	N	-0-	29	
11		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	112	1	1343	2	N	-0-	29	
*12		1736 N	1685	-0-	-51	-0-	125	1	1526	2	N	31	60	
							34	9						

TOTAL GAS PROD: 19,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

BONNER, ANDY		WELL #:		2	RRCID ->	197709	COMPL. DATE	09/14/2003	TOTAL DEPTH	12030	PERF.	11675 - 11869
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD		WELL #:		5	RRCID ->	199248	COMPL. DATE	11/21/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11489 - 11861
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
WOOD		WELL #:		3	RRCID ->	200353	COMPL. DATE	07/21/2002	TOTAL DEPTH	11946	PERF.11500 - 11820		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYRAMID LAND		WELL #:		6	RRCID ->	200622	COMPL. DATE	03/27/2004	TOTAL DEPTH	12185	PERF.10940 - 11942		
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	29	1	347	2	N	-0-	17
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	19	1	309	2	N	-0-	17
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	17
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	27	1	340	2	N	-0-	17
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	28	1	356	2	N	-0-	17
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	27	1	334	2	N	-0-	17
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	27	1	323	2	N	-0-	17
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	27	1	323	2	N	-0-	17
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	27	1	328	2	N	-0-	17
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	29	1	351	2	N	-0-	17
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	24	1	294	2	N	-0-	17
*12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	25	1	300	2	N	14	31
							15	9					

TOTAL GAS PROD: 3,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

LOPER		WELL #:		6	RRCID ->	201508	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10520 - 11624		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35		
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	24	1	400	2	N	-0-	35
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-	35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	N	-0-	35
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35

TOTAL GAS PROD: 519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LOPER (COTTON VALLEY LIME)			//CONT.//	54876 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC			//CONT.//	189405										
PYRAMID LAND			WELL #:	8	RRCID ->	202427	COMPL. DATE	07/31/2004	TOTAL DEPTH	12186	PERF.10990 - 12096			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		3100 N	3418	-0-	318	637	259	1	3159	2	N	-0-		25
02		3649 X	3012	-0-	-637	-0-	173	1	2839	2	N	-0-		25
03		3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	252	1	3208	2	N	-0-		25
04		2790 X	2711	-0-	-79	-0-	199	1	2512	2	N	-0-		25
05		3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	227	1	2903	2	N	-0-		25
06		2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	212	1	2591	2	N	-0-		25
07		2883 X	2700	-0-	-183	-0-	208	1	2492	2	N	-0-		25
08		2883 X	2581	-0-	-302	-0-	196	1	2385	2	N	-0-		25
09		2790 X	2644	-0-	-146	-0-	199	1	2445	2	N	-0-		25
10		2883 X	2594	-0-	-289	-0-	195	1	2399	2	N	-0-		25
11		2790 X	2078	-0-	-712	-0-	160	1	1918	2	N	-0-		25
*12		2728 X	2152	-0-	-576	-0-	163	1	1989	2	N	-0-		25
TOTAL GAS PROD:			33,283			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HOLLOWAY, J. GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	202481	COMPL. DATE	06/01/2004	TOTAL DEPTH	11895	PERF.11461 - 11716			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BONNER, TOM			WELL #:	4	RRCID ->	202909	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10648 - 11671			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			110
02		196 N	-0-	-0-	-196	-0-				N	-0-			110
03		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			110
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
11		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-		110
*12		3008 N	3008	-0-	-0-	-0-	228	1	2780	2	N	-0-		110
TOTAL GAS PROD:			3,020			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LOPER (COTTON VALLEY LIME) CRESCENT PASS ENERGY, LLC OSBORN		//CONT.// 2011	54876 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE											
		//CONT.// 2011	189405														
		WELL #:	5	RRCID ->	203873	COMPL. DATE	06/29/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10659 - 11750						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		971 N	971	-0-	-0-	-0-	74	1	897	2	N	-0-					60
02		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	115	1	1896	2	N	-0-					60
03		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	93	1	1184	2	N	-0-					60
04		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	89	1	1127	2	N	-0-					60
05		795 N	795	-0-	-0-	-0-	58	1	737	2	N	-0-					60
06		883 N	883	-0-	-0-	-0-	67	1	816	2	N	-0-					60
07		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	86	1	1024	2	N	-0-					60
08		914 N	914	-0-	-0-	-0-	69	1	845	2	N	-0-					60
09		770 N	770	-0-	-0-	-0-	58	1	712	2	N	-0-					60
10		916 N	916	-0-	-0-	-0-	69	1	847	2	N	-0-					60
11		799 N	799	-0-	-0-	-0-	61	1	738	2	N	-0-					60
*12		969 N	969	-0-	-0-	-0-	73	1	887	2	N	8					68
							9	9									
TOTAL GAS PROD:			12,631	TOTAL CONDENSATE PROD:			8										

WOOD		WELL #:	6	RRCID ->	203905	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL DEPTH	11945	PERF.	11552 - 11756
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ROBINSON, J. UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	203975	COMPL. DATE	07/19/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11777 - 11965
01	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	90	1	1096	2	N	-0-
02	1008 N	789	-0-	-219	-0-	45	1	744	2	N	-0-
03	1116 N	296	-0-	-820	-0-	22	1	274	2	N	-0-
04	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	86	1	1090	2	N	-0-
05	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	82	1	1049	2	N	-0-
06	696 N	696	-0-	-0-	-0-	53	1	643	2	N	-0-
07	1116 N	643	-0-	-473	-0-	50	1	593	2	N	-0-
08	1116 N	1087	-0-	-29	-0-	83	1	1004	2	N	-0-
09	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	76	1	930	2	N	-0-
10	868 N	868	-0-	-0-	-0-	65	1	803	2	N	-0-
11	1050 N	491	-0-	-559	-0-	38	1	453	2	N	-0-
*12	1054 N	504	-0-	-550	-0-	38	1	466	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			9,873	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405													
PYRAMID LAND		WELL #:		9		RRCID -> 210440			COMPL. DATE 03/19/2005			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11844 - 11954					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
08		25 N	-0-	25	-0-	-0-	-0-		2	1		23	2	N	-0-		27
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
11		30 N	-0-	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-			27
*12		4 N	-0-	4	-0-	-0-	-0-		4	2			N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:				29				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

LOPER		WELL #:		7		RRCID -> 215142			COMPL. DATE 08/16/2005			TOTAL DEPTH 12032 PERF.10534 - 11738					
01	1984 N	1803	-0-	-181	-0-	137	1	1666	2	N	-0-						126
02	2184 N	2045	-0-	-139	-0-	117	1	1928	2	N	-0-						126
03	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	183	1	2328	2	N	-0-						126
04	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	159	1	2011	2	N	8	117	1				17
						9	9										
05	2263 N	2234	-0-	-29	-0-	162	1	2072	2	N	-0-						17
06	2340 N	2138	-0-	-202	-0-	162	1	1976	2	N	-0-						17
07	2263 N	2080	-0-	-183	-0-	161	1	1919	2	N	-0-						17
08	2232 N	1936	-0-	-296	-0-	147	1	1789	2	N	-0-						17
09	2130 N	1922	-0-	-208	-0-	145	1	1777	2	N	-0-						17
10	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	149	1	1835	2	N	-0-						17
11	1860 N	1815	-0-	-45	-0-	139	1	1676	2	N	-0-						17
*12	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	149	1	1820	2	N	40						57
						44	9										
TOTAL GAS PROD:				24,660				TOTAL CONDENSATE PROD:				48					

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 215154			COMPL. DATE 01/01/2005			TOTAL DEPTH 11860 PERF.11563 - 11568					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

OIL AND GAS DIVISION

LOPER (COTTON VALLEY LIME) CRESCENT PASS ENERGY, LLC WOOD		//CONT.// //CONT.//	54876 225 189405	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 7 RRCID -> 215752 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10828 - 11820																
01	1762 N	1059	-0-	-703	-0-	80	1	979	2	N	-0-					10
02	364 X	54	-0-	-310	-0-	3	1	51	2	N	-0-					10
03	403 X	71	-0-	-332	-0-	5	1	66	2	N	-0-					10
04	390 X	44	-0-	-346	-0-	3	1	41	2	N	-0-					10
05	403 X	131	-0-	-272	-0-	9	1	122	2	N	-0-					10
06	390 X	329	-0-	-61	-0-	25	1	304	2	N	-0-					10
07	401 X	401	-0-	-0-	-0-	31	1	370	2	N	-0-					10
08	1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	82	1	1000	2	N	-0-					10
09	715 N	715	-0-	-0-	-0-	54	1	661	2	N	-0-					10
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	24	1	291	2	N	-0-					10
11	390 N	103	-0-	-287	-0-	8	1	95	2	N	-0-					10
*12	403 N	87	-0-	-316	-0-	7	1	80	2	N	-0-					10
TOTAL GAS PROD:		4,391		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BONNER, TOM		WELL #:	1	RRCID -> 216735	COMPL. DATE 10/11/2007	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10626 - 11561									
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-							25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							25
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-							25
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	21	1	263	2	N	-0-					25
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	18	1	231	2	N	-0-					25
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	30	1	371	2	N	-0-					25
07	614 N	614	-0-	-0-	-0-	47	1	567	2	N	-0-					25
08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	61	1	742	2	N	-0-					25
09	848 N	848	-0-	-0-	-0-	64	1	784	2	N	-0-					25
10	929 N	929	-0-	-0-	-0-	70	1	859	2	N	-0-					25
11	843 N	843	-0-	-0-	-0-	65	1	778	2	N	-0-					25
*12	868 N	770	-0-	-98	-0-	58	1	712	2	N	-0-					25
TOTAL GAS PROD:		5,741		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WOOD		WELL #:	8	RRCID -> 217705	COMPL. DATE 08/11/2005	TOTAL DEPTH 11950	PERF.10702 - 11719									
01	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	216	1	2633	2	N	-0-					29
02	2156 N	1283	-0-	-873	-0-	74	1	1209	2	N	-0-					29
03	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	192	1	2454	2	N	-0-					29
04	2700 N	2131	-0-	-569	-0-	156	1	1975	2	N	-0-					29
05	3100 N	3162	-0-	62	-0-	229	1	2933	2	N	-0-					29
06	2631 N	2569	-0-	-62	-0-	194	1	2375	2	N	-0-					29
07	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	193	1	2303	2	N	-0-					29
08	2790 X	2367	-0-	-423	-0-	180	1	2187	2	N	-0-					29
09	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	233	1	2864	2	N	-0-					29
10	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	290	1	3562	2	N	-0-					29
11	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	291	1	3497	2	N	-0-					29
*12	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	347	1	4228	2	N	-0-					29
TOTAL GAS PROD:		34,815		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LOPER (COTTON VALLEY LIME) CRESCENT PASS ENERGY, LLC BONNER, ANDY		//CONT.// //CONT.//	54876 225 189405	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 3 RRCID -> 217789 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.10576 - 12016																
01	807 N	807	-0-	-0-	-0-	61	1	746	2	N	-0-					50
02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	33	1	539	2	N	-0-					50
03	863 N	863	-0-	-0-	-0-	63	1	800	2	N	-0-					50
04	780 N	780	-0-	-0-	-0-	57	1	723	2	N	-0-					50
05	680 N	680	-0-	-0-	-0-	49	1	631	2	N	-0-					50
06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	42	1	509	2	N	-0-					50
07	496 N	355	-0-	-141	-0-	27	1	328	2	N	-0-					50
08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	39	1	471	2	N	-0-					50
09	824 N	824	-0-	-0-	-0-	62	1	762	2	N	-0-					50
10	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	84	1	1026	2	N	-0-					50
11	3000 N	5873	-0-	2873	2873	451	1	5422	2	N	-0-					50
*12	3100 N	728	-0-	-2372	501	55	1	673	2	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD:		13,653		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WOOD		WELL #:	10	RRCID ->	217895	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	12075	PERF.	11160 - 11954					
01	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	211	1	2566	2	N	-0-					49
02	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	135	1	2219	2	N	-0-					49
03	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	234	1	2987	2	N	-0-					49
04	2700 X	2599	-0-	-101	-0-	191	1	2408	2	N	-0-					49
05	2790 X	2056	-0-	-734	-0-	149	1	1907	2	N	-0-					49
06	3120 X	2752	-0-	-368	-0-	208	1	2544	2	N	-0-					49
07	3224 X	2840	-0-	-384	-0-	219	1	2621	2	N	-0-					49
08	3224 X	3069	-0-	-155	-0-	233	1	2836	2	N	-0-					49
09	2760 X	2743	-0-	-17	-0-	206	1	2537	2	N	-0-					49
10	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	226	1	2770	2	N	-0-					49
11	2970 X	2442	-0-	-528	-0-	188	1	2254	2	N	-0-					49
*12	3069 X	2430	-0-	-639	-0-	182	1	2214	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD:		32,279		TOTAL CONDENSATE PROD:		31										

WOOD		WELL #:	9	RRCID ->	218062	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10784 - 11846					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LOPER (COTTON VALLEY LIME) CRESCENT PASS ENERGY, LLC WOOD		//CONT.// //CONT.//	54876 225 189405	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
							13	RRCID -> 218659	03/23/2006				11907	PERF.10666	-	11778	
01		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	122	1	1488	2	N	-0-					64
02		1680 N	1329	-0-	-351	-0-	76	1	1253	2	N	-0-					64
03		1860 N	859	-0-	-1001	-0-	58	1	746	2	N	50					114
04		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	127	1	1601	2	N	6					120
05		1457 N	1281	-0-	-176	-0-	93	1	1188	2	N	-0-					120
06		992 N	992	-0-	-0-	-0-	75	1	917	2	N	-0-					120
07		1798 N	1711	-0-	-87	-0-	132	1	1579	2	N	-0-					120
08		1271 N	788	-0-	-483	-0-	60	1	728	2	N	-0-					120
09		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	132	1	1622	2	N	-0-					120
10		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	144	1	1763	2	N	-0-					120
11		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	114	1	1365	2	N	-0-					120
*12		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	148	1	1811	2	N	-0-					120
TOTAL GAS PROD:			17,404				TOTAL CONDENSATE PROD:			56							

TOM BONNER		WELL #:	5	RRCID -> 218854	COMPL. DATE 03/23/2006	TOTAL DEPTH 11900	PERF.10510	-	11596								
01		3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	237	1	2892	2	N	-0-					77
02		2744 X	2529	-0-	-215	-0-	145	1	2384	2	N	-0-					77
03		3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	280	1	3571	2	N	18					95
04		2940 X	1873	-0-	-1067	-0-	137	1	1736	2	N	-0-					95
05		3038 X	2833	-0-	-205	-0-	205	1	2628	2	N	-0-					95
06		2940 X	2900	-0-	-40	-0-	219	1	2681	2	N	-0-					95
07		3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	248	1	2967	2	N	-0-					95
08		3038 X	2159	-0-	-879	-0-	164	1	1995	2	N	-0-					134
09		2910 X	2467	-0-	-443	-0-	182	1	2242	2	N	39					134
10		3007 X	2622	-0-	-385	-0-	197	1	2425	2	N	-0-					134
11		2940 X	974	-0-	-1966	-0-	75	1	899	2	N	-0-					134
*12		3038 X	1153	-0-	-1885	-0-	87	1	1066	2	N	-0-					134
TOTAL GAS PROD:			29,725				TOTAL CONDENSATE PROD:			57							

WOOD		WELL #:	15	RRCID -> 218860	COMPL. DATE 03/28/2006	TOTAL DEPTH 12228	PERF.10943	-	11925								
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

LOPER (COTTON VALLEY LIME) CRESCENT PASS ENERGY, LLC BONNER, ANDY		//CONT.// //CONT.//	54876 225 189405	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

WELL #: 5 RRCID -> 219220 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10937 - 11913												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19

TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WOOD		WELL #:	2	RRCID ->	219816	COMPL. DATE	04/24/2006	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	10782 - 11757	
01	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	198	1	2416	2	N	-0-	85
02	969 N	969	-0-	-0-	-0-	56	1	913	2	N	-0-	85
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	85
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	85
05	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	162	1	2076	2	N	-0-	85
06	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	179	1	2194	2	N	-0-	85
07	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	82	1	979	2	N	-0-	85
08	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	180	1	2195	2	N	-0-	85
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	27	1	332	2	N	-0-	85
10	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	142	1	1745	2	N	-0-	85
11	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	136	1	1632	2	N	-0-	85
*12	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	120	1	1465	2	N	-0-	85

TOTAL GAS PROD:		17,229				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BONNER, ANDY		WELL #:	4	RRCID ->	220213	COMPL. DATE	09/26/2005	TOTAL DEPTH	12158	PERF.	10630 - 11766	
01	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	100	1	1222	2	N	-0-	80
02	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	93	1	1534	2	N	-0-	80
03	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	80	1	1022	2	N	-0-	80
04	909 N	909	-0-	-0-	-0-	67	1	842	2	N	-0-	80
05	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	73	1	937	2	N	-0-	80
06	968 N	968	-0-	-0-	-0-	73	1	895	2	N	-0-	80
07	703 N	703	-0-	-0-	-0-	54	1	649	2	N	-0-	80
08	689 N	689	-0-	-0-	-0-	52	1	637	2	N	-0-	80
09	688 N	688	-0-	-0-	-0-	52	1	636	2	N	-0-	80
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	28	1	349	2	N	-0-	80
11	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	85	1	1024	2	N	-0-	80
*12	792 N	792	-0-	-0-	-0-	60	1	732	2	N	-0-	80

TOTAL GAS PROD:		11,296				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LOPER (COTTON VALLEY LIME) CRESCENT PASS ENERGY, LLC J. WATSON		//CONT.// //CONT.//	54876 225 189405	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 220467 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10936 - 11779																	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WOOD		WELL #:	12	RRCID ->	220661	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	11948	PERF.	10689	-	11521
01	1426 X	715	-0-	-711	-0-	54	1	661	2	N	-0-		29
02	1148 X	210	-0-	-938	-0-	12	1	198	2	N	-0-		29
03	775 N	291	-0-	-484	-0-	21	1	270	2	N	-0-		29
04	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	83	1	1043	2	N	-0-		29
05	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	92	1	1184	2	N	-0-		29
06	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	77	1	940	2	N	-0-		29
07	1178 N	1040	-0-	-138	-0-	80	1	960	2	N	-0-		29
08	1271 N	781	-0-	-490	-0-	59	1	722	2	N	-0-		29
09	1020 N	687	-0-	-333	-0-	52	1	635	2	N	-0-		29
10	707 N	707	-0-	-0-	-0-	53	1	654	2	N	-0-		29
11	750 N	391	-0-	-359	-0-	26	1	315	2	N	45		74
						50	9						
*12	949 N	949	-0-	-0-	-0-	70	1	850	2	N	26		100
						29	9						
TOTAL GAS PROD:			9,190			TOTAL CONDENSATE PROD:			71				

WOOD		WELL #:	14	RRCID ->	220689	COMPL. DATE	04/08/2006	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10666	-	11756
01	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-		26
02	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	63	1	1029	2	N	-0-		26
03	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	137	1	1746	2	N	-0-		26
04	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	116	1	1466	2	N	-0-		26
05	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	121	1	1555	2	N	-0-		26
06	1830 N	1732	-0-	-98	-0-	131	1	1601	2	N	-0-		26
07	1643 N	1527	-0-	-116	-0-	118	1	1409	2	N	-0-		26
08	1674 N	1402	-0-	-272	-0-	106	1	1296	2	N	-0-		26
09	1740 N	1417	-0-	-323	-0-	107	1	1310	2	N	-0-		26
10	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	130	1	1602	2	N	-0-		26
11	1350 N	1145	-0-	-205	-0-	88	1	1057	2	N	-0-		26
*12	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	122	1	1486	2	N	-0-		26
TOTAL GAS PROD:			16,796			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

LOPER (COTTON VALLEY LIME) CRESCENT PASS ENERGY, LLC J. HOLLOWAY GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	54876 225 189405	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

				WELL #: 8	RRCID -> 221091	COMPL. DATE 05/15/2006	TOTAL DEPTH 11960	PERF.11536 - 11561				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #: 7	RRCID -> 221379	COMPL. DATE 04/18/2006	TOTAL DEPTH 12100	PERF.11628 - 11636						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WOOD		WELL #: 16	RRCID -> 221516	COMPL. DATE 08/07/2006	TOTAL DEPTH 12180	PERF.10920 - 11947						
01	868 N	690	-0-	-178	-0-	52 1 638 2	N	-0-			34	
02	812 N	405	-0-	-407	-0-	23 1 382 2	N	-0-			34	
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-		N	-0-			34	
04	838 N	838	-0-	-0-	-0-	62 1 776 2	N	-0-			34	
05	860 N	860	-0-	-0-	-0-	62 1 798 2	N	-0-			34	
06	829 N	829	-0-	-0-	-0-	63 1 766 2	N	-0-			34	
07	868 N	805	-0-	-63	-0-	62 1 743 2	N	-0-			34	
08	868 N	761	-0-	-107	-0-	58 1 703 2	N	-0-			34	
09	840 N	741	-0-	-99	-0-	56 1 685 2	N	-0-			34	
10	811 N	811	-0-	-0-	-0-	61 1 750 2	N	-0-			34	
11	776 N	776	-0-	-0-	-0-	60 1 716 2	N	-0-			34	
*12	858 N	858	-0-	-0-	-0-	65 1 793 2	N	-0-			34	
TOTAL GAS PROD:			8,374	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

LOPER (COTTON VALLEY LIME) CRESCENT PASS ENERGY, LLC WOOD		//CONT.// //CONT.//	54876 225 189405	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 17 RRCID -> 222485 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10909 - 11913														
01		465 N	378	-0-	-87	-0-	29 1	349 2	N	N	-0-			74
02		336 N	227	-0-	-109	-0-	13 1	214 2	N	N	-0-			74
03		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	N	-0-			74
04		590 N	590	-0-	-0-	-0-	43 1	547 2	N	N	-0-			74
05		634 N	634	-0-	-0-	-0-	46 1	588 2	N	N	-0-			74
06		598 N	598	-0-	-0-	-0-	45 1	553 2	N	N	-0-			74
07		620 N	603	-0-	-17	-0-	47 1	556 2	N	N	-0-			74
08		620 N	579	-0-	-41	-0-	44 1	535 2	N	N	-0-			74
09		608 N	608	-0-	-0-	-0-	46 1	562 2	N	N	-0-			74
10		615 N	615	-0-	-0-	-0-	46 1	569 2	N	N	-0-			74
11		570 N	559	-0-	-11	-0-	43 1	516 2	N	N	-0-			74
*12		620 N	618	-0-	-2	-0-	47 1	571 2	N	N	-0-			74
TOTAL GAS PROD:			6,009	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	222491	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	12130	PERF.	11707 - 11919
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:	11	RRCID ->	222665	COMPL. DATE	08/14/2006	TOTAL DEPTH	12370	PERF.	11929 - 12139
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LOPER (COTTON VALLEY LIME) CRESCENT PASS ENERGY, LLC WOOD		//CONT.// //CONT.//	54876 225 189405	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 11 RRCID -> 225542 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 12321 PERF. 0 - 11930																
01	1240	N	940	-0-	-300	-0-	71	1	869	2	N	-0-				59
02	1148	N	638	-0-	-510	-0-	37	1	601	2	N	-0-				59
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	86	1	1097	2	N	-0-				59
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	88	1	1106	2	N	-0-				59
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	94	1	1199	2	N	-0-				59
06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	101	1	1235	2	N	-0-				59
07	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	100	1	1196	2	N	-0-				59
08	1302	N	1255	-0-	-47	-0-	95	1	1160	2	N	-0-				59
09	1350	N	1158	-0-	-192	-0-	87	1	1071	2	N	-0-				59
10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	69	1	848	2	N	-0-				59
11	1200	N	364	-0-	-836	-0-	23	1	277	2	N	58				117
							64	9								
*12	1209	N	617	-0-	-592	-0-	41	1	506	2	N	64				181
							70	9								
TOTAL GAS PROD:		12,191		TOTAL CONDENSATE PROD:		122										

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	233774	COMPL. DATE	07/18/2006	TOTAL DEPTH	12081	PERF.	11622 - 11844					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LASMO-REYNOLDS LOPER		WELL #:	1	RRCID ->	252326	COMPL. DATE	07/21/2009	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10404 - 11587					
01	1674	N	1647	-0-	-27	-0-	125	1	1522	2	N	-0-				100
02	1708	N	1461	-0-	-247	-0-	84	1	1377	2	N	-0-				100
03	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	171	1	2186	2	N	7				107
							8	9								
04	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	124	1	1561	2	N	-0-				107
05	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	135	1	1735	2	N	-0-				107
06	2010	N	1715	-0-	-295	-0-	130	1	1585	2	N	-0-				107
07	1736	N	1713	-0-	-23	-0-	130	1	1553	2	N	27				134
							30	9								
08	1860	N	1443	-0-	-417	-0-	110	1	1333	2	N	-0-				134
09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	130	1	1603	2	N	18				152
							20	9								
10	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	135	1	1661	2	N	-0-				152
11	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	119	1	1429	2	N	39	181	1		10
							43	9								
*12	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	136	1	1665	2	N	-0-				10
TOTAL GAS PROD:		20,840		TOTAL CONDENSATE PROD:		91										

LOPER (COTTON VALLEY LIME) CRESCENT PASS ENERGY, LLC PYRAMID LAND		//CONT.// 54876 225 //CONT.// 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE									
		WELL #: 12		RRCID -> 253267		COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11914 - 11922									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	589 N	497	-0-	-92	-0-	38	1	459	2	N	-0-					94	
02	532 N	523	-0-	-9	-0-	30	1	493	2	N	-0-					94	
03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	39	1	491	2	N	-0-					94	
04	480 N	455	-0-	-25	-0-	33	1	422	2	N	-0-					94	
05	589 N	414	-0-	-175	-0-	30	1	384	2	N	-0-					94	
06	510 N	388	-0-	-122	-0-	29	1	359	2	N	-0-					94	
07	465 N	349	-0-	-116	-0-	27	1	322	2	N	-0-					94	
08	403 N	341	-0-	-62	-0-	26	1	315	2	N	-0-					94	
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	32	1	388	2	N	-0-					94	
10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	28	1	343	2	N	-0-					94	
11	330 N	329	-0-	-1	-0-	25	1	304	2	N	-0-					94	
*12	434 N	427	-0-	-7	-0-	27	1	328	2	N	65					159	
						72	9										
TOTAL GAS PROD:		5,044		TOTAL CONDENSATE PROD:		65											

BONNER, TOM		WELL #: 6		RRCID -> 272323		COMPL. DATE 12/26/2013		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10538 - 11708									
01	3813 X	3751	-0-	-62	-0-	285	1	3466	2	N	-0-	45	1			94	
02	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	261	1	4296	2	N	-0-					94	
03	4433 X	4006	-0-	-427	-0-	291	1	3715	2	N	-0-					94	
04	4290 X	3282	-0-	-1008	-0-	241	1	3041	2	N	-0-					94	
05	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	346	1	4437	2	N	-0-					94	
06	4440 X	3988	-0-	-452	-0-	301	1	3687	2	N	-0-					94	
07	4588 X	3942	-0-	-646	-0-	304	1	3638	2	N	-0-					94	
08	4588 X	4156	-0-	-432	-0-	316	1	3840	2	N	-0-					94	
09	4440 X	4293	-0-	-147	-0-	323	1	3970	2	N	-0-					94	
10	4588 X	4237	-0-	-351	-0-	319	1	3918	2	N	-0-					94	
11	4020 X	3708	-0-	-312	-0-	285	1	3423	2	N	-0-					94	
*12	4433 X	3728	-0-	-705	-0-	282	1	3446	2	N	-0-					94	
TOTAL GAS PROD:		48,431		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

PHILLIPS, JACK L. CO. ALBERT CYRUS ESTATE GAS UNIT		WELL #: 663109 1		RRCID -> 281665		COMPL. DATE 10/15/2015		TOTAL DEPTH 11766 PERF.10420 - 11646									
01	12276 X	6452	-0-	-5824	-0-	6376	2	76	9	N	69	193	1			110	
02	10864 X	3999	-0-	-6865	-0-	3975	2	24	9	N	22					132	
03	12028 X	8538	-0-	-3490	-0-	8365	2	173	9	N	157	180	1			109	
04	11640 X	8514	-0-	-3126	-0-	8406	2	108	9	N	98					207	
05	9610 X	8531	-0-	-1079	-0-	8409	2	122	9	N	111	179	1			139	
06	8250 X	8015	-0-	-235	-0-	7858	2	157	9	N	143	187	1			95	
07	8952 X	8952	-0-	-0-	-0-	8821	2	131	9	N	119					214	
08	9828 X	9828	-0-	-0-	-0-	9726	2	102	9	N	93	172	1			135	
09	8874 X	8874	-0-	-0-	-0-	8742	2	132	9	N	120	176	1			79	
10	9392 X	9392	-0-	-0-	-0-	9190	2	202	9	N	184	179	1			84	
11	10195 X	10195	-0-	-0-	-0-	10140	2	55	9	N	50					134	
12	9827 X	7000	-0-	-2827	-0-	6848	2	152	9	N	138	195	1			77	
TOTAL GAS PROD:		98,290		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,304											

LOPER (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY MITCHELL-WILLIAMS TRUST		//CONT.//	54876 225 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
MITCHELL-WILLIAMS TRUST		WELL #:	1	RRCID ->	193278	COMPL. DATE	11/08/2002	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10910 - 11910						
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MITCHELL-WILLIAMS TRUST		WELL #:	2	RRCID ->	197935	COMPL. DATE	05/08/2003	TOTAL DEPTH	12031	PERF.	10878 - 11860
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MITCHELL - WILLIAMS TRUST		WELL #:	3	RRCID ->	213583	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL DEPTH	12154	PERF.	10680 - 11930
01		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2	Y	-0-		84
02		224 X	186	-0-	-38	-0-	186 2	Y	-0-		84
03		248 X	97	-0-	-151	-0-	97 2	Y	-0-		84
04		240 X	100	-0-	-140	-0-	100 2	Y	-0-		84
05		248 X	111	-0-	-137	-0-	111 2	Y	-0-		84
06		210 X	73	-0-	-137	-0-	73 2	Y	-0-		84
07		217 X	72	-0-	-145	-0-	72 2	Y	-0-		84
08		124 X	69	-0-	-55	-0-	69 2	Y	-0-		84
09		120 X	44	-0-	-76	-0-	44 2	Y	-0-		84
10		124 X	70	-0-	-54	-0-	70 2	Y	-0-		84
11		85 X	85	-0-	-0-	-0-	85 2	Y	-0-		84
*12		71 X	71	-0-	-0-	-0-	71 2	Y	-0-		84
TOTAL GAS PROD:			1,173			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

LUNA (PETTIT) 55712 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
LARSON A WELL #: 1 RRCID -> 177270 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8347 - 8386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CURRY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 183538 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8201 - 8266

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KNIGHT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 273316 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 8288 - 8432

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LUNA (TRAVIS PEAK) 55712 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
KNIGHT A WELL #: 1 RRCID -> 162481 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 8754 - 8829

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT B WELL #: 1 RRCID -> 162558 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8726 - 8740

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT A WELL #: 2 RRCID -> 173705 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8787 - 8793

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
PHILLIPS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 075457 COMPL. DATE 02/17/1978 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 8588 - 8853

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-			21
02		112 N	100	-0-	-12	-0-	100 3		N	-0-			21
03		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			21
04		120 N	82	-0-	-38	-0-	82 3		N	-0-			21
05		124 N	107	-0-	-17	-0-	107 3		N	-0-			21
06		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-			21
07		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-			21
08		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-			21
09		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			21
10		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			21
11		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			21
*12		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-			21
TOTAL GAS PROD:			1,249				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DEARMAN SWD WELL #: 1 S RRCID -> 080924 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4665 - 4718

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

THOMPSON "J" GU WELL #: 1 RRCID -> 093526 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9028 - 9269

01	1426 N	994	-0-	-432	-0-	994 3			N	-0-			-0-
02	1204 N	1026	-0-	-178	-0-	1026 3			N	-0-			-0-
03	1333 N	730	-0-	-603	-0-	730 3			N	-0-			-0-
04	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 3			N	-0-			-0-
05	1147 N	401	-0-	-746	-0-	401 3			N	-0-			-0-
06	720 N	686	-0-	-34	-0-	686 3			N	-0-			-0-
07	992 N	447	-0-	-545	-0-	447 3			N	-0-			-0-
08	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 3			N	-0-			-0-
09	3000 N	5060	-0-	2060	2060	5060 3			N	-0-			-0-
10	3100 N	7206	-0-	4106	6166	7206 3			N	-0-			-0-
11	3000 N	6310	-0-	3310	9476	6310 3			N	-0-			-0-
*12	15900 X	6424	-0-	-9476	-0-	6424 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			31,014				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
CARTER GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 144383 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8383 - 8534

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		713 N	488	-0-	-225	-0-	488	3		N	-0-			-0-	
02		588 N	234	-0-	-354	-0-	234	3		N	-0-			-0-	
03		589 N	454	-0-	-135	-0-	454	3		N	-0-			-0-	
04		480 N	198	-0-	-282	-0-	198	3		N	-0-			-0-	
05		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-			-0-	
06		450 N	395	-0-	-55	-0-	395	3		N	-0-			-0-	
07		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-			-0-	
08		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-			-0-	
09		390 N	332	-0-	-58	-0-	332	3		N	-0-			-0-	
10		372 N	289	-0-	-83	-0-	289	3		N	-0-			-0-	
11		360 N	295	-0-	-65	-0-	295	3		N	-0-			-0-	
*12		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,185											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PHILLIPS GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 152810 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8402 - 8708

01		558 N	525	-0-	-33	-0-	525	3		N	-0-			-0-	
02		476 N	301	-0-	-175	-0-	301	3		N	-0-			-0-	
03		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3		N	-0-			-0-	
04		510 N	398	-0-	-112	-0-	398	3		N	-0-			-0-	
05		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-			-0-	
06		818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3		N	-0-			-0-	
07		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3		N	-0-			-0-	
08		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	3		N	-0-			-0-	
09		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3		N	-0-			-0-	
10		713 N	581	-0-	-132	-0-	581	3		N	-0-			-0-	
11		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3		N	-0-			-0-	
12		713 N	465	-0-	-248	-0-	465	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			7,781											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PHILLIPS GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 180259 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8542 - 8745

01		1984 N	1556	-0-	-428	-0-	1556	3		N	-0-			-0-	
02		1512 N	832	-0-	-680	-0-	832	3		N	-0-			-0-	
03		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3		N	-0-			-0-	
04		1500 N	1382	-0-	-118	-0-	1382	3		N	-0-			-0-	
05		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3		N	-0-			-0-	
06		1740 N	1569	-0-	-171	-0-	1569	3		N	-0-			-0-	
07		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3		N	-0-			-0-	
08		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3		N	-0-			-0-	
09		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3		N	-0-			-0-	
10		1922 N	1654	-0-	-268	-0-	1654	3		N	-0-			-0-	
11		1770 N	1536	-0-	-234	-0-	1536	3		N	-0-			-0-	
12		1922 N	1818	-0-	-104	-0-	1818	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			19,205											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
CARTER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 183576 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8682 - 9143

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-	
02		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-	
03		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-	
04		90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3		N	-0-			-0-	
05		124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3		N	-0-			-0-	
06		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-	
07		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-	
08		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-	
09		120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3		N	-0-			-0-	
10		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-	
11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-	
12		124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,218											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CARTER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 200141 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8682 - 9376

01		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3		N	-0-			13	
02		364 N	273	-0-	-91	-0-	273	3		N	-0-			13	
03		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3		N	-0-			13	
04		390 N	259	-0-	-131	-0-	259	3		N	-0-			13	
05		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-			13	
06		390 N	324	-0-	-66	-0-	324	3		N	-0-			13	
07		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-			13	
08		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-			13	
09		330 N	312	-0-	-18	-0-	312	3		N	-0-			13	
10		341 N	309	-0-	-32	-0-	309	3		N	-0-			13	
11		360 N	293	-0-	-67	-0-	293	3		N	-0-			13	
*12		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3		N	-0-			13	
TOTAL GAS PROD:			4,440											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

JACKSON, WL WELL #: 1 RRCID -> 225717 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8531 - 8676

01		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-	
02		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-	
03		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-	
04		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-	
05		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-	
06		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-	
07		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-	
08		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-	
09		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-	
10		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-	
11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-	
*12		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,216											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		56882 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
DECKER OPERATING CO., L.L.C.				209347									
KENNEDY		WELL #:		2	RRCID ->	233479	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	8520 - 8988	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ELEON OPERATORS, LLC		247722		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			
HUSTEAD UNIT		WELL #:		1		076533		04/07/1978		8800		8376 - 8786	
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	1	N	-0-			45	
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52	1	N	-0-			45	
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	1	N	-0-			45	
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	1	N	-0-			45	
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	1	N	-0-			45	
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	1	N	-0-			45	
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	1	N	-0-			45	
08	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	1	N	-0-			45	
09	300 N	286	-0-	-14	-0-	286	1	N	-0-			45	
10	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	1	N	-0-			45	
*11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	1	N	-0-			45	
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			45	
TOTAL GAS PROD:		2,761				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SOUTH HUSTEAD UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			
		1		080595		12/01/1979		9750		8516 - 9131			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		56882 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
ELEON OPERATORS, LLC		//CONT.//		247722								
DEARMAN UNIT -C-		WELL #:		1U	RRCID ->	093555	COMPL. DATE	01/08/1981	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 8607 - 8736	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	1	N	-0-			-0-
02	1260 N	946	-0-	-314	-0-	946	1	N	-0-			-0-
03	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	1	N	-0-			-0-
04	1380 N	943	-0-	-437	-0-	943	1	N	-0-			-0-
05	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	1	N	-0-			-0-
06	1230 N	1129	-0-	-101	-0-	1129	1	N	-0-			-0-
07	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	1	N	-0-			-0-
08	1612 N	1222	-0-	-390	-0-	1222	1	N	-0-			-0-
09	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	1	N	-0-			-0-
10	1488 N	1242	-0-	-246	-0-	1242	1	N	-0-			-0-
*11	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1	N	-0-			-0-
12	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,015		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DE ARMAN "A" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	280239	COMPL. DATE	02/02/2009	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 8137 - 8341
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC		491872		WELL #:		2	RRCID ->	075029	COMPL. DATE	12/09/1977	TOTAL DEPTH	8710	PERF. 8260 - 8600
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON																	
PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818																	
FLAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229506 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8518 - 8590																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					182
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	177	1			5
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					5
07		161 N	161	-0-	-0-	-0-		161	2		N	-0-					5
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					15
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					23
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					29
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
TOTAL GAS PROD:			161											TOTAL CONDENSATE PROD:	24		

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																	
AP OPERATING, INC. 027049																	
ADAMS, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 164396 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9059 - 9617																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	489	-0-	489	489		489	3		N	-0-					-0-
*12	860	X	371	-0-	-489	-0-		371	3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			860											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

LANE, T. W. WELL #: 3 RRCID -> 219305 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8970 - 9182																	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		84 N	84	-0-	-0-	-0-		84	3		Y	-0-					-0-
03		3100 N	3613	-0-	513	513		3613	3		Y	-0-					-0-
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-		513			N	-0-					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/13/2021																	
TOTAL GAS PROD:			3,697											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 4 RRCID -> 226516 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 8943 - 9588																	
01		1800 N	-0-	-0-	-1800	3321					Y	-0-					-0-
02		2800 N	1093	-0-	-1707	1614		1093	3		Y	-0-					-0-
03		2474 N	860	-0-	-1614	-0-		860	3		Y	-0-					-0-
04		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-		1018	3		Y	-0-					-0-
05		1178 N	1060	-0-	-118	-0-		1060	3		Y	-0-					-0-
06		840 N	688	-0-	-152	-0-		688	3		Y	-0-					-0-
07		1054 N	980	-0-	-74	-0-		980	3		Y	-0-					-0-
08		1054 N	715	-0-	-339	-0-		715	3		Y	-0-					-0-
09		850 N	850	-0-	-0-	-0-		850	3		Y	-0-					-0-
10		992 N	472	-0-	-520	-0-		472	3		Y	-0-					-0-
11		690 N	591	-0-	-99	-0-		591	3		Y	-0-					-0-
12		868 N	770	-0-	-98	-0-		770	3		Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			9,097											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 AP OPERATING, INC. //CONT.// 027049
 LANE, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 233041 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8993 - 9578

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3100 N	363	-0-	-2737	4544	363	3		Y	-0-			-0-
02		2800 N	1099	-0-	-1701	2843	1099	3		Y	-0-			-0-
03		3100 N	1071	-0-	-2029	814	1071	3		Y	-0-			-0-
04		2296 N	1482	-0-	-814	-0-	1482	3		Y	-0-			-0-
05		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3		Y	-0-			-0-
06		1050 N	557	-0-	-493	-0-	557	3		Y	-0-			-0-
07		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3		Y	-0-			-0-
08		1829 N	1424	-0-	-405	-0-	1424	3		Y	-0-			-0-
09		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3		Y	-0-			-0-
10		1643 N	867	-0-	-776	-0-	867	3		Y	-0-			-0-
11		1380 N	1286	-0-	-94	-0-	1286	3		Y	-0-			-0-
12		1705 N	1226	-0-	-479	-0-	1226	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANE, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 233230 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8990 - 9576

01		2015 N	472	-0-	-1543	-0-	472	3		Y	-0-			47
02		756 N	337	-0-	-419	-0-	337	3		Y	-0-			47
03		899 N	389	-0-	-510	-0-	389	3		Y	-0-			47
04		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3		Y	-0-			47
05		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3		Y	-0-			47
06		390 N	315	-0-	-75	-0-	315	3		Y	-0-			47
07		620 N	515	-0-	-105	-0-	515	3		Y	-0-			47
08		806 N	-0-	-0-	-806	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			47
09		330 N	-0-	-0-	-330	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			47
10		527 N	-0-	-0-	-527	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			47
*11		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		Y	-0-			47
*12		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		Y	-0-			47

TOTAL GAS PROD: 3,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANE, T. W. WELL #: 6 RRCID -> 234839 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8994 - 9573

01		3100 N	1205	-0-	-1895	52	1205	3		Y	-0-			-0-
02		924 N	716	-0-	-208	-0-	716	3		Y	-0-			-0-
03		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3		Y	-0-			-0-
04		3000 N	3546	-0-	546	546	3546	3		Y	-0-			-0-
05		3100 N	3697	-0-	597	1143	3697	3		Y	-0-			-0-
06		2450 N	1307	-0-	-1143	-0-	1307	3		Y	-0-			-0-
07		2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	3		Y	-0-			-0-
08		2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3		Y	-0-			-0-
09		2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3		Y	-0-			-0-
10		1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3		Y	-0-			-0-
*11		2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	3		Y	-0-			-0-
*12		2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 AP OPERATING, INC. //CONT.// 027049
 RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 6 RRCID -> 241647 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9076 - 9639

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1800 N	1614	-0-	-186	5775	1614	3	Y	-0-			-0-
02		2800 N	1292	-0-	-1508	4267	1292	3	Y	-0-			-0-
03		3100 N	1263	-0-	-1837	2430	1263	3	Y	-0-			-0-
04		3000 N	838	-0-	-2162	268	838	3	Y	-0-			-0-
05		1240 N	837	-0-	-403	-0-	837	3	Y	-0-			-0-
06		1200 N	383	-0-	-817	-0-	383	3	Y	-0-			-0-
07		963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	3	Y	-0-			-0-
08		837 N	648	-0-	-189	-0-	648	3	Y	-0-			-0-
09		814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3	Y	-0-			-0-
10		961 N	448	-0-	-513	-0-	448	3	Y	-0-			-0-
*11		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3	Y	-0-			-0-
12		837 N	612	-0-	-225	-0-	612	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,389		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LANE, T. W. WELL #: 7 RRCID -> 241812 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9000 - 9594

01		1612 N	921	-0-	-691	-0-	921	3	Y	-0-			-0-
02		1400 N	947	-0-	-453	-0-	947	3	Y	-0-			-0-
03		1798 N	1056	-0-	-742	-0-	1056	3	Y	-0-			-0-
04		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3	Y	-0-			-0-
05		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3	Y	-0-			-0-
06		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3	Y	-0-			-0-
07		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3	Y	-0-			-0-
08		1860 N	1401	-0-	-459	-0-	1401	3	Y	-0-			-0-
09		1410 N	1341	-0-	-69	-0-	1341	3	Y	-0-			-0-
10		1829 N	1101	-0-	-728	-0-	1101	3	Y	-0-			-0-
*11		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3	Y	-0-			-0-
12		1395 N	1049	-0-	-346	-0-	1049	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,230		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LANE, T. W. WELL #: 8 RRCID -> 244876 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9034 - 9614

01		713 N	74	-0-	-639	-0-	74	3	Y	-0-			-0-
02		672 N	66	-0-	-606	-0-	66	3	Y	-0-			-0-
03		279 N	12	-0-	-267	-0-	12	3	Y	-0-			-0-
04		60 N	19	-0-	-41	-0-	19	3	Y	-0-			-0-
05		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	Y	-0-			-0-
06		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	Y	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			412		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

MANZIKERT (COTTON VALLEY LIME) LEGACY RESERVES OPERATING LP MANZIKERT		57277 075 495445	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ROBERTSON									
WELL #:	1	RRCID -> 162646	COMPL. DATE 05/01/1996	TOTAL DEPTH 15100	PERF.14501	- 14790								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4653 R	4653	-0-	-0-	-0-	4653	3			N	-0-			-0-
02	4116 #	2131	-0-	-1985	-0-	2131	3			N	-0-			-0-
03	5736	5627	-0-	-109	-0-	5627	3			N	-0-			-0-
04	5100 #	3781	-0-	-1319	-0-	3781	3			N	-0-			-0-
05	5270 #	5042	-0-	-228	-0-	5042	3			N	-0-			-0-
06	5340	3783	-0-	-1557	-0-	3783	3			N	-0-			-0-
07	5518	3313	-0-	-2205	-0-	3313	3			N	-0-			-0-
08	5518	3211	-0-	-2307	-0-	3211	3			N	-0-			-0-
09	7314	6327	-0-	-987	-0-	6327	3			N	-0-			-0-
10	5053 #	3553	-0-	-1500	-0-	3553	3			N	-0-			-0-
11	3780 #	3352	-0-	-428	-0-	3352	3			N	-0-			-0-
12	5518	4568	-0-	-950	-0-	4568	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		49,341				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MARSTERS, N.E. BRG LONE STAR LTD. WATSON, M. L. GU #1		57733 100 090870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE									
WELL #:	2	RRCID -> 120546	COMPL. DATE 12/19/1985	TOTAL DEPTH 11989	PERF.10920	- 11010								
01	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-			80
02	644 N	334	-0-	-310	-0-	315	3	19	9	N	-0-			97
03	899 N	877	-0-	-22	-0-	877	3			N	-0-			97
04	840 N	805	-0-	-35	-0-	805	3			N	-0-			97
05	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-			97
06	840 N	807	-0-	-33	-0-	807	3			N	-0-			97
07	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-			97
08	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-			97
09	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-			97
10	868 N	853	-0-	-15	-0-	853	3			N	-0-			97
11	810 N	722	-0-	-88	-0-	722	3			N	-0-			97
12	837 N	820	-0-	-17	-0-	820	3			N	-0-			97
TOTAL GAS PROD:		9,425				TOTAL CONDENSATE PROD:			17					

WATSON, M. L. GU #1		WELL #:	3	RRCID -> 147973	COMPL. DATE 12/30/1993	TOTAL DEPTH 11275	PERF.10916	- 11104						
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			12
02	84 N	25	-0-	-59	-0-	25	3			N	-0-			12
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			12
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			12
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			12
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			12
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			12
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			12
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			12
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-			12
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			12
*12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			12
TOTAL GAS PROD:		1,159				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 151273 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10925 - 11107

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3		N	-0-			-0-
02		420 N	360	-0-	-60	-0-	360	3		N	-0-			-0-
03		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3		N	-0-			-0-
04		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3		N	-0-			-0-
05		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3		N	-0-			-0-
06		990 N	783	-0-	-207	-0-	783	3		N	-0-			-0-
07		961 N	864	-0-	-97	-0-	864	3		N	-0-			-0-
08		805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3		N	-0-			-0-
09		780 N	762	-0-	-18	-0-	762	3		N	-0-			-0-
10		929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	3		N	-0-			-0-
11		780 N	772	-0-	-8	-0-	772	3		N	-0-			-0-
*12		820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,782	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

UTLEY-HILL GU WELL #: 1 RRCID -> 153472 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10830 - 10992

01		403 N	383	-0-	-20	-0-	383	3		N	-0-			1
02		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3		N	-0-			1
03		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3		N	-0-			1
04		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3		N	-0-			1
05		527 N	483	-0-	-44	-0-	483	3		N	-0-			1
06		510 N	489	-0-	-21	-0-	489	3		N	-0-			1
07		496 N	448	-0-	-48	-0-	448	3		N	-0-			1
08		496 N	468	-0-	-28	-0-	468	3		N	-0-			1
09		480 N	476	-0-	-4	-0-	476	3		N	-0-			1
10		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-			1
11		450 N	428	-0-	-22	-0-	428	3		N	-0-			1
12		496 N	445	-0-	-51	-0-	445	3		N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			5,609	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

HILL-SHAW WELL #: 1 RRCID -> 155992 COMPL. DATE 09/02/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10874 - 11094

01		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3		N	-0-			-0-
02		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3		N	-0-			-0-
03		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3		N	-0-			-0-
04		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3		N	-0-			-0-
05		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3		N	-0-			-0-
06		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3		N	-0-			-0-
07		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3		N	-0-			-0-
08		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3		N	-0-			-0-
09		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3		N	-0-			-0-
10		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3		N	-0-			-0-
11		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3		N	-0-			-0-
*12		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,635	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

OIL AND GAS DIVISION

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
WATSON TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 156137 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10790 - 10964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DENT GU WELL #: 1 RRCID -> 157144 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10925 - 11152

01	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3		N	-0-			3	
02	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3		N	-0-			3	
03	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3		N	-0-			3	
04	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	3		N	-0-			3	
05	961 N	925	-0-	-36	-0-	925	3		N	-0-			3	
06	930 N	897	-0-	-33	-0-	897	3		N	-0-			3	
07	961 N	926	-0-	-35	-0-	926	3		N	-0-			3	
08	930 N	881	-0-	-49	-0-	881	3		N	-0-			3	
09	900 N	816	-0-	-84	-0-	816	3		N	-0-			3	
10	930 N	819	-0-	-111	-0-	819	3		N	-0-			3	
11	840 N	815	-0-	-25	-0-	815	3		N	-0-			3	
*12	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3		N	-0-			3	
TOTAL GAS PROD:		11,346					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HILL-LAMBERT GU WELL #: 1 RRCID -> 160596 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11012 - 11221

01	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3		N	-0-			-0-	
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-			-0-	
03	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3		N	-0-			-0-	
04	420 N	395	-0-	-25	-0-	395	3		N	-0-			-0-	
05	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-			-0-	
06	450 N	374	-0-	-76	-0-	374	3		N	-0-			-0-	
07	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3		N	-0-			-0-	
08	434 N	366	-0-	-68	-0-	366	3		N	-0-			-0-	
09	360 N	337	-0-	-23	-0-	337	3		N	-0-			-0-	
10	403 N	328	-0-	-75	-0-	328	3		N	-0-			-0-	
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-			-0-	
12	341 N	340	-0-	-1	-0-	340	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,758					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BONNER WELL #: 1 RRCID -> 162924 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11372 PERF.10948 - 11195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3		N	-0-			65
02	280 N	242	-0-	-38	-0-	242 3		N	-0-			65
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3		N	-0-			65
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3		N	-0-			65
05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3		N	-0-			65
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3		N	-0-			65
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3		N	-0-			65
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		N	-0-			65
09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		N	-0-			65
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3		N	-0-			65
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3		N	-0-			65
*12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3		N	-0-			65
TOTAL GAS PROD:		4,062										
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-			

HILL-SNEED GU WELL #: 1 RRCID -> 163221 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 11406 PERF.11050 - 11243

01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-			-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-			-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-			-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-
05	124 N	100	-0-	-24	-0-	100 3		N	-0-			-0-
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-			-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-			-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-			-0-
09	120 N	101	-0-	-19	-0-	101 3		N	-0-			-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-			-0-
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-			-0-
*12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,242										
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-			

HILL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 166887 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11170 - 11426

01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3		N	-0-			30
02	252 N	25	-0-	-227	-0-	25 3		N	-0-			30
03	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 3		N	-0-			30
04	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3		N	-0-			30
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3		N	-0-			30
06	630 N	106	-0-	-524	-0-	106 3		N	-0-			30
07	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 3		N	-0-			30
08	403 N	381	-0-	-22	-0-	381 3		N	-0-			30
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3		N	-0-			30
10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3		N	-0-			30
11	360 N	276	-0-	-84	-0-	276 3		N	-0-			30
*12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3		N	-0-			30
TOTAL GAS PROD:		4,987										
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-			

OIL AND GAS DIVISION

MARSTERS, N.E.		//CONT.//		57733 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870										
WATSON, M.L. GU #1		WELL #:		5	RRCID ->	168535	COMPL. DATE	07/12/2011	TOTAL DEPTH	11225	PERF.	7160 - 7301		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		124 N	108	-0-	-16	-0-	108 3			N	-0-			30
02		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3			N	-0-			30
03		93 N	15	-0-	-78	-0-	15 3			N	-0-			30
04		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3			N	-0-			30
05		124 N	100	-0-	-24	-0-	100 3			N	-0-			30
06		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3			N	-0-			30
07		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3			N	-0-			30
08		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3			N	-0-			30
09		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3			N	-0-			30
10		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3			N	-0-			30
11		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3			N	-0-			30
*12		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3			N	-0-			30
TOTAL GAS PROD:				1,157			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

WATSON TRUST GU		WELL #:		3	RRCID ->	226901	COMPL. DATE	07/22/2006	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10808 - 10966		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		3100 N	2334	-0-	-766	561	2334 3			N	-0-			83
02		2221 N	1660	-0-	-561	-0-	1660 3			N	-0-			83
03		1485 X	1485	-0-	-0-	-0-	1485 3			N	-0-			83
04		1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	1349 3			N	-0-			83
05		1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	1224 3			N	-0-			83
06		1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	1167 3			N	-0-			83
07		1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	1349 3			N	-0-			83
08		1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	1534 3			N	-0-			83
09		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 3			N	-0-			83
10		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219 3			N	-0-			83
11		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 3			N	-0-			83
*12		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 3			N	-0-			83
TOTAL GAS PROD:				16,790			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

WATSON, M. L. GU #1		WELL #:		6	RRCID ->	227108	COMPL. DATE	07/03/2006	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	11035 - 11124		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3150 3	4 9		N	4			44
02		1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	1625 3	2 9		N	2			46
03		3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3200 3	4 9		N	4			50
04		3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3277 3	3 9		N	3			53
05		3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3129 3	6 9		N	5			58
06		2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2946 3	13 9		N	12			70
07		3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3262 3	2 9		N	2			72
08		3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399 3			N	-0-			72
09		3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3369 3			N	-0-			72
10		3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3192 3			N	-0-			72
11		3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3149 3			N	-0-			72
*12		3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439 3			N	-0-			72
TOTAL GAS PROD:				37,171			TOTAL CONDENSATE PROD:						32	

MARSTERS, N.E.		//CONT.//		57733 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405								
BONNER, ROY		WELL #:		1	RRCID ->	132589	COMPL. DATE	11/07/1989	TOTAL DEPTH	12060	PERF.10944 - 11140	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	111	1	1332	2	N	22	77
						24	9					
02	991 N	991	-0-	-0-	-0-	75	1	893	2	N	21	98
						23	9					
03	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	109	1	1391	2	N	20	118
						22	9					
04	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	121	1	1422	2	N	22	140
						24	9					
05	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	106	1	1297	2	N	23	163
						25	9					
06	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	117	1	1436	2	N	63	183 1
						69	9					43
07	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	129	1	1508	2	N	22	65
						24	9					
08	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	148	1	1637	2	N	12	77
						13	9					
09	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	153	1	1433	2	N	15	92
						17	9					
10	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	183	1	1838	2	N	23	115
						25	9					
11	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	156	1	1625	2	N	28	143
						31	9					
*12	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	148	1	1629	2	N	48	179 1
						53	9					12
TOTAL GAS PROD:		19,347									TOTAL CONDENSATE PROD:	319

THORNTON, SARAH		WELL #:		1	RRCID ->	133365	COMPL. DATE	12/24/1989	TOTAL DEPTH	12080	PERF.10990 - 11190	
01	2449 N	1173	-0-	-1276	-0-	90	1	1083	2	N	-0-	52
02	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	81	1	964	2	N	-0-	52
03	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	79	1	1010	2	N	-0-	52
04	1140 N	1002	-0-	-138	-0-	79	1	923	2	N	-0-	52
05	1147 N	1079	-0-	-68	-0-	82	1	997	2	N	-0-	52
06	1050 N	987	-0-	-63	-0-	74	1	910	2	N	3	55
						3	9					
07	1023 N	941	-0-	-82	-0-	74	1	865	2	N	2	57
						2	9					
08	1085 N	496	-0-	-589	-0-	41	1	455	2	N	-0-	57
09	990 N	631	-0-	-359	-0-	61	1	570	2	N	-0-	57
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	51	1	518	2	N	-0-	57
11	480 N	395	-0-	-85	-0-	35	1	360	2	N	-0-	57
*12	651 N	647	-0-	-4	-0-	54	1	593	2	N	-0-	57
TOTAL GAS PROD:		10,054									TOTAL CONDENSATE PROD:	5

THORNTON, SUE		WELL #:		1	RRCID ->	136012	COMPL. DATE	10/05/1990	TOTAL DEPTH	12020	PERF.11041 - 11222	
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	44	1	531	2	N	-0-	23
02	308 N	84	-0-	-224	-0-	6	1	78	2	N	-0-	23
03	372 N	275	-0-	-97	-0-	20	1	255	2	N	-0-	23
04	360 N	112	-0-	-248	-0-	9	1	103	2	N	-0-	23
05	93 N	36	-0-	-57	-0-	3	1	33	2	N	-0-	23
06	270 N	168	-0-	-102	-0-	13	1	155	2	N	-0-	23
07	124 N	11	-0-	-113	-0-	1	1	10	2	N	-0-	23
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-	23
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	23
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	33	1	337	2	N	-0-	23
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	25	1	265	2	N	-0-	23
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
TOTAL GAS PROD:		1,934									TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MARSTERS, N.E.		//CONT.// 57733 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
MARSTERS, CHRISTINE		WELL #: 3		RRCID -> 156271		COMPL. DATE 10/13/1995		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10970 - 11164		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	123 1	1478 2	N	6			28
02	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	95 1	1133 2	N	1			29
03	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	117 1	1491 2	N	3			32
04	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	120 1	1402 2	N	4			36
05	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	105 1	1282 2	N	1	16	1	21
06	1140 N	1125	-0-	-15	-0-	85 1	1040 2	N	-0-			21
07	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	119 1	1395 2	N	-0-			21
08	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	190 1	2100 2	N	-0-			21
09	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	176 1	1654 2	N	-0-			21
10	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	216 1	2175 2	N	-0-			21
11	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	132 1	1374 2	N	-0-			21
*12	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	116 1	1279 2	N	-0-			21
TOTAL GAS PROD:		19,413		TOTAL CONDENSATE PROD:		15						

BONNER, LAURA		WELL #: 2		RRCID -> 185940		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10959 - 11078		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MARSTERS, N.E.										CITY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC										CITY: FREESTONE				
THORNTON, SUE										CITY: FREESTONE				
//CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CITY: FREESTONE				
//CONT.// 189405										CITY: FREESTONE				
WELL #: 3 RRCID -> 191273 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10979 - 11950										CITY: FREESTONE				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1209 N	1196	-0-	-13	-0-	92	1	1104	2	N	-0-			7
02	1092 N	998	-0-	-94	-0-	77	1	921	2	N	-0-			7
03	1271 N	1154	-0-	-117	-0-	84	1	1070	2	N	-0-			7
04	1170 N	1110	-0-	-60	-0-	87	1	1023	2	N	-0-			7
05	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	92	1	1119	2	N	-0-			7
06	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	92	1	1130	2	N	-0-			7
07	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	96	1	1129	2	N	-0-			7
08	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	101	1	1110	2	N	30			37
						33	9							
09	1230 N	1119	-0-	-111	-0-	106	1	990	2	N	21			58
						23	9							
10	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	111	1	1121	2	N	9			67
						10	9							
11	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	108	1	1128	2	N	-0-			67
*12	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	106	1	1163	2	N	1			68
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		14,227		TOTAL CONDENSATE PROD:		61								

MARSTERS, CHRISTINE										CITY: FREESTONE				
WELL #: 4 RRCID -> 196635 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10932 - 11032										CITY: FREESTONE				
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			82
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			82
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BONNERS, TOM										CITY: FREESTONE				
WELL #: 3 RRCID -> 205078 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12040 PERF.10972 - 11121										CITY: FREESTONE				
01	6129 X	6129	-0-	-0-	-0-	469	1	5617	2	N	39			158
						43	9							
02	2688 X	2332	-0-	-356	-0-	180	1	2144	2	N	7			165
						8	9							
03	6599 X	6599	-0-	-0-	-0-	477	1	6076	2	N	42			207
						46	9							
04	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	283	1	3319	2	N	29			236
						32	9							
05	6402 X	6402	-0-	-0-	-0-	483	1	5887	2	N	29	68	1	197
						32	9							
06	7503 X	7503	-0-	-0-	-0-	564	1	6897	2	N	38			235
						42	9							
07	7183 X	7183	-0-	-0-	-0-	561	1	6571	2	N	46			281
						51	9							
08	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	424	1	4678	2	N	32	189	1	124
						35	9							
09	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	401	1	3757	2	N	13			137
						14	9							
10	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	348	1	3508	2	N	9			146
						10	9							
11	5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	444	1	4623	2	N	10			156
						11	9							
*12	6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	525	1	5776	2	N	15			171
						17	9							
TOTAL GAS PROD:		64,353		TOTAL CONDENSATE PROD:		309								

OIL AND GAS DIVISION

MARSTERS, N.E.
CRESCENT PASS ENERGY, LLC
BONNER, ROY

//CONT.// 57733 100
//CONT.// 189405

NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE

WELL #: 2 RRCID -> 205601 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10977 - 11159

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	40 1	484 2	N	-0-			10
02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	32 1	387 2	N	-0-			10
03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	44 1	559 2	N	-0-			10
04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	48 1	559 2	N	-0-			10
05	623 N	623	-0-	-0-	-0-	47 1	576 2	N	-0-			10
06	616 N	616	-0-	-0-	-0-	47 1	569 2	N	-0-			10
07	625 N	625	-0-	-0-	-0-	49 1	576 2	N	-0-			10
08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	48 1	530 2	N	-0-			10
09	503 N	503	-0-	-0-	-0-	48 1	455 2	N	-0-			10
10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	52 1	523 2	N	-0-			10
11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	50 1	518 2	N	-0-			10
*12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	48 1	525 2	N	-0-			10
TOTAL GAS PROD:		6,814										
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-			

NITRO OIL & GAS, LLC
MARSTERS

611014
WELL #: 2 RRCID -> 136011 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10900 - 11098

01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		N	-0-			126
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2		N	-0-			126
03	403 N	295	-0-	-108	-0-	295 2		N	-0-			126
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		N	-0-			126
05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		N	-0-			126
06	300 N	278	-0-	-22	-0-	278 2		N	-0-			126
07	0 W	290	-0-	290	290	290 3		N	-0-	126 7		-0-
08	0 W	363	-0-	363	653	363 3		N	-0-			-0-
*09	996 N	343	-0-	-653	-0-	343 3		N	-0-			-0-
*10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3		N	-0-			-0-
*11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3		N	-0-			-0-
*12	341 N	270	-0-	-71	-0-	270 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,764										
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-			

OLD UNION OPERATING COMPANY
BONNER, LAURA

621149
WELL #: 1 RRCID -> 121562 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 12222 PERF.10912 - 11041

01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2		N	-0-			94
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			94
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
04	330 N	82	-0-	-248	-0-	82 2		N	-0-			94
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-			94
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		N	-0-			94
07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2		N	-0-			94
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2		N	-0-			94
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2		N	-0-			94
10	341 N	311	-0-	-30	-0-	311 2		N	-0-			94
11	330 N	311	-0-	-19	-0-	311 2		N	-0-			94
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			94
TOTAL GAS PROD:		3,070										
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-			

MARSTERS, N.E.		//CONT.//		57733 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
OLD UNION OPERATING COMPANY		//CONT.//		621149								
EPPES, C.A. ET AL		WELL #:		1 C	RRCID -> 133999	COMPL. DATE	03/01/1990	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10866 - 11008		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EPPES, C.A. ET AL		WELL #:		2	RRCID -> 151894	COMPL. DATE	08/31/1994	TOTAL DEPTH	11340	PERF.10911 - 11115	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	124	
02	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2	N	-0-	124	
03	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2	N	-0-	124	
04	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2	N	-0-	124	
05	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2	N	-0-	124	
06	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2	N	-0-	124	
07	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2	N	-0-	124	
08	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2	N	-0-	124	
09	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2	N	-0-	124	
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2	N	-0-	124	
*11	591 N	591	-0-	-0-	-0-	574	2	17	9	N	15
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT		139
TOTAL GAS PROD:		8,711		TOTAL CONDENSATE PROD:		15					

MCBEE (PETTIT)		58784 300		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LEON				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405									
THORNE-BARKLEY UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 130872	COMPL. DATE	04/25/1989	TOTAL DEPTH	11562	PERF. 9487 - 9670	
01	341 N	18	-0-	-323	-0-	2	1	16	2	N	-0-
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	64	1	434	2	N	-0-
03	341 N	119	-0-	-222	-0-	22	1	97	2	N	-0-
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	22	1	96	2	N	-0-
05	341 N	337	-0-	-4	-0-	66	1	271	2	N	-0-
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	52	1	238	2	N	-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-
09	330 N	221	-0-	-109	-0-	221	2			N	-0-
10	402 N	402	-0-	-0-	-0-	70	1	332	2	N	-0-
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	74	1	272	2	N	-0-
*12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,870		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCBEE (RODESSA) CRESCENT PASS ENERGY, LLC BARKLEY, LIZZIE		58784 333 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
WELL #: 1		RRCID -> 015459		COMPL. DATE 08/19/1955		TOTAL DEPTH 10444		PERF. 8792 - 8794				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 N	10	-0-	-393	-0-	1	1	9	2	N	-0-	35
02	364 N	293	-0-	-71	-0-	38	1	255	2	N	-0-	35
03	403 N	398	-0-	-5	-0-	73	1	325	2	N	-0-	35
04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	92	1	403	2	N	-0-	35
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	73	1	296	2	N	-0-	35
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	241	1	199	2	N	-0-	35
07	403 N	309	-0-	-94	-0-	62	1	247	2	N	-0-	35
08	372 N	249	-0-	-123	-0-	249	1			N	-0-	35
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-	35
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	35
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	35
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
TOTAL GAS PROD:		2,563		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GOLIE, M.		WELL #: 1 C		RRCID -> 015460		COMPL. DATE 03/10/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8833 - 8841		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

THORNE, O. W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 031266		COMPL. DATE 09/25/1963		TOTAL DEPTH 8829		PERF. 8772 - 8778		
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-	127
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-	127
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	4	1	20	2	N	-0-	127
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-	127
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	127
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	127
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-	127
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	127
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	127
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	127
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	127
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	127
TOTAL GAS PROD:		38		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCBEE (RODESSA)		//CONT.//		58784 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405								
MCBRIDE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	034768	COMPL. DATE	12/23/1964	TOTAL DEPTH	8845	PERF. 8650 - 8663	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MCBEE (TRAVIS PEAK)				58784 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405								
GOLIE, M.		WELL #:		1 T	RRCID ->	015461	COMPL. DATE	02/27/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10039 - 10204	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
*12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

THORNE-BARKLEY GU 1				WELL #:	1	RRCID ->	234745	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	11080	PERF.10774 - 11010
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	146	1	1128	2	N	2	2 8 -0-
						2	9					
02	616 N	275	-0-	-341	-0-	35	1	238	2	N	2	2 8 -0-
						2	9					
03	682 N	430	-0-	-252	-0-	78	1	352	2	N	-0-	-0-
04	660 N	487	-0-	-173	-0-	90	1	397	2	N	-0-	-0-
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	76	1	313	2	N	-0-	-0-
06	420 N	185	-0-	-235	-0-	185	2			N	-0-	-0-
07	496 N	453	-0-	-43	-0-	81	1	372	2	N	-0-	-0-
08	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-	-0-
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-	-0-
10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	113	1	379	2	N	-0-	-0-
11	600 N	354	-0-	-246	-0-	110	1	244	2	N	-0-	-0-
*12	653 N	653	-0-	-0-	-0-	176	1	477	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,999				TOTAL CONDENSATE PROD:		4				

MCBEE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 58784 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 GOLIE, MILTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241801 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10485 - 10969

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	852 N	852	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	752	2	N	2	2	8	-0-		
02	280 N	238	-0-	-42	-0-	-0-	2	9	205	2	N	2	2	8	-0-		
03	310 N	257	-0-	-53	-0-	-0-	31	1	210	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
04	300 N	191	-0-	-109	-0-	-0-	2	9	156	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
05	279 N	167	-0-	-112	-0-	-0-	47	1	134	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
06	240 N	70	-0-	-170	-0-	-0-	35	1	70	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	255	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	70	2	195	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	192	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
10	310 N	292	-0-	-18	-0-	-0-	195	2	67	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	192	2	57	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
*12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	73	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		3,217		TOTAL CONDENSATE PROD:		4											

MCSWANE (COTTON VALLEY LIME) 60023 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. 945936
 MCSWANE WELL #: 1 RRCID -> 087570 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 14764 PERF.14586 - 14608

01	13144	9888	-0-	-3256	-0-	-0-	147	1	9741	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
02	11872	8449	-0-	-3423	-0-	-0-	124	1	8325	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
03	20524	16834	-0-	-3690	-0-	-0-	247	1	16587	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
04	15762	14241	-0-	-1521	-0-	-0-	209	1	14032	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
05	14634	13894	-0-	-740	-0-	-0-	203	1	13691	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
06	14816	13768	-0-	-1048	-0-	-0-	199	1	13569	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
07	15202	14173	-0-	-1029	-0-	-0-	205	1	13968	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
08	13236	13190	-0-	-46	-0-	-0-	192	1	12998	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
09	13708	13214	-0-	-494	-0-	-0-	192	1	13022	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
10	13144	12342	-0-	-802	-0-	-0-	184	1	12158	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
11	13598	13159	-0-	-439	-0-	-0-	194	1	12965	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
12	13144	14551	-0-	1407	-0-	-0-	213	1	14338	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		157,703		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

MEXIA (NACATOCH) 60918 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
 BRINKLEY, GREG D. 093422
 KIMBELL, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 088235 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 696 PERF. 639 - 646

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

MEXIA (NACATOCH) //CONT.// 60918 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
BRINKLEY, GREG D. //CONT.// 093422
ROGERS, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 108448 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 737 PERF. 655 - 678

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

ROSS, HESTER WELL #: 2 RRCID -> 120541 COMPL. DATE 11/28/1985 TOTAL DEPTH 708 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MILLS, BILLY F. 569200
GAMBLE, LOUISA WELL #: 2 RRCID -> 078273 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

MICHAEL BIRCH		60983 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE						
DELTEX PETROLEUM CORP.		214095												
HILL "A" 3 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 108319		COMPL. DATE 09/10/1983		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8875 - 8883				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MICHAEL BIRCH (RODESSA LOWER)		60983 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		945936												
HILL-A3 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 126858		COMPL. DATE 03/25/1988		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 9022 - 9120				
01	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	61	1	1160	2	Y	-0-		41	
02	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	50	1	992	2	Y	-0-		41	
03	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	62	1	1269	2	Y	-0-		41	
04	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	60	1	1190	2	Y	-0-		41	
05	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	61	1	1121	2	Y	-0-		41	
06	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	58	1	704	2	Y	-0-		41	
07	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	435	4	915	2	Y	-0-		41	
08	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	65	1	1269	2	Y	-0-		41	
09	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	58	1	1146	2	Y	-0-		41	
10	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	63	1	1283	2	Y	-0-		41	
11	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	62	1	1279	2	Y	-0-		41	
*12	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	62	1	1274	2	Y	-0-		41	
TOTAL GAS PROD:		15,087				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MIMMS CREEK (COTTON VALLEY)		61780 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE						
VENTANA MIDSTREAM LLC		884518												
CHAVERS, MARK E. ET UX		WELL #: 1D		RRCID -> 183858		COMPL. DATE 07/12/2001		TOTAL DEPTH 5104		PERF. 4552 - 4920				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MIMMS CREEK (COTTON VALLEY)		//CONT.//		61780 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FREESTONE					
VENTANA MIDSTREAM LLC		//CONT.//		884518									
179 FEE		WELL #:		1	RRCID ->	201195	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3080	PERF. 4704	-	4832
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE STATION (JAMES LIME)		62723 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847											
HIGHTOWER ET AL GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	111323	COMPL. DATE	02/14/1984	TOTAL DEPTH	11055	PERF.10367	-	10495
01	4650 X	3475	-0-	-1175	-0-	3475	3	Y	-0-			235	
02	4200 X	1991	-0-	-2209	-0-	1991	3	Y	-0-			235	
03	5642 X	2502	-0-	-3140	-0-	2502	3	Y	-0-			235	
04	5460 X	2197	-0-	-3263	-0-	2197	3	Y	-0-			235	
05	5642 X	1340	-0-	-4302	-0-	1340	3	Y	-0-			235	
06	3360 X	2027	-0-	-1333	-0-	2027	3	Y	-0-			235	
07	2511 X	1640	-0-	-871	-0-	1637	3	Y	3			238	
08	DLQ G-10	1753	-0-	1753	1753	1747	3	Y	5			243	
09	DLQ G-10	3002	-0-	3002	4755	2981	3	Y	19	184	1	78	
10	DLQ G-10	1980	-0-	1980	6735	1980	3	Y	-0-			78	
11	DLQ G-10	5012	-0-	5012	11747	5008	3	Y	4			82	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	11747			Y	NO RPT			82	

TOTAL GAS PROD: 26,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

HIGHTOWER ET AL GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	182890	COMPL. DATE	05/03/2001	TOTAL DEPTH	10798	PERF.10450	-	10526
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MUMFORD, N. (COTTON VALLEY LIME)		63767 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699										
MUSE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181775		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 16767		PERF.15662 - 15715		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	577	-0-	577	577	577	2		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	577				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		577		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MUMFORD, N. (CV SANDS)		63767 080		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTSON				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699										
MUSE, MARY		WELL #: 1R		RRCID -> 188413		COMPL. DATE 02/04/2001		TOTAL DEPTH 13248		PERF.12228 - 12766		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MYRTLE SPRINGS (SMACKOVER 13250)		64235 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VAN ZANDT				
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC		834365										
MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 039784		COMPL. DATE 00/00/1972		TOTAL DEPTH 5212		PERF. 4630 - 5130		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MYRTLE SPRINGS (SMACKOVER 13250)//CONT.// 64235 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365
BRUCE FARMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052496 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH 13544 PERF.12894 - 13189

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SHILOH WELL #: 1 RRCID -> 170389 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12967 - 13014

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12				
2325	X	2244	-0-	-81	-0-	2244	2	N	-0-	-0-					
2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2	N	-0-	-0-					
2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2	N	-0-	-0-					
2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2	N	-0-	-0-					
2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2	N	-0-	-0-					
2310	N	1837	-0-	-473	-0-	1837	2	N	-0-	-0-					
2387	N	1504	-0-	-883	-0-	1504	2	N	-0-	-0-					
2387	N	2083	-0-	-304	-0-	2083	2	N	-0-	-0-					
1830	N	1708	-0-	-122	-0-	1708	2	N	-0-	-0-					
1519	N	1505	-0-	-14	-0-	1505	2	N	-0-	-0-					
2010	N	1106	-0-	-904	-0-	1106	2	N	-0-	-0-					
1767	N	1245	-0-	-522	-0-	1245	2	N	-0-	-0-					
TOTAL GAS PROD:			23,642											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

RED, LYLE WELL #: 2 RRCID -> 192888 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12854 - 12866

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12				
3627	X	2565	-0-	-1062	-0-	2558	2	7	9	N	6	75			
2968	X	2358	-0-	-610	-0-	2341	2	17	9	N	15	90			
4247	X	3856	-0-	-391	-0-	3843	2	13	9	N	12	102			
4110	X	3383	-0-	-727	-0-	3354	2	29	9	N	26	128			
4247	X	3193	-0-	-1054	-0-	3182	2	11	9	N	10	138			
3720	X	2995	-0-	-725	-0-	2989	2	6	9	N	5	143			
3844	X	1942	-0-	-1902	-0-	1936	2	6	9	N	5	148			
3844	X	2941	-0-	-903	-0-	2938	2	3	9	N	3	151			
3390	X	2855	-0-	-535	-0-	2845	2	10	9	N	9	160			
3193	X	3141	-0-	-52	-0-	3051	2	90	9	N	82	184			
3000	X	2142	-0-	-858	-0-	2134	2	8	9	N	7	65			
3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3030	2	8	9	N	7	72			
TOTAL GAS PROD:			34,409											TOTAL CONDENSATE PROD:	187

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		//CONT.//		053321									
RED, LYLE		WELL #:		1	RRCID ->	198081	COMPL. DATE	10/14/2003	TOTAL DEPTH	13300	PERF.12801 - 12824		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	899 N	751	-0-	-148	-0-	751	2		N	-0-			23
02	756 N	484	-0-	-272	-0-	484	2		N	-0-			23
03	775 N	533	-0-	-242	-0-	533	2		N	-0-			23
04	720 N	448	-0-	-272	-0-	448	2		N	-0-			23
05	527 N	380	-0-	-147	-0-	380	2		N	-0-			23
06	510 N	236	-0-	-274	-0-	236	2		N	-0-			23
07	465 N	241	-0-	-224	-0-	241	2		N	-0-			23
08	372 N	198	-0-	-174	-0-	198	2		N	-0-			23
09	240 N	162	-0-	-78	-0-	162	2		N	-0-			23
10	248 N	213	-0-	-35	-0-	213	2		N	-0-			23
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			23
12	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	2		N	-0-			23
TOTAL GAS PROD:		3,942		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

IVY		WELL #:		1	RRCID ->	220103	COMPL. DATE	03/07/2006	TOTAL DEPTH	13555	PERF.13206 - 13300		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2		N	-0-			-0-
02	4088 X	3342	-0-	-746	-0-	3342	2		N	-0-			-0-
03	4526 X	3817	-0-	-709	-0-	3817	2		N	-0-			-0-
04	4380 X	2956	-0-	-1424	-0-	2956	2		N	-0-			-0-
05	4526 X	3713	-0-	-813	-0-	3713	2		N	-0-			-0-
06	4380 X	4032	-0-	-348	-0-	4032	2		N	-0-			-0-
07	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2		N	-0-			-0-
08	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2		N	-0-			-0-
09	4020 X	3633	-0-	-387	-0-	3633	2		N	-0-			-0-
10	4154 X	825	-0-	-3329	-0-	825	2		N	-0-			-0-
11	4200 X	30	-0-	-4170	-0-	30	2		N	-0-			-0-
12	4340 X	3387	-0-	-953	-0-	3384	2	3 9	N	3			3
TOTAL GAS PROD:		39,135		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

STUDDARD STEWARD "M"		WELL #:		1	RRCID ->	251089	COMPL. DATE	09/03/2010	TOTAL DEPTH	14495	PERF.13601 - 13646		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	6262 X	6027	-0-	-235	-0-	6027	2		N	-0-			-0-
02	5656 X	4117	-0-	-1539	-0-	4117	2		N	-0-			-0-
03	6262 X	5890	-0-	-372	-0-	5890	2		N	-0-			-0-
04	5940 X	4914	-0-	-1026	-0-	4914	2		N	-0-			-0-
05	6014 X	5685	-0-	-329	-0-	5685	2		N	-0-			-0-
06	5820 X	4710	-0-	-1110	-0-	4710	2		N	-0-			-0-
07	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	5914	2		N	-0-			-0-
08	5890 X	4981	-0-	-909	-0-	4981	2		N	-0-			-0-
09	6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	2		N	-0-			-0-
10	5921 X	5744	-0-	-177	-0-	5744	2		N	-0-			-0-
11	5730 X	5172	-0-	-558	-0-	5172	2		N	-0-			-0-
12	6231 X	5367	-0-	-864	-0-	5367	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		64,562		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
BRG LONE STAR LTD.				090870							
STEWARD "A" UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 222840	COMPL. DATE 08/02/2007	TOTAL DEPTH 12510	PERF.10615	- 11448		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		62 N	13	-0-	-49	-0-	13 3	N	-0-		108
02		28 N	5	-0-	-23	-0-	5 3	N	-0-		108
03		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3	N	-0-		108
04		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-		108
05		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-		108
06		30 N	16	-0-	-14	-0-	16 3	N	-0-		108
07		124 N	85	-0-	-39	-0-	85 3	N	-0-		108
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		108
09		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3	N	-0-		108
10		93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3	N	-0-		108
11		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3	N	-0-		108
*12		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3	N	-0-		108
TOTAL GAS PROD:		1,280		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MARSTERS				WELL #: 1	RRCID -> 229233	COMPL. DATE 05/24/2007	TOTAL DEPTH 12001	PERF.10182	- 11640		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
02		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3	N	-0-		-0-
03		93 N	74	-0-	-19	-0-	74 3	N	-0-		-0-
04		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-		-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-
06		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-		-0-
07		62 N	1	-0-	-61	-0-	1 3	N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-		-0-
10		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-		-0-
11		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3	N	-0-		-0-
*12		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		704		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BURK ROYALTY CO., LTD.				108799		RRCID -> 111452	COMPL. DATE 04/28/2002	TOTAL DEPTH 12330	PERF.11290	- 12232	
MANAHAN "B"				WELL #: 1							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		651 N	639	-0-	-12	-0-	639 3	N	-0-		-0-
02		840 N	684	-0-	-156	-0-	684 3	N	-0-		-0-
03		713 N	671	-0-	-42	-0-	671 3	N	-0-		-0-
04		630 N	584	-0-	-46	-0-	584 3	N	-0-		-0-
05		744 N	643	-0-	-101	-0-	643 3	N	-0-		-0-
06		660 N	349	-0-	-311	-0-	349 2	N	-0-		-0-
07		589 N	360	-0-	-229	-0-	360 2	N	-0-		-0-
08		651 N	546	-0-	-105	-0-	546 2	N	-0-		-0-
09		360 N	247	-0-	-113	-0-	247 2	N	-0-		-0-
10		372 N	282	-0-	-90	-0-	279 2	N	3		3
11		540 N	469	-0-	-71	-0-	469 2	N	-0-		3
*12		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2	N	-0-		3
TOTAL GAS PROD:		5,991		TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799									
HANCOCK "W"		WELL #:		1	RRCID ->	112194	COMPL. DATE	07/08/1984	TOTAL DEPTH	12450	PERF.12243 - 12358		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1085 N	1003	-0-	-82	-0-	1003	3		N	-0-			-0-
02	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3		N	-0-			-0-
03	1395 N	927	-0-	-468	-0-	927	3		N	-0-			-0-
04	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3		N	-0-			-0-
05	1550 N	1362	-0-	-188	-0-	1362	3		N	-0-			-0-
06	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2		N	-0-			-0-
07	1550 N	1067	-0-	-483	-0-	1067	2		N	-0-			-0-
08	1364 N	1297	-0-	-67	-0-	1297	2		N	-0-			-0-
09	1500 N	1160	-0-	-340	-0-	1160	2		N	-0-			-0-
10	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2		N	-0-			-0-
11	1260 N	1069	-0-	-191	-0-	1069	2		N	-0-			-0-
*12	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,342		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HILL "C"		WELL #:		1	RRCID ->	178890	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	13100	PERF.12301 - 12821		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BROWN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	180523	COMPL. DATE	10/10/2000	TOTAL DEPTH	12980	PERF.12304 - 12808		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799								
HANCOCK "W"		WELL #:		2	RRCID ->	185952	COMPL. DATE	10/12/2001	TOTAL DEPTH	12495	PERF.12240 - 12360	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710 3		N	-0-		-0-
02		1568 N	1310	-0-	-258	-0-	1310 3		N	-0-		-0-
03		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518 3		N	-0-		-0-
04		1650 N	1604	-0-	-46	-0-	1604 3		N	-0-		-0-
05		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659 3		N	-0-		-0-
06		1470 N	1190	-0-	-280	-0-	1190 2		N	-0-		-0-
07		1643 N	1111	-0-	-532	-0-	1111 2		N	-0-		-0-
08		1674 N	1100	-0-	-574	-0-	1100 2		N	-0-		-0-
09		1200 N	1122	-0-	-78	-0-	1122 2		N	-0-		-0-
10		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1173 2	8 9	N	7		7
*11		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 2		N	-0-		7
*12		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191 2		N	-0-		7
TOTAL GAS PROD:		15,815		TOTAL CONDENSATE PROD:		7						

MANAHAN "B"		WELL #:		2	RRCID ->	186089	COMPL. DATE	10/05/2001	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12015 - 12288	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HILL "G"		WELL #:		1	RRCID ->	188733	COMPL. DATE	04/05/2002	TOTAL DEPTH	12525	PERF.12060 - 12314	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799														
HILL "C"		WELL #: 2		RRCID -> 188736		COMPL. DATE 03/24/2002		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12550 - 12804								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HANCOCK "W"		WELL #: 3		RRCID -> 189188		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 12385 PERF.12000 - 12330								
01	1457	N	1128	-0-	-329	-0-	1128	3		N	-0-					-0-
02	1372	N	1097	-0-	-275	-0-	1097	3		N	-0-					-0-
03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3		N	-0-					-0-
04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3		N	-0-					-0-
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3		N	-0-					-0-
06	1470	N	1295	-0-	-175	-0-	1295	2		N	-0-					-0-
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2		N	-0-					-0-
08	1426	N	1072	-0-	-354	-0-	1072	2		N	-0-					-0-
09	1290	N	748	-0-	-542	-0-	748	2		N	-0-					-0-
10	1302	N	627	-0-	-675	-0-	621	2	6	9	N	5				5
*11	1050	N	529	-0-	-521	-0-	529	2		N	-0-					5
*12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2		N	-0-					5
TOTAL GAS PROD:		12,443				TOTAL CONDENSATE PROD:		5								

HANCOCK " W "		WELL #: 4		RRCID -> 193783		COMPL. DATE 01/30/2003		TOTAL DEPTH 12390 PERF.12006 - 12286								
01	2077	N	1883	-0-	-194	-0-	1883	3		N	-0-					-0-
02	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3		N	-0-					-0-
03	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3		N	-0-					-0-
04	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3		N	-0-					-0-
05	2108	N	2103	-0-	-5	-0-	2103	3		N	-0-					-0-
06	2100	N	2026	-0-	-74	-0-	2026	2		N	-0-					-0-
07	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2		N	-0-					-0-
08	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2		N	-0-					-0-
09	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2		N	-0-					-0-
10	2232	N	2228	-0-	-4	-0-	2228	2		N	-0-					-0-
11	2160	N	2087	-0-	-73	-0-	2087	2		N	-0-					-0-
*12	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		25,187				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799									
MANAHAN "B"		WELL #:		3	RRCID ->	195952	COMPL. DATE	02/19/2003	TOTAL DEPTH	12393	PERF.11991 - 12210		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2604 X	1805	-0-	-799	-0-	1805	3		N	-0-			-0-
02	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3		N	-0-			-0-
03	3100 N	3733	-0-	633	633	3733	3		N	-0-			-0-
04	3000 N	3654	-0-	654	1287	3654	3		N	-0-			-0-
05	3100 N	3855	-0-	755	2042	3855	3		N	-0-			-0-
06	5181 X	3139	-0-	-2042	-0-	3139	2		N	-0-			-0-
07	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2		N	-0-			-0-
08	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2		N	-0-			-0-
09	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2		N	-0-			-0-
10	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3148	2	13 9	N	12			12
*11	2520 X	2226	-0-	-294	-0-	2226	2		N	-0-			12
12	2604 X	1922	-0-	-682	-0-	1921	2	1 9	N	1			13
TOTAL GAS PROD:		36,976				TOTAL CONDENSATE PROD:				13			

HANCOCK "W"		WELL #:		5	RRCID ->	195953	COMPL. DATE	03/23/2003	TOTAL DEPTH	12465	PERF.12000 - 12330		
01	868 N	718	-0-	-150	-0-	718	3		N	-0-			-0-
02	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3		N	-0-			-0-
03	868 N	739	-0-	-129	-0-	739	3		N	-0-			-0-
04	690 N	625	-0-	-65	-0-	625	3		N	-0-			-0-
05	868 N	618	-0-	-250	-0-	618	3		N	-0-			-0-
06	720 N	650	-0-	-70	-0-	650	2		N	-0-			-0-
07	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2		N	-0-			-0-
08	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2		N	-0-			-0-
09	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2		N	-0-			-0-
10	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1150	2	8 9	N	7			7
*11	840 N	790	-0-	-50	-0-	790	2		N	-0-			7
*12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			7
TOTAL GAS PROD:		10,573				TOTAL CONDENSATE PROD:				7			

MANAHAN "B"		WELL #:		5	RRCID ->	197388	COMPL. DATE	04/18/2003	TOTAL DEPTH	12405	PERF.11992 - 12270		
01	4712 X	4622	-0-	-90	-0-	4622	3		N	-0-			-0-
02	4256 X	3132	-0-	-1124	-0-	3132	3		N	-0-			-0-
03	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	3		N	-0-			-0-
04	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	3		N	-0-			-0-
05	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	3		N	-0-			-0-
06	5520 X	2652	-0-	-2868	-0-	2652	2		N	-0-			-0-
07	5704 X	1457	-0-	-4247	-0-	1457	2		N	-0-			-0-
08	5704 X	3104	-0-	-2600	-0-	3104	2		N	-0-			-0-
09	5848 X	5848	-0-	-0-	-0-	5848	2		N	-0-			-0-
10	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	5394	2	13 9	N	12			12
*11	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	2		N	-0-			12
*12	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2		N	-0-			12
TOTAL GAS PROD:		51,782				TOTAL CONDENSATE PROD:				12			

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799												
MANAHAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 205606 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12182 - 12340												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2449 X	2389	-0-	-60	-0-	2389 3		N	-0-		-0-
02		2240 X	1905	-0-	-335	-0-	1905 3		N	-0-		-0-
03		2480 X	2457	-0-	-23	-0-	2457 3		N	-0-		-0-
04		2400 X	2273	-0-	-127	-0-	2273 3		N	-0-		-0-
05		2387 X	2329	-0-	-58	-0-	2329 3		N	-0-		-0-
06		2370 X	1972	-0-	-398	-0-	1972 2		N	-0-		-0-
07		6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	6082 2		N	-0-		-0-
08		2449 X	2084	-0-	-365	-0-	2084 2		N	-0-		-0-
09		2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2708 2		N	-0-		-0-
10		3503 X	2752	-0-	-751	-0-	2746 2	6 9	N	5		5
*11		3390 X	695	-0-	-2695	-0-	695 2		N	-0-		5
12		3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-			N	-0-		5
TOTAL GAS PROD:			27,646			TOTAL CONDENSATE PROD:			5			

MANAHAN "B" WELL #: 6 RRCID -> 207252 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 12595 PERF.12038 - 12280												
01		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508 3		N	-0-		-0-
02		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 3		N	-0-		-0-
03		1488 N	893	-0-	-595	-0-	893 3		N	-0-		-0-
04		1440 N	659	-0-	-781	-0-	659 3		N	-0-		-0-
05		1395 N	766	-0-	-629	-0-	766 3		N	-0-		-0-
06		870 N	437	-0-	-433	-0-	437 2		N	-0-		-0-
07		682 N	563	-0-	-119	-0-	563 2		N	-0-		-0-
08		775 N	341	-0-	-434	-0-	341 2		N	-0-		-0-
09		450 N	306	-0-	-144	-0-	306 2		N	-0-		-0-
10		999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 2		N	-0-		-0-
11		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2		N	-0-		-0-
*12		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			9,295			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MANAHAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 213637 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12044 - 12326												
01		1395 N	1173	-0-	-222	-0-	1173 3		N	-0-		-0-
02		896 N	831	-0-	-65	-0-	831 3		N	-0-		-0-
03		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 3		N	-0-		-0-
04		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324 3		N	-0-		-0-
05		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482 3		N	-0-		-0-
06		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170 2		N	-0-		-0-
07		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616 2		N	-0-		-0-
08		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535 2		N	-0-		-0-
09		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488 2		N	-0-		-0-
10		1519 N	880	-0-	-639	-0-	880 2		N	-0-		-0-
11		1470 N	670	-0-	-800	-0-	670 2		N	-0-		-0-
*12		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			15,087			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799								
MANAHAN "B"		WELL #:		9	RRCID ->	213641	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	12460	PERF.12190 - 12224	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		279 N	141	-0-	-138	-0-	141 3	N	-0-			-0-
02		196 N	64	-0-	-132	-0-	64 3	N	-0-			-0-
03		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3	N	-0-			-0-
04		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3	N	-0-			-0-
05		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3	N	-0-			-0-
06		360 N	112	-0-	-248	-0-	112 2	N	-0-			-0-
07		217 N	1	-0-	-216	-0-	1 2	N	-0-			-0-
08		217 N	1	-0-	-216	-0-	1 2	N	-0-			-0-
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-			-0-
10		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1524 2	2 9	N	2		2
11		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791 2		N	-0-		2
*12		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761 2		N	-0-		2
TOTAL GAS PROD:		6,295				TOTAL CONDENSATE PROD:		2				

WHEELER, JOE		WELL #:		1H	RRCID ->	243433	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	12033	PERF.11228 - 12458	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405		HILL, F. E. COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	101646	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	12665	PERF.11150 - 11184
01	682 N	621	-0-	-61	-0-	32	1	589	2	Y	-0-		-0-		
02	672 N	426	-0-	-246	-0-	21	1	405	2	Y	-0-		-0-		
03	651 N	589	-0-	-62	-0-	31	1	558	2	Y	-0-		-0-		
04	600 N	559	-0-	-41	-0-	30	1	529	2	Y	-0-		-0-		
05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	31	1	521	2	Y	-0-		-0-		
06	520 N	520	-0-	-0-	-0-	30	1	490	2	Y	-0-		-0-		
07	589 N	540	-0-	-49	-0-	30	1	510	2	Y	-0-		-0-		
08	558 N	530	-0-	-28	-0-	31	1	499	2	Y	-0-		-0-		
09	510 N	505	-0-	-5	-0-	28	1	477	2	Y	-0-		-0-		
10	527 N	510	-0-	-17	-0-	30	1	480	2	Y	-0-		-0-		
11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	37	1	583	2	Y	-0-		-0-		
*12	644 N	644	-0-	-0-	-0-	37	1	607	2	Y	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		6,616				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 102005	COMPL. DATE 08/10/1982	TOTAL DEPTH 12800	PERF.12414	- 12572					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	422 N	422	-0-	-0-	-0-	22	1	400	2	Y	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-			-0-
03	434 N	182	-0-	-252	-0-	10	1	172	2	Y	-0-			-0-
04	420 N	180	-0-	-240	-0-	10	1	170	2	Y	-0-			-0-
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	2	Y	-0-			-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	Y	-0-			-0-
07	186 N	123	-0-	-63	-0-	7	1	116	2	Y	-0-			-0-
08	155 N	93	-0-	-62	-0-	5	1	88	2	Y	-0-			-0-
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	Y	-0-			-0-
10	124 N	62	-0-	-62	-0-	4	1	58	2	Y	-0-			-0-
11	90 N	38	-0-	-52	-0-	2	1	36	2	Y	-0-			-0-
*12	124 N	81	-0-	-43	-0-	5	1	76	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,607		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1		WELL #:		1	RRCID -> 105694	COMPL. DATE 05/13/1983	TOTAL DEPTH 12800	PERF.12379	- 12617					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HILL		WELL #:		1	RRCID -> 107823	COMPL. DATE 02/15/2002	TOTAL DEPTH 12700	PERF.11362	- 11370					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
WILSON ZA GUL		WELL #:		1	RRCID ->	108525	COMPL. DATE	08/16/1983	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12228 - 12251		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EMMONS, MG GUL		WELL #:		1	RRCID ->	109123	COMPL. DATE	10/12/1983	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12088 - 12195		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PEYTON, MT GUL		WELL #:		1	RRCID ->	109259	COMPL. DATE	12/03/1983	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12286 - 12653		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	76	1	1403	2	Y	-0-		84
02	896 N	788	-0-	-108	-0-	39	1	749	2	Y	-0-		84
03	1240 N	942	-0-	-298	-0-	50	1	892	2	Y	-0-		84
04	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	109	1	1897	2	Y	-0-		84
05	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	91	1	1542	2	Y	-0-		84
06	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	88	1	1429	2	Y	-0-		84
07	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	74	1	1265	2	Y	-0-		84
08	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	83	1	1358	2	Y	-0-		84
09	1380 N	1211	-0-	-169	-0-	68	1	1143	2	Y	-0-		84
10	1333 N	1180	-0-	-153	-0-	70	1	1109	2	Y	1		85
						1	9						
11	1380 N	909	-0-	-471	-0-	55	1	854	2	Y	-0-		85
*12	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	78	1	1285	2	Y	-0-		85
TOTAL GAS PROD:		15,808				TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 1 RRCID -> 109982 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12560 - 12829													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		930 N	754	-0-	-176	-0-	-0-	39	1	715	2	Y	-0-
02		784 N	594	-0-	-190	-0-	-0-	30	1	564	2	Y	-0-
03		851 N	851	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	806	2	Y	-0-
04		808 N	808	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	764	2	Y	-0-
05		730 N	730	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	689	2	Y	-0-
06		755 N	755	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	711	2	Y	-0-
07		837 N	833	-0-	-4	-0-	-0-	46	1	787	2	Y	-0-
08		842 N	842	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	793	2	Y	-0-
09		877 N	877	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	828	2	Y	-0-
10		874 N	874	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	822	2	Y	-0-
11		997 N	997	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	937	2	Y	-0-
*12		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	1146	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,130		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WHEELLOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 110017 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12559 - 12817													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		1953 N	1938	-0-	-15	-0-	-0-	99	1	1839	2	Y	-0-
02		1764 N	1446	-0-	-318	-0-	-0-	72	1	1374	2	Y	-0-
03		1953 N	1884	-0-	-69	-0-	-0-	100	1	1784	2	Y	-0-
04		1890 N	1801	-0-	-89	-0-	-0-	98	1	1703	2	Y	-0-
05		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	1757	2	Y	-0-
06		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	1697	2	Y	-0-
07		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	1860	2	Y	-0-
08		1860 N	1009	-0-	-851	-0-	-0-	58	1	951	2	Y	-0-
09		1800 N	1007	-0-	-793	-0-	-0-	57	1	950	2	Y	-0-
10		1922 N	1749	-0-	-173	-0-	-0-	104	1	1645	2	Y	-0-
11		990 N	580	-0-	-410	-0-	-0-	35	1	545	2	Y	-0-
*12		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	1838	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		18,993		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FOLK WELL #: 1 RRCID -> 110388 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11162 - 11471													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		519 N	519	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	478	2	N	-0-
02		423 N	423	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	397	2	N	2
03		564 N	564	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	524	2	N	-0-
04		497 N	497	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	461	2	N	-0-
05		531 N	531	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	490	2	N	-0-
06		513 N	513	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	472	2	N	-0-
07		550 N	550	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	507	2	N	-0-
08		560 N	560	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	510	2	N	-0-
09		508 N	508	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	464	2	N	-0-
10		541 N	541	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	497	2	N	-0-
11		527 N	527	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	482	2	N	-0-
*12		501 N	501	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	452	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,234		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405												
HILL, FS GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	111320	COMPL. DATE	05/01/1984	TOTAL DEPTH	12703	PERF.	12130	-	12600		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		124 N	43	-0-	-81	-0-		2	1	41	2	Y	-0-			-0-
02		140 N	-0-	-0-	-140	-0-						Y	-0-			-0-
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-						Y	-0-			-0-
04		78 N	78	-0-	-0-	-0-		4	1	74	2	Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-			-0-
08		214 N	214	-0-	-0-	-0-		12	1	202	2	Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-						Y	-0-			-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				335			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

CROUCH, BL GUI		WELL #:		1	RRCID ->	114077	COMPL. DATE	11/03/1984	TOTAL DEPTH	13313	PERF.	12555	-	13160		
01		93 N	65	-0-	-28	-0-		3	1	62	2	Y	-0-			-0-
02		84 N	51	-0-	-33	-0-		3	1	48	2	Y	-0-			-0-
03		62 N	27	-0-	-35	-0-		1	1	26	2	Y	-0-			-0-
04		102 N	102	-0-	-0-	-0-		6	1	96	2	Y	-0-			-0-
05		62 N	19	-0-	-43	-0-		1	1	18	2	Y	-0-			-0-
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-		2	1	31	2	Y	-0-			-0-
07		93 N	36	-0-	-57	-0-		2	1	34	2	Y	-0-			-0-
08		37 N	37	-0-	-0-	-0-		2	1	35	2	Y	-0-			-0-
09		38 N	38	-0-	-0-	-0-		2	1	36	2	Y	-0-			-0-
10		40 N	40	-0-	-0-	-0-		2	1	38	2	Y	-0-			-0-
11		44 N	44	-0-	-0-	-0-		3	1	41	2	Y	-0-			-0-
*12		45 N	45	-0-	-0-	-0-		3	1	42	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				537			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

PYLE, HB GUI		WELL #:		1	RRCID ->	114335	COMPL. DATE	12/01/1984	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12026	-	12734		
01		571 N	571	-0-	-0-	-0-		29	1	542	2	Y	-0-			-0-
02		504 N	434	-0-	-70	-0-		22	1	412	2	Y	-0-			-0-
03		558 N	499	-0-	-59	-0-		26	1	473	2	Y	-0-			-0-
04		540 N	510	-0-	-30	-0-		28	1	482	2	Y	-0-			-0-
05		535 N	535	-0-	-0-	-0-		30	1	505	2	Y	-0-			-0-
06		498 N	498	-0-	-0-	-0-		29	1	469	2	Y	-0-			-0-
07		527 N	522	-0-	-5	-0-		29	1	493	2	Y	-0-			-0-
08		527 N	430	-0-	-97	-0-		25	1	405	2	Y	-0-			-0-
09		510 N	506	-0-	-4	-0-		28	1	478	2	Y	-0-			-0-
10		527 N	524	-0-	-3	-0-		31	1	493	2	Y	-0-			-0-
11		497 N	497	-0-	-0-	-0-		30	1	467	2	Y	-0-			-0-
*12		529 N	529	-0-	-0-	-0-		30	1	499	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				6,055			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 115443 COMPL. DATE 12/05/1984 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12810 - 12872															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		33 N	33	-0-	-0-	-0-		2 1		31 2	Y	-0-			-0-
04		33 N	33	-0-	-0-	-0-		2 1		31 2	Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			66			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 123524 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 12940 PERF.12754 - 12836															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	65 1	1196 2			Y	-0-			-0-
02		820 N	820	-0-	-0-	-0-	41 1	779 2			Y	-0-			-0-
03		895 N	895	-0-	-0-	-0-	47 1	848 2			Y	-0-			-0-
04		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	68 1	1188 2			Y	-0-			-0-
05		806 N	566	-0-	-240	-0-	31 1	535 2			Y	-0-			-0-
06		904 N	904	-0-	-0-	-0-	52 1	852 2			Y	-0-			-0-
07		806 N	598	-0-	-208	-0-	33 1	565 2			Y	-0-			-0-
08		558 N	217	-0-	-341	-0-	13 1	204 2			Y	-0-			-0-
09		900 N	203	-0-	-697	-0-	11 1	192 2			Y	-0-			-0-
10		589 N	125	-0-	-464	-0-	7 1	118 2			Y	-0-			-0-
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
*12		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,845			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

KOONCE, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 124429 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12686 - 12726															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		353 N	353	-0-	-0-	-0-	18 1	335 2			Y	-0-			-0-
02		308 N	198	-0-	-110	-0-	10 1	188 2			Y	-0-			-0-
03		376 N	376	-0-	-0-	-0-	20 1	356 2			Y	-0-			-0-
04		330 N	328	-0-	-2	-0-	18 1	310 2			Y	-0-			-0-
05		318 N	318	-0-	-0-	-0-	18 1	300 2			Y	-0-			-0-
06		302 N	302	-0-	-0-	-0-	17 1	285 2			Y	-0-			-0-
07		341 N	306	-0-	-35	-0-	17 1	289 2			Y	-0-			-0-
08		311 N	311	-0-	-0-	-0-	18 1	293 2			Y	-0-			-0-
09		300 N	294	-0-	-6	-0-	17 1	277 2			Y	-0-			-0-
10		310 N	304	-0-	-6	-0-	18 1	286 2			Y	-0-			-0-
11		300 N	295	-0-	-5	-0-	18 1	277 2			Y	-0-			-0-
*12		310 N	310	-0-	-0-	-0-	18 1	292 2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,695			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
PEYTON, MT GUI		WELL #:		2	RRCID ->	151179	COMPL. DATE	09/08/1994	TOTAL DEPTH	12825	PERF.	12304 - 12631		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		155 N	124	-0-	-31	-0-	6 1	118 2	Y	-0-				19
02		140 N	116	-0-	-24	-0-	6 1	110 2	Y	-0-				19
03		155 N	113	-0-	-42	-0-	6 1	107 2	Y	-0-				19
04		120 N	100	-0-	-20	-0-	5 1	95 2	Y	-0-				19
05		124 N	104	-0-	-20	-0-	6 1	98 2	Y	-0-				19
06		104 N	104	-0-	-0-	-0-	6 1	98 2	Y	-0-				19
07		110 N	110	-0-	-0-	-0-	6 1	104 2	Y	-0-				19
08		117 N	117	-0-	-0-	-0-	7 1	110 2	Y	-0-				19
09		107 N	107	-0-	-0-	-0-	6 1	101 2	Y	-0-				19
10		124 N	109	-0-	-15	-0-	6 1	103 2	Y	-0-				19
11		120 N	96	-0-	-24	-0-	6 1	90 2	Y	-0-				19
*12		124 N	98	-0-	-26	-0-	6 1	92 2	Y	-0-				19
TOTAL GAS PROD:		1,298		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HILL, F.E. COMPANY		WELL #:		2	RRCID ->	153295	COMPL. DATE	12/04/1994	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	12064 - 12550		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	69 1	1278 2	Y	-0-				-0-
02		936 N	936	-0-	-0-	-0-	47 1	889 2	Y	-0-				-0-
03		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	66 1	1183 2	Y	-0-				-0-
04		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	63 1	1104 2	Y	-0-				-0-
05		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	65 1	1096 2	Y	-0-				-0-
06		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	64 1	1047 2	Y	-0-				-0-
07		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	65 1	1119 2	Y	-0-				-0-
08		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	66 1	1082 2	Y	-0-				-0-
09		1110 N	1041	-0-	-69	-0-	58 1	983 2	Y	-0-				-0-
10		1178 N	1105	-0-	-73	-0-	65 1	1040 2	Y	-0-				-0-
11		1110 N	1093	-0-	-17	-0-	66 1	1027 2	Y	-0-				-0-
*12		1085 N	1071	-0-	-14	-0-	61 1	1010 2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		13,613		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	153782	COMPL. DATE	02/07/1995	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12685 - 12863		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		1147 N	1009	-0-	-138	-0-	52 1	957 2	Y	-0-				-0-
02		952 N	627	-0-	-325	-0-	31 1	596 2	Y	-0-				-0-
03		992 N	958	-0-	-34	-0-	51 1	907 2	Y	-0-				-0-
04		990 N	933	-0-	-57	-0-	51 1	882 2	Y	-0-				-0-
05		982 N	982	-0-	-0-	-0-	55 1	927 2	Y	-0-				-0-
06		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	67 1	1099 2	Y	-0-				-0-
07		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	75 1	1284 2	Y	-0-				-0-
08		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	77 1	1246 2	Y	-0-				-0-
09		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	70 1	1169 2	Y	-0-				-0-
10		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	76 1	1210 2	Y	-0-				-0-
11		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	77 1	1195 2	Y	-0-				-0-
*12		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	74 1	1216 2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		13,444		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 2 RRCID -> 154735 COMPL. DATE 01/01/2021										TOTAL DEPTH 12685	PERF.10943	- 11156	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3100 N	9111	-0-	6011	6011	467 1	8644 2	Y	-0-			-0-
02		2800 N	5510	-0-	2710	8721	275 1	5235 2	Y	-0-			-0-
03		12680 X	3959	-0-	-8721	-0-	209 1	3750 2	Y	-0-			-0-
04		8820 X	3699	-0-	-5121	-0-	201 1	3498 2	Y	-0-			-0-
05		9114 X	3212	-0-	-5902	-0-	179 1	3033 2	Y	-0-			-0-
06		8820 X	2797	-0-	-6023	-0-	162 1	2635 2	Y	-0-			-0-
07		6107 X	1914	-0-	-4193	-0-	106 1	1808 2	Y	-0-			-0-
08		3906 X	2244	-0-	-1662	-0-	130 1	2114 2	Y	-0-			-0-
09		3690 X	1830	-0-	-1860	-0-	103 1	1727 2	Y	-0-			-0-
10		3224 X	1904	-0-	-1320	-0-	113 1	1791 2	Y	-0-			-0-
11		2790 X	1832	-0-	-958	-0-	110 1	1722 2	Y	-0-			-0-
*12		2232 X	1870	-0-	-362	-0-	107 1	1763 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				39,882		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 156268 COMPL. DATE 10/25/1995										TOTAL DEPTH 12860	PERF.12441	- 12666	
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
02		24 N	24	-0-	-0-	-0-	1 1	23 2	N	-0-			-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		301 N	301	-0-	-0-	-0-	17 1	284 2	N	-0-			-0-
06		27 N	27	-0-	-0-	-0-	2 1	25 2	N	-0-			-0-
07		63 N	63	-0-	-0-	-0-	3 1	60 2	N	-0-			-0-
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10		62 N	58	-0-	-4	-0-	3 1	55 2	N	-0-			-0-
11		139 N	139	-0-	-0-	-0-	8 1	131 2	N	-0-			-0-
*12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				613		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

CARROLL, C.L. (CV) GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 157773 COMPL. DATE 01/11/1996										TOTAL DEPTH 12800	PERF.12020	- 12590	
01		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	92 1	1696 2	Y	-0-			-0-
02		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	56 1	1073 2	Y	-0-			-0-
03		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	70 1	1257 2	Y	-0-			-0-
04		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	70 1	1217 2	Y	-0-			-0-
05		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	74 1	1259 2	Y	-0-			-0-
06		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	75 1	1217 2	Y	-0-			-0-
07		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	75 1	1287 2	Y	-0-			-0-
08		1302 N	1267	-0-	-35	-0-	73 1	1194 2	Y	-0-			-0-
09		1260 N	1236	-0-	-24	-0-	69 1	1167 2	Y	-0-			-0-
10		1302 N	1125	-0-	-177	-0-	67 1	1058 2	Y	-0-			-0-
11		1230 N	1205	-0-	-25	-0-	73 1	1132 2	Y	-0-			-0-
*12		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	75 1	1234 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				15,660		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405								
S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	160809	COMPL. DATE	09/21/1996	TOTAL DEPTH	13060	PERF.12706	- 12872
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1		WELL #:		2	RRCID ->	161100	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	12950	PERF.12590	- 12773
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
01	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	83	1	1536	2	Y	-0-	-0-
02	1428 N	975	-0-	-453	-0-	49	1	926	2	Y	-0-	-0-
03	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	87	1	1562	2	Y	-0-	-0-
04	1530 N	1334	-0-	-196	-0-	72	1	1262	2	Y	-0-	-0-
05	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	69	1	1172	2	Y	-0-	-0-
06	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	70	1	1146	2	Y	-0-	-0-
07	1364 N	858	-0-	-506	-0-	47	1	811	2	Y	-0-	-0-
08	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	97	1	1572	2	Y	-0-	-0-
09	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	87	1	1468	2	Y	-0-	-0-
10	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	90	1	1428	2	Y	-0-	-0-
11	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	87	1	1360	2	Y	-0-	-0-
*12	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	86	1	1421	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		16,588				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	167280	COMPL. DATE	02/01/1998	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12627	- 12818
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
PYLE, HB GU1		WELL #:		2	RRCID ->	168107	COMPL. DATE	01/23/1998	TOTAL DEPTH	12910	PERF.	12116 - 12638	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	124	1	2302	2	Y	-0-	-0-
02		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	113	1	2139	2	Y	-0-	-0-
03		2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	139	1	2485	2	Y	-0-	-0-
04		2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	136	1	2366	2	Y	-0-	-0-
05		2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	146	1	2485	2	Y	-0-	-0-
06		2915 N	2915	-0-	-0-	-0-	169	1	2746	2	Y	-0-	-0-
07		2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	140	1	2389	2	Y	-0-	-0-
08		2635 X	2176	-0-	-459	-0-	126	1	2050	2	Y	-0-	-0-
09		2910 X	1742	-0-	-1168	-0-	98	1	1644	2	Y	-0-	-0-
10		3007 X	1977	-0-	-1030	-0-	117	1	1860	2	Y	-0-	-0-
11		2910 X	2033	-0-	-877	-0-	122	1	1911	2	Y	-0-	-0-
*12		2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	152	1	2503	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		28,462		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PEYTON, MT GU1		WELL #:		3	RRCID ->	172632	COMPL. DATE	09/17/1998	TOTAL DEPTH	12820	PERF.	12030 - 12624	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		558 N	558	-0-	-0-	-0-	29	1	529	2	Y	-0-	-0-
02		560 N	353	-0-	-207	-0-	18	1	335	2	Y	-0-	-0-
03		527 N	341	-0-	-186	-0-	18	1	323	2	Y	-0-	-0-
04		540 N	373	-0-	-167	-0-	20	1	353	2	Y	-0-	-0-
05		447 N	447	-0-	-0-	-0-	25	1	422	2	Y	-0-	-0-
06		364 N	364	-0-	-0-	-0-	21	1	343	2	Y	-0-	-0-
07		372 N	372	-0-	-0-	-0-	21	1	351	2	Y	-0-	-0-
08		335 N	335	-0-	-0-	-0-	19	1	316	2	Y	-0-	-0-
09		238 N	238	-0-	-0-	-0-	13	1	225	2	Y	-0-	-0-
10		217 N	207	-0-	-10	-0-	12	1	195	2	Y	-0-	-0-
11		239 N	239	-0-	-0-	-0-	14	1	225	2	Y	-0-	-0-
*12		219 N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	206	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,046		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WHEELLOCK GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	172928	COMPL. DATE	11/10/1998	TOTAL DEPTH	12933	PERF.	12560 - 12794	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
KOONCE, HOMER		WELL #:		2	RRCID ->	172939	COMPL. DATE	11/03/1998	TOTAL DEPTH	12935	PERF.12670 - 12816			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILSON ZA GUL		WELL #:		2	RRCID ->	173075	COMPL. DATE	01/22/1999	TOTAL DEPTH	12730	PERF.12206 - 12534			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PEYTON, MT GUL		WELL #:		4	RRCID ->	179343	COMPL. DATE	08/17/2000	TOTAL DEPTH	12890	PERF.12348 - 12702			
01	744 N	458	-0-	-286	-0-	23	1	435	2	Y	-0-			-0-
02	869 N	869	-0-	-0-	-0-	43	1	826	2	Y	-0-			-0-
03	924 N	924	-0-	-0-	-0-	49	1	875	2	Y	-0-			-0-
04	889 N	889	-0-	-0-	-0-	48	1	841	2	Y	-0-			-0-
05	924 N	924	-0-	-0-	-0-	51	1	873	2	Y	-0-			-0-
06	892 N	892	-0-	-0-	-0-	52	1	840	2	Y	-0-			-0-
07	901 N	901	-0-	-0-	-0-	50	1	851	2	Y	-0-			-0-
08	930 N	906	-0-	-24	-0-	52	1	854	2	Y	-0-			-0-
09	900 N	866	-0-	-34	-0-	49	1	817	2	Y	-0-			-0-
10	899 N	876	-0-	-23	-0-	52	1	824	2	Y	-0-			-0-
11	870 N	845	-0-	-25	-0-	51	1	794	2	Y	-0-			-0-
*12	899 N	892	-0-	-7	-0-	51	1	841	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,242				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405											
HOMER KOONCE		WELL #:		3	RRCID ->	180428	COMPL. DATE	11/01/2000	TOTAL DEPTH	12935	PERF.	12775 - 12814			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	183	1	3386	2	Y	-0-				-0-
02	3248 X	2305	-0-	-943	-0-	115	1	2190	2	Y	-0-				-0-
03	3596 X	2992	-0-	-604	-0-	158	1	2834	2	Y	-0-				-0-
04	3480 X	3229	-0-	-251	-0-	175	1	3054	2	Y	-0-				-0-
05	3565 X	3258	-0-	-307	-0-	181	1	3077	2	Y	-0-				-0-
06	3450 X	1891	-0-	-1559	-0-	109	1	1782	2	Y	-0-				-0-
07	3348 X	2077	-0-	-1271	-0-	115	1	1962	2	Y	-0-				-0-
08	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	205	1	3345	2	Y	-0-				-0-
09	3240 X	3238	-0-	-2	-0-	182	1	3056	2	Y	-0-				-0-
10	3255 X	3177	-0-	-78	-0-	188	1	2989	2	Y	-0-				-0-
11	3450 X	2438	-0-	-1012	-0-	147	1	2291	2	Y	-0-				-0-
*12	3565 X	1366	-0-	-2199	-0-	78	1	1288	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		33,090			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	181065	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	12964	PERF.	12819 - 12876			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	1054 N	1016	-0-	-38	-0-	52	1	964	2	Y	-0-				-0-
02	980 N	880	-0-	-100	-0-	44	1	836	2	Y	-0-				-0-
03	1116 N	988	-0-	-128	-0-	52	1	936	2	Y	-0-				-0-
04	990 N	958	-0-	-32	-0-	52	1	906	2	Y	-0-				-0-
05	963 N	963	-0-	-0-	-0-	54	1	909	2	Y	-0-				-0-
06	946 N	946	-0-	-0-	-0-	55	1	891	2	Y	-0-				-0-
07	992 N	977	-0-	-15	-0-	54	1	923	2	Y	-0-				-0-
08	985 N	985	-0-	-0-	-0-	57	1	928	2	Y	-0-				-0-
09	960 N	943	-0-	-17	-0-	53	1	890	2	Y	-0-				-0-
10	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	60	1	945	2	Y	-0-				-0-
11	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	62	1	967	2	Y	-0-				-0-
*12	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	62	1	1015	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		11,767			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	181131	COMPL. DATE	12/15/2000	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12706 - 12854			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	-0-				-0-
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	2	1	40	2	Y	-0-				-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	-0-				-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	-0-				-0-
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	-0-				-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	-0-				-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	-0-				-0-
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	-0-				-0-
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	2	Y	-0-				-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				-0-
*12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		585			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405											
FOLK		WELL #:		2SH		RRCID -> 181135		COMPL. DATE 10/17/2010		TOTAL DEPTH 12249 PERF.12808 - 15020					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	8401 X	7194	-0-	-1207	-0-	569	1	6625	2	N	-0-				-0-
02	7588 X	5721	-0-	-1867	-0-	323	1	5398	2	N	-0-				-0-
03	8401 X	8186	-0-	-215	-0-	578	1	7608	2	N	-0-				-0-
04	7680 X	7384	-0-	-296	-0-	531	1	6853	2	N	-0-				-0-
05	7533 X	5929	-0-	-1604	-0-	455	1	5474	2	N	-0-				-0-
06	7920 X	6172	-0-	-1748	-0-	488	1	5684	2	N	-0-				-0-
07	8184 X	7579	-0-	-605	-0-	590	1	6989	2	N	-0-				-0-
08	8184 X	7481	-0-	-703	-0-	667	1	6814	2	N	-0-				-0-
09	7380 X	6741	-0-	-639	-0-	585	1	6156	2	N	-0-				-0-
10	6958 X	6958	-0-	-0-	-0-	570	1	6388	2	N	-0-				-0-
11	7346 X	7346	-0-	-0-	-0-	630	1	6716	2	N	-0-				-0-
*12	7564 X	6169	-0-	-1395	-0-	601	1	5568	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		82,860				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PEYTON, MT GUI		WELL #:		5		RRCID -> 182249		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 12751 PERF.12494 - 12549					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	244	1	4515	2	Y	-0-				-0-
02	3864 X	2453	-0-	-1411	-0-	123	1	2330	2	Y	-0-				-0-
03	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	234	1	4188	2	Y	-0-				-0-
04	4410 X	3873	-0-	-537	-0-	210	1	3663	2	Y	-0-				-0-
05	4557 X	4026	-0-	-531	-0-	224	1	3802	2	Y	-0-				-0-
06	4410 X	3804	-0-	-606	-0-	220	1	3584	2	Y	-0-				-0-
07	4433 X	3934	-0-	-499	-0-	217	1	3717	2	Y	-0-				-0-
08	4433 X	3771	-0-	-662	-0-	218	1	3553	2	Y	-0-				-0-
09	3900 X	2320	-0-	-1580	-0-	130	1	2190	2	Y	-0-				-0-
10	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	296	1	4709	2	Y	-0-				-0-
11	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	241	1	3765	2	Y	-0-				-0-
*12	3937 X	2951	-0-	-986	-0-	169	1	2782	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		45,324				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3		RRCID -> 182377		COMPL. DATE 02/22/2001		TOTAL DEPTH 12722 PERF.12319 - 12565					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	837 N	837	-0-	-0-	-0-	43	1	794	2	N	-0-				-0-
02	588 N	568	-0-	-20	-0-	28	1	540	2	N	-0-				-0-
03	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	60	1	1083	2	N	-0-				-0-
04	702 N	702	-0-	-0-	-0-	38	1	664	2	N	-0-				-0-
05	620 N	549	-0-	-71	-0-	31	1	518	2	N	-0-				-0-
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	22	1	351	2	N	-0-				-0-
07	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	83	1	1413	2	N	-0-				-0-
08	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	89	1	1450	2	N	-0-				-0-
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	24	1	403	2	N	-0-				-0-
10	651 N	449	-0-	-202	-0-	27	1	422	2	N	-0-				-0-
11	630 N	137	-0-	-493	-0-	8	1	129	2	N	-0-				-0-
*12	434 N	147	-0-	-287	-0-	8	1	139	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		8,367				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
WHITAKER		WELL #:		1	RRCID ->	182433	COMPL. DATE	04/09/2001	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	11349 - 11531		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	125 1	1494 2	N		-0-			50
02		1400 N	1277	-0-	-123	-0-	99 1	1178 2	N		-0-			50
03		1550 N	1516	-0-	-34	-0-	110 1	1406 2	N		-0-			50
04		1560 N	1499	-0-	-61	-0-	118 1	1381 2	N		-0-			50
05		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	118 1	1437 2	N		-0-			50
06		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	116 1	1423 2	N		-0-			50
07		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	125 1	1460 2	N		-0-			50
08		1550 N	1490	-0-	-60	-0-	124 1	1366 2	N		-0-			50
09		1530 N	1263	-0-	-267	-0-	122 1	1141 2	N		-0-			50
10		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	131 1	1318 2	N		-0-			50
11		1440 N	1397	-0-	-43	-0-	122 1	1275 2	N		-0-			50
*12		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	125 1	1374 2	N		-0-			50
TOTAL GAS PROD:		17,688			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	182564	COMPL. DATE	11/10/2000	TOTAL DEPTH	12260	PERF.	11808 - 11960		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	237 1	2836 2	N		-0-			89
02		2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	194 1	2316 2	N		-0-			89
03		3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	231 1	2940 2	N		-0-			89
04		3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	247 1	2892 2	N		-0-			89
05		2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	221 1	2694 2	N		-0-			89
06		2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	166 1	2030 2	N		-0-			89
07		2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	214 1	2503 2	N		-0-			89
08		1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	159 1	1758 2	N		-0-			89
09		103 X	103	-0-	-0-	-0-	10 1	93 2	N		-0-			89
10		272 X	272	-0-	-0-	-0-	25 1	247 2	N		-0-			89
11		89 X	89	-0-	-0-	-0-	8 1	81 2	N		-0-			89
*12		143 X	143	-0-	-0-	-0-	12 1	131 2	N		-0-			89
TOTAL GAS PROD:		22,245			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOMER KOONCE		WELL #:		4	RRCID ->	182961	COMPL. DATE	01/23/2021	TOTAL DEPTH	12947	PERF.	12372 - 12460		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	4413	-0-	4413	4884	226 1	4187 2	Y		-0-			-0-
02		14B2 EXT	3255	-0-	3255	8139	163 1	3092 2	Y		-0-			-0-
03		11394 X	3255	-0-	-8139	-0-	172 1	3083 2	Y		-0-			-0-
04		3810 X	2522	-0-	-1288	-0-	137 1	2385 2	Y		-0-			-0-
05		3937 X	2243	-0-	-1694	-0-	125 1	2118 2	Y		-0-			-0-
06		3810 X	1961	-0-	-1849	-0-	113 1	1848 2	Y		-0-			-0-
07		3596 X	1635	-0-	-1961	-0-	90 1	1545 2	Y		-0-			-0-
08		T. A.	1401	-0-	1401	1401	81 1	1320 2	Y		-0-			-0-
09		T. A.	1264	-0-	1264	2665	71 1	1193 2	Y		-0-			-0-
10		T. A.	304	-0-	304	2969	18 1	286 2	Y		-0-			-0-
11		4432 X	1463	-0-	-2969	-0-	88 1	1375 2	Y		-0-			-0-
*12		1323 X	1323	-0-	-0-	-0-	76 1	1247 2	Y		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,039			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 183286 COMPL. DATE 12/31/2020										TOTAL DEPTH 12700 PERF.11966 - 12268			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		3100 N	11706	-0-	8606	11431	600 1	11106 2	N	-0-			-0-
02		2800 N	4715	-0-	1915	13346	236 1	4479 2	N	-0-			-0-
03		19197 X	5851	-0-	-13346	-0-	309 1	5542 2	N	-0-			-0-
04		11340 X	4517	-0-	-6823	-0-	245 1	4272 2	N	-0-			-0-
05		11718 X	3765	-0-	-7953	-0-	209 1	3556 2	N	-0-			-0-
06		11340 X	1020	-0-	-10320	-0-	59 1	961 2	N	-0-			-0-
07		5859 X	2123	-0-	-3736	-0-	117 1	2006 2	N	-0-			-0-
08		5859 X	3307	-0-	-2552	-0-	191 1	3116 2	N	-0-			-0-
09		4530 X	3175	-0-	-1355	-0-	178 1	2997 2	N	-0-			-0-
10		3751 X	3585	-0-	-166	-0-	212 1	3373 2	N	-0-			-0-
11		3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	239 1	3726 2	N	-0-			-0-
*12		4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	238 1	3919 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			51,886				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183342 COMPL. DATE 06/16/2001										TOTAL DEPTH 12385 PERF.12124 - 12272			
01		735 N	735	-0-	-0-	-0-	65 1	670 2	N	-0-			26
02		448 N	310	-0-	-138	-0-	29 1	281 2	N	-0-			26
03		748 N	748	-0-	-0-	-0-	73 1	675 2	N	-0-			26
04		720 N	602	-0-	-118	-0-	59 1	543 2	N	-0-			26
05		738 N	738	-0-	-0-	-0-	82 1	656 2	N	-0-			26
06		720 N	712	-0-	-8	-0-	79 1	633 2	N	-0-			26
07		652 N	652	-0-	-0-	-0-	73 1	579 2	N	-0-			26
08		744 N	434	-0-	-310	-0-	47 1	387 2	N	-0-			26
09		720 N	405	-0-	-315	-0-	43 1	362 2	N	-0-			26
10		266 N	266	-0-	-0-	-0-	35 1	231 2	N	-0-			26
11		510 N	510	-0-	-0-	-0-	49 1	461 2	N	-0-			26
*12		639 N	639	-0-	-0-	-0-	81 1	558 2	N	-0-			26
TOTAL GAS PROD:			6,751				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 3 RRCID -> 183589 COMPL. DATE 06/05/2001										TOTAL DEPTH 12900 PERF.12420 - 12703			
01		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	70 1	1302 2	Y	-0-			-0-
02		1288 N	740	-0-	-548	-0-	37 1	703 2	Y	-0-			-0-
03		1302 N	891	-0-	-411	-0-	47 1	844 2	Y	-0-			-0-
04		1320 N	1033	-0-	-287	-0-	56 1	977 2	Y	-0-			-0-
05		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	62 1	1045 2	Y	-0-			-0-
06		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	62 1	1005 2	Y	-0-			-0-
07		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	63 1	1078 2	Y	-0-			-0-
08		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	71 1	1162 2	Y	-0-			-0-
09		1080 N	1076	-0-	-4	-0-	60 1	1016 2	Y	-0-			-0-
10		1147 N	1084	-0-	-63	-0-	64 1	1020 2	Y	-0-			-0-
11		1140 N	959	-0-	-181	-0-	58 1	901 2	Y	-0-			-0-
*12		1116 N	974	-0-	-142	-0-	56 1	918 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,677				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID -> 184627	COMPL. DATE 07/11/2001	TOTAL DEPTH 12700	PERF.12256	- 12265				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	806 N	798	-0-	-8	-0-	41	1	757	2	N	-0-	-0-	-0-
02	728 N	539	-0-	-189	-0-	27	1	512	2	N	-0-	-0-	-0-
03	775 N	773	-0-	-2	-0-	41	1	732	2	N	-0-	-0-	-0-
04	780 N	744	-0-	-36	-0-	40	1	704	2	N	-0-	-0-	-0-
05	759 N	759	-0-	-0-	-0-	42	1	717	2	N	-0-	-0-	-0-
06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	42	1	681	2	N	-0-	-0-	-0-
07	775 N	744	-0-	-31	-0-	41	1	703	2	N	-0-	-0-	-0-
08	744 N	710	-0-	-34	-0-	41	1	669	2	N	-0-	-0-	-0-
09	720 N	679	-0-	-41	-0-	38	1	641	2	N	-0-	-0-	-0-
10	744 N	678	-0-	-66	-0-	40	1	638	2	N	-0-	-0-	-0-
11	690 N	634	-0-	-56	-0-	38	1	596	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	713 N	678	-0-	-35	-0-	39	1	639	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,459		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EMMONS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 184667	COMPL. DATE 08/29/2001	TOTAL DEPTH 12980	PERF.12625	- 12929				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1860 X	667	-0-	-1193	-0-	112	1	555	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1120 X	387	-0-	-733	-0-	55	1	332	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	261	1	1679	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	221	1	1200	2	N	-0-	-0-	-0-
05	434 N	237	-0-	-197	-0-	36	1	201	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	1457 N	296	-0-	-1161	-0-	50	1	246	2	N	-0-	-0-	-0-
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	62	1	329	2	N	-0-	-0-	-0-
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	61	1	346	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	291	1	1585	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	400	1	2271	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	984 N	984	-0-	-0-	-0-	152	1	832	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		11,277		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1		WELL #:		4	RRCID -> 185474	COMPL. DATE 08/30/2001	TOTAL DEPTH 12900	PERF.12430	- 12710				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	50				Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	4	-0-	4	-0-	54	4	2		Y	-0-	-0-	-0-
03	54 X	-0-	-0-	-54	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-		1	1	12	2	Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		17		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
AULTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185858 COMPL. DATE 10/23/2001										TOTAL DEPTH 12420 PERF.11940 - 12172				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		703 N	703	-0-	-0-	-0-	62	1	641	2	N	-0-		1
02		952 N	488	-0-	-464	-0-	46	1	442	2	N	-0-		1
03		662 N	662	-0-	-0-	-0-	65	1	597	2	N	-0-		1
04		690 N	571	-0-	-119	-0-	56	1	515	2	N	-0-		1
05		576 N	576	-0-	-0-	-0-	64	1	512	2	N	-0-		1
06		646 N	646	-0-	-0-	-0-	72	1	574	2	N	-0-		1
07		625 N	625	-0-	-0-	-0-	70	1	555	2	N	-0-		1
08		608 N	608	-0-	-0-	-0-	66	1	542	2	N	-0-		1
09		780 N	780	-0-	-0-	-0-	84	1	696	2	N	-0-		1
10		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	200	1	1331	2	N	-0-		1
11		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	110	1	1031	2	N	-0-		1
*12		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	130	1	898	2	N	-0-		1
TOTAL GAS PROD:			9,359			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 187199 COMPL. DATE 04/30/2016										TOTAL DEPTH 12980 PERF.11318 - 11965				
01		862 N	862	-0-	-0-	-0-	44	1	818	2	Y	-0-		-0-
02		756 N	574	-0-	-182	-0-	29	1	545	2	Y	-0-		-0-
03		837 N	805	-0-	-32	-0-	43	1	762	2	Y	-0-		-0-
04		810 N	771	-0-	-39	-0-	42	1	729	2	Y	-0-		-0-
05		694 N	694	-0-	-0-	-0-	39	1	655	2	Y	-0-		-0-
06		684 N	684	-0-	-0-	-0-	40	1	644	2	Y	-0-		-0-
07		806 N	578	-0-	-228	-0-	32	1	546	2	Y	-0-		-0-
08		682 N	454	-0-	-228	-0-	26	1	428	2	Y	-0-		-0-
09		690 N	415	-0-	-275	-0-	23	1	392	2	Y	-0-		-0-
10		589 N	412	-0-	-177	-0-	24	1	388	2	Y	-0-		-0-
11		676 N	676	-0-	-0-	-0-	41	1	635	2	Y	-0-		-0-
*12		711 N	711	-0-	-0-	-0-	41	1	670	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			7,636			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

EMMONS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187341 COMPL. DATE 01/18/2002										TOTAL DEPTH 12845 PERF.12634 - 12644				
01		2449 X	919	-0-	-1530	-0-	154	1	765	2	N	-0-		-0-
02		2212 X	545	-0-	-1667	-0-	77	1	468	2	N	-0-		-0-
03		2449 X	772	-0-	-1677	-0-	104	1	668	2	N	-0-		-0-
04		2370 X	562	-0-	-1808	-0-	87	1	475	2	N	-0-		-0-
05		1519 X	1150	-0-	-369	-0-	176	1	974	2	N	-0-		-0-
06		750 N	737	-0-	-13	-0-	119	1	618	2	N	-0-		-0-
07		715 N	715	-0-	-0-	-0-	120	1	595	2	N	-0-		-0-
08		1147 N	544	-0-	-603	-0-	86	1	458	2	N	-0-		-0-
09		750 N	274	-0-	-476	-0-	41	1	233	2	N	-0-		-0-
10		388 N	388	-0-	-0-	-0-	60	1	328	2	N	-0-		-0-
11		540 N	100	-0-	-440	-0-	15	1	85	2	N	-0-		-0-
*12		279 N	208	-0-	-71	-0-	32	1	176	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,914			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
S. NAN SU GAIL GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	187685	COMPL. DATE	01/15/2002	TOTAL DEPTH	13020	PERF.	12749 - 12918	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1271 N	821	-0-	-450	-0-	42	1	779	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1372 N	1126	-0-	-246	-0-	56	1	1070	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1488 N	1010	-0-	-478	-0-	53	1	957	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	74	1	1289	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1240 N	1220	-0-	-20	-0-	68	1	1152	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	63	1	1022	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1395 N	1143	-0-	-252	-0-	63	1	1080	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1209 N	1010	-0-	-199	-0-	58	1	952	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1080 N	1069	-0-	-11	-0-	60	1	1009	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1147 N	1105	-0-	-42	-0-	65	1	1040	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	66	1	1022	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	69	1	1132	2	Y	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 13,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMONS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	189406	COMPL. DATE	05/27/2002	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	12627 - 12720
01	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	182	1	902	2	N	-0-	-0-
02	904 N	904	-0-	-0-	-0-	128	1	776	2	N	-0-	-0-
03	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	154	1	992	2	N	-0-	-0-
04	1050 N	984	-0-	-66	-0-	153	1	831	2	N	-0-	-0-
05	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	163	1	898	2	N	-0-	-0-
06	1110 N	1098	-0-	-12	-0-	177	1	921	2	N	-0-	-0-
07	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	190	1	936	2	N	-0-	-0-
08	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	185	1	984	2	N	-0-	-0-
09	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	175	1	989	2	N	-0-	-0-
10	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	173	1	944	2	N	-0-	-0-
11	1140 N	993	-0-	-147	-0-	149	1	844	2	N	-0-	-0-
*12	1209 N	1077	-0-	-132	-0-	167	1	910	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 12,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMONS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	190912	COMPL. DATE	08/20/2002	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	12424 - 12583
01	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	377	1	1872	2	N	-0-	12
02	1540 N	1404	-0-	-136	-0-	199	1	1205	2	N	-0-	12
03	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	265	1	1705	2	N	-0-	12
04	1650 N	1531	-0-	-119	-0-	238	1	1293	2	N	-0-	12
05	1550 N	1279	-0-	-271	-0-	196	1	1083	2	N	-0-	12
06	1650 N	1320	-0-	-330	-0-	213	1	1107	2	N	-0-	12
07	1581 N	1382	-0-	-199	-0-	233	1	1149	2	N	-0-	12
08	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	229	1	1218	2	N	-0-	12
09	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	218	1	1229	2	N	-0-	12
10	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	331	1	1804	2	N	-0-	12
11	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	254	1	1445	2	N	-0-	12
*12	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	285	1	1558	2	N	-0-	12

TOTAL GAS PROD: 19,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	190935	COMPL. DATE	08/22/2002	TOTAL DEPTH	12452	PERF.	12182 - 12277		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	124	1	1284	2	N	-0-			12
02	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	104	1	1012	2	N	-0-			12
03	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	168	1	1549	2	N	-0-			12
04	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	146	1	1340	2	N	-0-			12
05	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	153	1	1221	2	N	-0-			12
06	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	150	1	1206	2	N	-0-			12
07	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	165	1	1305	2	N	-0-			12
08	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	158	1	1303	2	N	-0-			12
09	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	155	1	1288	2	N	-0-			12
10	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	170	1	1133	2	N	-0-			12
11	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	114	1	1070	2	N	-0-			12
*12	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	175	1	1209	2	N	-0-			12
TOTAL GAS PROD:		16,702			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EMMONS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	191620	COMPL. DATE	10/20/2002	TOTAL DEPTH	12770	PERF.	12557 - 12567		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2325 N	890	-0-	-1435	-0-	149	1	741	2	N	-0-			-0-
02	1512 N	789	-0-	-723	-0-	112	1	677	2	N	-0-			-0-
03	3058 N	3058	-0-	-0-	-0-	412	1	2646	2	N	-0-			-0-
04	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	349	1	1892	2	N	-0-			-0-
05	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	348	1	1924	2	N	-0-			-0-
06	2490 N	2347	-0-	-143	-0-	379	1	1968	2	N	-0-			-0-
07	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	407	1	2008	2	N	-0-			-0-
08	2263 N	1922	-0-	-341	-0-	304	1	1618	2	N	-0-			-0-
09	2340 N	2124	-0-	-216	-0-	320	1	1804	2	N	-0-			-0-
10	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	362	1	1970	2	N	-0-			-0-
11	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	311	1	1766	2	N	-0-			-0-
*12	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	358	1	1953	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		24,778			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PILLANS		WELL #:		2	RRCID ->	192551	COMPL. DATE	11/23/2002	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11674 - 11752		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	182	-0-	-97	-0-	31	1	151	2	N	-0-			67
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-	67	7	-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	41	1	155	2	N	-0-			-0-
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	12	1	46	2	N	-0-			-0-
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	53	1	197	2	N	-0-			-0-
07	217 N	121	-0-	-96	-0-	22	1	99	2	N	-0-			-0-
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	17	1	73	2	N	-0-			-0-
09	240 N	92	-0-	-148	-0-	16	1	76	2	N	-0-			-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	9	1	37	2	N	-0-			-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	33	1	152	2	N	-0-			-0-
*12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	8	8	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,220			TOTAL CONDENSATE PROD:		8							

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405											
EMMONS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	192769	COMPL. DATE	12/28/2002	TOTAL DEPTH	12865	PERF.	12538	-	12654	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	225	1	1116	2	N	-0-				-0-
02	1904 N	1093	-0-	-811	-0-	155	1	938	2	N	-0-				-0-
03	1581 N	1063	-0-	-518	-0-	143	1	920	2	N	-0-				-0-
04	1290 N	1261	-0-	-29	-0-	196	1	1065	2	N	-0-				-0-
05	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	230	1	1268	2	N	-0-				-0-
06	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	256	1	1330	2	N	-0-				-0-
07	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	242	1	1197	2	N	-0-				-0-
08	1488 N	1355	-0-	-133	-0-	214	1	1141	2	N	-0-				-0-
09	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	299	1	1685	2	N	-0-				-0-
10	923 N	923	-0-	-0-	-0-	143	1	780	2	N	-0-				-0-
11	1320 N	828	-0-	-492	-0-	124	1	704	2	N	-0-				-0-
*12	2046 N	1045	-0-	-1001	-0-	162	1	883	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		15,416			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	192770	COMPL. DATE	12/17/2002	TOTAL DEPTH	12430	PERF.	12184	-	12194	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	124	1	1288	2	N	-0-				40
02	826 N	826	-0-	-0-	-0-	77	1	749	2	N	-0-				40
03	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	109	1	1006	2	N	-0-				40
04	1080 N	950	-0-	-130	-0-	94	1	856	2	N	-0-				40
05	930 N	687	-0-	-243	-0-	77	1	610	2	N	-0-				40
06	1080 N	728	-0-	-352	-0-	81	1	647	2	N	-0-				40
07	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	112	1	888	2	N	-0-				40
08	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	153	1	1262	2	N	-0-				40
09	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	139	1	1159	2	N	-0-				40
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	15	1	99	2	N	-0-				40
11	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	169	1	1582	2	N	-0-				40
*12	1116 N	757	-0-	-359	-0-	96	1	661	2	N	-0-				40
TOTAL GAS PROD:		12,053			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EMMONS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	193654	COMPL. DATE	01/27/2003	TOTAL DEPTH	12785	PERF.	12471	-	12596	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1395 N	417	-0-	-978	-0-	70	1	347	2	N	-0-				-0-
02	1260 N	474	-0-	-786	-0-	67	1	407	2	N	-0-				-0-
03	1023 N	406	-0-	-617	-0-	55	1	351	2	N	-0-				-0-
04	437 N	437	-0-	-0-	-0-	68	1	369	2	N	-0-				-0-
05	527 N	522	-0-	-5	-0-	80	1	442	2	N	-0-				-0-
06	497 N	497	-0-	-0-	-0-	80	1	417	2	N	-0-				-0-
07	465 N	409	-0-	-56	-0-	69	1	340	2	N	-0-				-0-
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	84	1	450	2	N	-0-				-0-
09	877 N	877	-0-	-0-	-0-	132	1	745	2	N	-0-				-0-
10	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	167	1	908	2	N	-0-				-0-
11	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	155	1	881	2	N	-0-				-0-
*12	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	210	1	1148	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		8,042			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 194372 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13108 PERF.12840 - 12952												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		2697 N	2412	-0-	-285	-0-	124 1	2288 2	Y		-0-	-0-
02		2324 N	1641	-0-	-683	-0-	82 1	1559 2	Y		-0-	-0-
03		2480 N	2349	-0-	-131	-0-	124 1	2225 2	Y		-0-	-0-
04		2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	135 1	2348 2	Y		-0-	-0-
05		2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	148 1	2521 2	Y		-0-	-0-
06		2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	144 1	2341 2	Y		-0-	-0-
07		2573 N	2436	-0-	-137	-0-	135 1	2301 2	Y		-0-	-0-
08		2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	151 1	2453 2	Y		-0-	-0-
09		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	134 1	2251 2	Y		-0-	-0-
10		2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	145 1	2297 2	Y		-0-	-0-
11		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	139 1	2170 2	Y		-0-	-0-
*12		2325 N	2270	-0-	-55	-0-	130 1	2140 2	Y		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			28,485			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

EMMONS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194448 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12605 - 12615												
01		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	343 1	1700 2	N		-0-	-0-
02		1484 N	1314	-0-	-170	-0-	186 1	1128 2	N		-0-	-0-
03		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	254 1	1631 2	N		-0-	-0-
04		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	287 1	1555 2	N		-0-	-0-
05		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	226 1	1249 2	N		-0-	-0-
06		1740 N	1289	-0-	-451	-0-	208 1	1081 2	N		-0-	-0-
07		1798 N	712	-0-	-1086	-0-	120 1	592 2	N		-0-	-0-
08		1488 N	1090	-0-	-398	-0-	172 1	918 2	N		-0-	-0-
09		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	210 1	1186 2	N		-0-	-0-
10		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	192 1	1048 2	N		-0-	-0-
11		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	316 1	1796 2	N		-0-	-0-
*12		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	322 1	1755 2	N		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			18,475			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

KOONCE, HOMER WELL #: 5 RRCID -> 195874 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12738 - 12788												
01		1271 N	1152	-0-	-119	-0-	59 1	1093 2	Y		-0-	-0-
02		1148 N	1024	-0-	-124	-0-	51 1	973 2	Y		-0-	-0-
03		1271 N	1028	-0-	-243	-0-	54 1	974 2	Y		-0-	-0-
04		1110 N	1051	-0-	-59	-0-	57 1	994 2	Y		-0-	-0-
05		1147 N	1071	-0-	-76	-0-	60 1	1011 2	Y		-0-	-0-
06		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	72 1	1175 2	Y		-0-	-0-
07		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	67 1	1147 2	Y		-0-	-0-
08		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	73 1	1190 2	Y		-0-	-0-
09		1260 N	1117	-0-	-143	-0-	63 1	1054 2	Y		-0-	-0-
10		1209 N	1172	-0-	-37	-0-	69 1	1103 2	Y		-0-	-0-
11		1230 N	1083	-0-	-147	-0-	65 1	1018 2	Y		-0-	-0-
*12		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	69 1	1130 2	Y		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			13,621			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
DENT, MARY GRACE		WELL #:		1	RRCID ->	195942	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	12753	PERF.	12489 - 12611		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1023 N	809	-0-	-214	-0-	41 1	768 2	Y	-0-				-0-
02		910 N	910	-0-	-0-	-0-	45 1	865 2	Y	-0-				-0-
03		961 N	897	-0-	-64	-0-	47 1	850 2	Y	-0-				-0-
04		944 N	944	-0-	-0-	-0-	51 1	893 2	Y	-0-				-0-
05		992 N	858	-0-	-134	-0-	48 1	810 2	Y	-0-				-0-
06		835 N	835	-0-	-0-	-0-	48 1	787 2	Y	-0-				-0-
07		961 N	352	-0-	-609	-0-	19 1	333 2	Y	-0-				-0-
08		868 N	508	-0-	-360	-0-	29 1	479 2	Y	-0-				-0-
09		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	58 1	968 2	Y	-0-				-0-
10		893 N	893	-0-	-0-	-0-	53 1	840 2	Y	-0-				-0-
11		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	68 1	1067 2	Y	-0-				-0-
*12		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	61 1	1013 2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		10,241			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	196582	COMPL. DATE	05/08/2003	TOTAL DEPTH	12475	PERF.	12240 - 12254		
01		2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	206 1	2131 2	N	-0-		3		
02		1753 X	1753	-0-	-0-	-0-	164 1	1589 2	N	-0-		3		
03		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	185 1	1702 2	N	-0-		3		
04		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	206 1	1887 2	N	-0-		3		
05		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	130 1	1034 2	N	-0-		3		
06		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	184 1	1479 2	N	-0-		3		
07		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	164 1	1292 2	N	-0-		3		
08		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	198 1	1630 2	N	-0-		3		
09		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	185 1	1543 2	N	-0-		3		
10		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	181 1	1208 2	N	-0-		3		
11		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	144 1	1351 2	N	-0-		3		
*12		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	192 1	1332 2	N	-0-		3		
TOTAL GAS PROD:		20,317			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EMMONS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	197311	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	12810	PERF.	12596 - 12606		
01		2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	349 1	1732 2	N	-0-		-0-		
02		1092 X	698	-0-	-394	-0-	99 1	599 2	N	-0-		-0-		
03		1209 X	800	-0-	-409	-0-	108 1	692 2	N	-0-		-0-		
04		1170 X	875	-0-	-295	-0-	136 1	739 2	N	-0-		-0-		
05		3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	576 1	3182 2	N	-0-		-0-		
06		3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	507 1	2634 2	N	-0-		-0-		
07		3048 N	3048	-0-	-0-	-0-	513 1	2535 2	N	-0-		-0-		
08		2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	464 1	2469 2	N	-0-		-0-		
09		2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	434 1	2448 2	N	-0-		-0-		
10		2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	409 1	2231 2	N	-0-		-0-		
11		2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	342 1	1943 2	N	-0-		-0-		
*12		2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	372 1	2028 2	N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		27,541			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
EMMONS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	197436	COMPL. DATE	07/14/2003	TOTAL DEPTH	12880	PERF.12568 - 12654		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	197	1	978	2	N	-0-	-0-	-0-
02	757 N	757	-0-	-0-	-0-	107	1	650	2	N	-0-	-0-	-0-
03	819 N	819	-0-	-0-	-0-	110	1	709	2	N	-0-	-0-	-0-
04	780 N	718	-0-	-62	-0-	112	1	606	2	N	-0-	-0-	-0-
05	806 N	796	-0-	-10	-0-	122	1	674	2	N	-0-	-0-	-0-
06	936 N	936	-0-	-0-	-0-	151	1	785	2	N	-0-	-0-	-0-
07	989 N	989	-0-	-0-	-0-	167	1	822	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	163	1	866	2	N	-0-	-0-	-0-
09	912 N	912	-0-	-0-	-0-	137	1	775	2	N	-0-	-0-	-0-
10	905 N	905	-0-	-0-	-0-	140	1	765	2	N	-0-	-0-	-0-
11	846 N	846	-0-	-0-	-0-	127	1	719	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	157	1	857	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,896		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EMMONS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	198186	COMPL. DATE	10/09/2003	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12548 - 12558		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	886 N	886	-0-	-0-	-0-	149	1	737	2	N	-0-	-0-	-0-
02	850 N	850	-0-	-0-	-0-	120	1	730	2	N	-0-	-0-	-0-
03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	85	1	545	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	199	1	1082	2	N	-0-	-0-	-0-
05	660 N	660	-0-	-0-	-0-	101	1	559	2	N	-0-	-0-	-0-
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	70	1	363	2	N	-0-	-0-	-0-
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	39	1	194	2	N	-0-	-0-	-0-
08	842 N	842	-0-	-0-	-0-	133	1	709	2	N	-0-	-0-	-0-
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	68	1	383	2	N	-0-	-0-	-0-
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	58	1	318	2	N	-0-	-0-	-0-
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	48	1	275	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	53	1	288	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,306		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #:		7	RRCID ->	198898	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12694 - 12818		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3472 X	2209	-0-	-1263	-0-	113	1	2096	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	3136 X	2500	-0-	-636	-0-	125	1	2375	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	3348 X	3219	-0-	-129	-0-	170	1	3049	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	3180 X	3072	-0-	-108	-0-	167	1	2905	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	3286 X	3095	-0-	-191	-0-	172	1	2923	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	173	1	2811	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	3224 X	3112	-0-	-112	-0-	201	1	2911	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	3224 X	2071	-0-	-1153	-0-	149	1	1922	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	3060 X	2737	-0-	-323	-0-	182	1	2555	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	3100 X	2083	-0-	-1017	-0-	153	1	1930	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	232	1	3144	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	208	1	2912	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		33,578		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
AULTMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199274										COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12232 - 12242				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	N	-0-			3
02		995 N	995	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	N	-0-			3
03		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	-0-	168	1	N	-0-			3
04		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	-0-	169	1	N	-0-			3
05		2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	-0-	260	1	N	-0-			3
06		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	-0-	168	1	N	-0-			3
07		1054 N	1042	-0-	-12	-0-	-0-	117	1	N	-0-			3
08		1054 N	1016	-0-	-38	-0-	-0-	110	1	N	-0-			3
09		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	N	-0-			3
10		986 N	986	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	N	-0-			3
11		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	N	-0-			3
*12		1054 N	879	-0-	-175	-0-	-0-	111	1	N	-0-			3
TOTAL GAS PROD:			15,743			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

EMMONS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 199606										COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12562 - 12572				
01		1767 N	1412	-0-	-355	-0-	-0-	237	1	N	-0-			-0-
02		1512 N	1220	-0-	-292	-0-	-0-	173	1	N	-0-			-0-
03		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	-0-	285	1	N	-0-			-0-
04		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	-0-	266	1	N	-0-			-0-
05		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	-0-	277	1	N	-0-			-0-
06		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	-0-	302	1	N	-0-			-0-
07		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	-0-	314	1	N	-0-			-0-
08		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	-0-	286	1	N	-0-			-0-
09		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	-0-	279	1	N	-0-			-0-
10		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	-0-	282	1	N	-0-			-0-
11		1710 N	1514	-0-	-196	-0-	-0-	227	1	N	-0-			-0-
*12		1767 N	1597	-0-	-170	-0-	-0-	247	1	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			20,586			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 199725										COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12815 - 12967				
01		3069 X	2323	-0-	-746	-0-	-0-	119	1	Y	-0-			-0-
02		2380 N	1780	-0-	-600	-0-	-0-	89	1	Y	-0-			-0-
03		2232 N	2123	-0-	-109	-0-	-0-	112	1	Y	-0-			-0-
04		3000 N	3086	-0-	86	-0-	86	168	1	Y	-0-			-0-
05		2937 N	2851	-0-	-86	-0-	-0-	159	1	Y	-0-			-0-
06		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	Y	-0-			-0-
07		3069 X	2771	-0-	-298	-0-	-0-	153	1	Y	-0-			-0-
08		3162 X	2520	-0-	-642	-0-	-0-	146	1	Y	-0-			-0-
09		3060 X	2291	-0-	-769	-0-	-0-	129	1	Y	-0-			-0-
10		2852 X	1910	-0-	-942	-0-	-0-	113	1	Y	-0-			-0-
11		2670 X	1955	-0-	-715	-0-	-0-	118	1	Y	-0-			-0-
*12		2759 X	1225	-0-	-1534	-0-	-0-	70	1	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			27,128			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 5 RRCID -> 200000 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 12926 PERF.12550 - 12696														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	1347	2	Y	-0-	-0-
02		1372 N	930	-0-	-442	-0-	-0-	46	1	884	2	Y	-0-	-0-
03		1519 N	88	-0-	-1431	-0-	-0-	5	1	83	2	Y	-0-	-0-
04		1380 N	1	-0-	-1379	-0-	-0-	1	2			Y	-0-	-0-
05		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06		224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	211	2	Y	-0-	-0-
07		2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	2086	2	Y	-0-	-0-
08		2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	2197	2	Y	-0-	-0-
09		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	1957	2	Y	-0-	-0-
10		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	1863	2	Y	-0-	-0-
11		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	1689	2	Y	-0-	-0-
*12		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	1720	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			14,877			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

EMMONS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200134 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12676 - 12686														
01		2077 N	346	-0-	-1731	-0-	-0-	58	1	288	2	N	-0-	-0-
02		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	-0-	224	1	1359	2	N	-0-	-0-
03		2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	-0-	350	1	2244	2	N	-0-	-0-
04		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	-0-	278	1	1506	2	N	-0-	-0-
05		1767 N	1746	-0-	-21	-0-	-0-	268	1	1478	2	N	-0-	-0-
06		2070 N	1597	-0-	-473	-0-	-0-	258	1	1339	2	N	-0-	-0-
07		2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	-0-	418	1	2064	2	N	-0-	-0-
08		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	-0-	359	1	1912	2	N	-0-	-0-
09		2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	-0-	376	1	2123	2	N	-0-	-0-
10		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	-0-	293	1	1596	2	N	-0-	-0-
11		2070 N	2003	-0-	-67	-0-	-0-	300	1	1703	2	N	-0-	-0-
*12		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	-0-	338	1	1846	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			22,978			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

EMMONS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 200618 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12656 - 12666														
01		2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	-0-	444	1	2204	2	N	-0-	-0-
02		2184 N	2028	-0-	-156	-0-	-0-	287	1	1741	2	N	-0-	-0-
03		2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	-0-	376	1	2417	2	N	-0-	-0-
04		2550 N	2414	-0-	-136	-0-	-0-	376	1	2038	2	N	-0-	-0-
05		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	-0-	347	1	1918	2	N	-0-	-0-
06		2700 N	2058	-0-	-642	-0-	-0-	332	1	1726	2	N	-0-	-0-
07		2480 N	1668	-0-	-812	-0-	-0-	281	1	1387	2	N	-0-	-0-
08		2263 N	1967	-0-	-296	-0-	-0-	311	1	1656	2	N	-0-	-0-
09		2070 N	1968	-0-	-102	-0-	-0-	296	1	1672	2	N	-0-	-0-
10		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	-0-	309	1	1681	2	N	-0-	-0-
11		1890 N	1836	-0-	-54	-0-	-0-	275	1	1561	2	N	-0-	-0-
*12		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	-0-	328	1	1792	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			25,755			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200672 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12740 - 12900

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	91	1	1685	2	Y	-0-		-0-	
02		1652 N	1359	-0-	-293	-0-	68	1	1291	2	Y	-0-		-0-	
03		1829 N	1707	-0-	-122	-0-	90	1	1617	2	Y	-0-		-0-	
04		1710 N	1578	-0-	-132	-0-	86	1	1492	2	Y	-0-		-0-	
05		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	91	1	1550	2	Y	-0-		-0-	
06		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	91	1	1483	2	Y	-0-		-0-	
07		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	94	1	1600	2	Y	-0-		-0-	
08		1643 N	1600	-0-	-43	-0-	93	1	1507	2	Y	-0-		-0-	
09		1560 N	1484	-0-	-76	-0-	83	1	1401	2	Y	-0-		-0-	
10		1705 N	1476	-0-	-229	-0-	87	1	1389	2	Y	-0-		-0-	
11		1560 N	1429	-0-	-131	-0-	86	1	1343	2	Y	-0-		-0-	
*12		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	94	1	1550	2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			18,962											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 200714 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12691 - 12870

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 200880 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12625 - 12760

01	3193	X	2212	-0-	-981	-0-	113	1	2099	2	Y	-0-		-0-	
02	2828	X	1480	-0-	-1348	-0-	74	1	1406	2	Y	-0-		-0-	
03	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	167	1	2993	2	Y	-0-		-0-	
04	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	157	1	2730	2	Y	-0-		-0-	
05	2976	X	2896	-0-	-80	-0-	161	1	2735	2	Y	-0-		-0-	
06	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	156	1	2537	2	Y	-0-		-0-	
07	3131	X	2917	-0-	-214	-0-	161	1	2756	2	Y	-0-		-0-	
08	3100	X	2852	-0-	-248	-0-	165	1	2687	2	Y	-0-		-0-	
09	2880	X	2761	-0-	-119	-0-	155	1	2606	2	Y	-0-		-0-	
10	2914	X	2753	-0-	-161	-0-	163	1	2590	2	Y	-0-		-0-	
11	2820	X	2759	-0-	-61	-0-	166	1	2593	2	Y	-0-		-0-	
*12	2852	N	2811	-0-	-41	-0-	161	1	2650	2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			32,181											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405								
EMMONS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	201350	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	12750	PERF.12546 - 12598	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	703 N	703	-0-	-0-	-0-	118 1	585 2		N	-0-		-0-
02	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	249 1	1510 2		N	-0-		-0-
03	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	186 1	1198 2		N	-0-		-0-
04	690 N	669	-0-	-21	-0-	104 1	565 2		N	-0-		-0-
05	1271 N	159	-0-	-1112	-0-	24 1	135 2		N	-0-		-0-
06	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-				N	-0-		-0-
07	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-		-0-
08	715 N	715	-0-	-0-	-0-	113 1	602 2		N	-0-		-0-
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	22 1	121 2		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	690 N	400	-0-	-290	-0-	60 1	340 2		N	-0-		-0-
*12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	35 1	193 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,160		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EMMONS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	201830	COMPL. DATE	04/05/2004	TOTAL DEPTH	12855	PERF.12660 - 12670	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	713 N	542	-0-	-171	-0-	91 1	451 2		N	-0-		-0-
02	588 N	515	-0-	-73	-0-	73 1	442 2		N	-0-		-0-
03	779 N	779	-0-	-0-	-0-	105 1	674 2		N	-0-		-0-
04	517 N	517	-0-	-0-	-0-	80 1	437 2		N	-0-		-0-
05	558 N	554	-0-	-4	-0-	85 1	469 2		N	-0-		-0-
06	690 N	614	-0-	-76	-0-	99 1	515 2		N	-0-		-0-
07	548 N	548	-0-	-0-	-0-	92 1	456 2		N	-0-		-0-
08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	90 1	481 2		N	-0-		-0-
09	600 N	540	-0-	-60	-0-	81 1	459 2		N	-0-		-0-
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	43 1	236 2		N	-0-		-0-
11	540 N	322	-0-	-218	-0-	48 1	274 2		N	-0-		-0-
*12	558 N	231	-0-	-327	-0-	36 1	195 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,012		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PYLE, H.B. GUL		WELL #:		3	RRCID ->	202039	COMPL. DATE	02/09/2004	TOTAL DEPTH	12850	PERF.12571 - 12696	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	82 1	1510 2		Y	-0-		-0-
02	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	127 1	2409 2		Y	-0-		-0-
03	3100 N	3334	-0-	234	-0-	176 1	3158 2		Y	-0-		-0-
04	3000 N	2859	-0-	-141	-0-	155 1	2704 2		Y	-0-		-0-
05	2663 N	2570	-0-	-93	-0-	143 1	2427 2		Y	-0-		-0-
06	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	131 1	2134 2		Y	-0-		-0-
07	1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	108 1	1852 2		Y	-0-		-0-
08	3348 X	1857	-0-	-1491	-0-	107 1	1750 2		Y	-0-		-0-
09	2850 X	2661	-0-	-189	-0-	149 1	2512 2		Y	-0-		-0-
10	2573 X	2528	-0-	-45	-0-	150 1	2378 2		Y	-0-		-0-
11	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	138 1	2154 2		Y	-0-		-0-
*12	2759 X	2220	-0-	-539	-0-	127 1	2093 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		28,674		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
HILL, F.E. COMPANY		WELL #:		3	RRCID ->	202853	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	12437	-	12676
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	8897 X	8294	-0-	-603	-0-	425	1	7869	2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	8148 X	5463	-0-	-2685	-0-	273	1	5190	2	Y	-0-	-0-	-0-	
03	8649 X	8268	-0-	-381	-0-	437	1	7831	2	Y	-0-	-0-	-0-	
04	8190 X	6725	-0-	-1465	-0-	365	1	6360	2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	8432 X	7163	-0-	-1269	-0-	398	1	6765	2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	8040 X	6633	-0-	-1407	-0-	412	1	6221	2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	8277 X	6513	-0-	-1764	-0-	389	1	6124	2	Y	-0-	-0-	-0-	
08	8122 X	6686	-0-	-1436	-0-	416	1	6270	2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	6930 X	6245	-0-	-685	-0-	379	1	5866	2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	7161 X	6309	-0-	-852	-0-	403	1	5906	2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	6630 X	5985	-0-	-645	-0-	389	1	5596	2	Y	-0-	-0-	-0-	
*12	6696 X	6260	-0-	-436	-0-	387	1	5873	2	Y	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		80,544		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	203664	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	12698	-	12855
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	27	1	498	2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	588 N	392	-0-	-196	-0-	20	1	372	2	Y	-0-	-0-	-0-	
03	738 N	738	-0-	-0-	-0-	39	1	699	2	Y	-0-	-0-	-0-	
04	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	59	1	1028	2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	873 N	873	-0-	-0-	-0-	49	1	824	2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	891 N	891	-0-	-0-	-0-	52	1	839	2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	744 N	639	-0-	-105	-0-	35	1	604	2	Y	-0-	-0-	-0-	
08	868 N	602	-0-	-266	-0-	35	1	567	2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	840 N	564	-0-	-276	-0-	32	1	532	2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	651 N	579	-0-	-72	-0-	34	1	545	2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	570 N	565	-0-	-5	-0-	34	1	531	2	Y	-0-	-0-	-0-	
*12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	34	1	566	2	Y	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		8,055		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PEYTON, MT GUL		WELL #:		6	RRCID ->	203872	COMPL. DATE	06/03/2004	TOTAL DEPTH	12860	PERF.	12521	-	12664
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	620 N	522	-0-	-98	-0-	27	1	495	2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	532 N	456	-0-	-76	-0-	23	1	433	2	Y	-0-	-0-	-0-	
03	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	59	1	1059	2	Y	-0-	-0-	-0-	
04	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	57	1	988	2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	57	1	973	2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	936 N	936	-0-	-0-	-0-	54	1	882	2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	713 N	599	-0-	-114	-0-	33	1	566	2	Y	-0-	-0-	-0-	
08	1023 N	496	-0-	-527	-0-	29	1	467	2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	930 N	475	-0-	-455	-0-	27	1	448	2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	589 N	462	-0-	-127	-0-	27	1	435	2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	480 N	399	-0-	-81	-0-	24	1	375	2	Y	-0-	-0-	-0-	
*12	496 N	438	-0-	-58	-0-	25	1	413	2	Y	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,976		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
PILLANS		WELL #:		3	RRCID ->	204411	COMPL. DATE	06/14/2004	TOTAL DEPTH	11830	PERF.	11482	-	11641
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1457 N	485	-0-	-972	-0-	84	1	401	2	N	-0-		104	
02	1288 N	231	-0-	-1057	-0-	38	1	193	2	N	-0-		104	
03	1302 N	1146	-0-	-156	-0-	196	1	950	2	N	-0-		104	
04	480 N	100	-0-	-380	-0-	21	1	79	2	N	-0-		104	
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-		104	
06	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-		104	
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		104	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		104	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		104	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		104	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		104	
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17 1	87	
TOTAL GAS PROD:		1,962		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	205125	COMPL. DATE	12/05/2020	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12634	-	12786
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3100 N	5173	-0-	2073	3904	265	1	4908	2	Y	-0-		-0-	
02	2800 N	5901	-0-	3101	7005	295	1	5606	2	Y	-0-		-0-	
03	10430 X	3425	-0-	-7005	-0-	181	1	3244	2	Y	-0-		-0-	
04	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	183	1	3193	2	Y	-0-		-0-	
05	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	169	1	2865	2	Y	-0-		-0-	
06	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	133	1	2168	2	Y	-0-		-0-	
07	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	144	1	2460	2	Y	-0-		-0-	
08	3224 X	2510	-0-	-714	-0-	145	1	2365	2	Y	-0-		-0-	
09	3120 X	2507	-0-	-613	-0-	141	1	2366	2	Y	-0-		-0-	
10	3038 X	2047	-0-	-991	-0-	121	1	1926	2	Y	-0-		-0-	
11	2520 X	2464	-0-	-56	-0-	148	1	2316	2	Y	-0-		-0-	
*12	2604 X	2484	-0-	-120	-0-	142	1	2342	2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		37,826		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KOONCE, HOMER		WELL #:		7	RRCID ->	205589	COMPL. DATE	08/03/2004	TOTAL DEPTH	12970	PERF.	12654	-	12790
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	108	1	1993	2	Y	-0-		-0-	
02	1876 N	1659	-0-	-217	-0-	83	1	1576	2	Y	-0-		-0-	
03	2170 N	1863	-0-	-307	-0-	98	1	1765	2	Y	-0-		-0-	
04	2040 N	1660	-0-	-380	-0-	90	1	1570	2	Y	-0-		-0-	
05	1829 N	1658	-0-	-171	-0-	92	1	1566	2	Y	-0-		-0-	
06	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	96	1	1561	2	Y	-0-		-0-	
07	1705 N	1504	-0-	-201	-0-	83	1	1421	2	Y	-0-		-0-	
08	1643 N	1334	-0-	-309	-0-	77	1	1257	2	Y	-0-		-0-	
09	1650 N	1330	-0-	-320	-0-	75	1	1255	2	Y	-0-		-0-	
10	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	97	1	1534	2	Y	-0-		-0-	
11	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	118	1	1847	2	Y	-0-		-0-	
*12	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	114	1	1888	2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		20,364		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 AULTMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206063 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12260 - 12272

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
01		682 N	682	-0-	-0-	-0-	60	1	622	2	N	-0-
02		532 N	512	-0-	-20	-0-	48	1	464	2	N	-0-
03		632 N	632	-0-	-0-	-0-	62	1	570	2	N	-0-
04		578 N	578	-0-	-0-	-0-	57	1	521	2	N	-0-
05		558 N	517	-0-	-41	-0-	58	1	459	2	N	-0-
06		570 N	516	-0-	-54	-0-	57	1	459	2	N	-0-
07		589 N	552	-0-	-37	-0-	62	1	490	2	N	-0-
08		527 N	502	-0-	-25	-0-	54	1	448	2	N	-0-
09		597 N	597	-0-	-0-	-0-	64	1	533	2	N	-0-
10		416 N	416	-0-	-0-	-0-	54	1	362	2	N	-0-
11		603 N	603	-0-	-0-	-0-	58	1	545	2	N	-0-
*12		617 N	617	-0-	-0-	-0-	78	1	539	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			6,724				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207234 COMPL. DATE 02/11/2020 TOTAL DEPTH 12433 PERF.11756 - 11763

01		31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-
05		8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-
08		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			56				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 207243 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11440 - 11453

01		569 N	569	-0-	-0-	-0-	29	1	540	2	Y	-0-
02		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	71	1	1356	2	Y	-0-
03		1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	65	1	1163	2	Y	-0-
04		583 X	583	-0-	-0-	-0-	32	1	551	2	Y	-0-
05		1581 X	151	-0-	-1430	-0-	8	1	143	2	Y	-0-
06		1530 X	135	-0-	-1395	-0-	8	1	127	2	Y	-0-
07		1581 X	101	-0-	-1480	-0-	6	1	95	2	Y	-0-
08		155 N	154	-0-	-1	-0-	9	1	145	2	Y	-0-
09		150 N	120	-0-	-30	-0-	7	1	113	2	Y	-0-
10		93 N	80	-0-	-13	-0-	5	1	75	2	Y	-0-
11		150 N	72	-0-	-78	-0-	4	1	68	2	Y	-0-
*12		124 N	75	-0-	-49	-0-	4	1	71	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,695				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 207344 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 13078 PERF.12730 - 12926															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
03		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
04		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 207369 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 13044 PERF.12818 - 12858															

01		2511 N	2267	-0-	-244	-0-	116	1	2151	2	Y	-0-			-0-
02		2212 N	1658	-0-	-554	-0-	83	1	1575	2	Y	-0-			-0-
03		2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	127	1	2274	2	Y	-0-			-0-
04		2190 N	2142	-0-	-48	-0-	116	1	2026	2	Y	-0-			-0-
05		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	120	1	2038	2	Y	-0-			-0-
06		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	118	1	1930	2	Y	-0-			-0-
07		2201 N	2047	-0-	-154	-0-	113	1	1934	2	Y	-0-			-0-
08		2170 N	2017	-0-	-153	-0-	117	1	1900	2	Y	-0-			-0-
09		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	116	1	1953	2	Y	-0-			-0-
10		2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	126	1	2000	2	Y	-0-			-0-
11		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	138	1	2147	2	Y	-0-			-0-
*12		2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	138	1	2273	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			25,629			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 6 RRCID -> 209303 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12557 - 12717															

01		2821 X	2750	-0-	-71	-0-	141	1	2609	2	Y	-0-			-0-
02		2520 X	1352	-0-	-1168	-0-	68	1	1284	2	Y	-0-			-0-
03		3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	160	1	2873	2	Y	-0-			-0-
04		2700 X	2669	-0-	-31	-0-	145	1	2524	2	Y	-0-			-0-
05		2790 X	2716	-0-	-74	-0-	151	1	2565	2	Y	-0-			-0-
06		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	98	1	1599	2	Y	-0-			-0-
07		2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	157	1	2678	2	Y	-0-			-0-
08		2728 N	2632	-0-	-96	-0-	152	1	2480	2	Y	-0-			-0-
09		1710 N	1642	-0-	-68	-0-	92	1	1550	2	Y	-0-			-0-
10		2821 N	538	-0-	-2283	-0-	32	1	506	2	Y	-0-			-0-
11		2550 N	667	-0-	-1883	-0-	40	1	627	2	Y	-0-			-0-
*12		1705 N	856	-0-	-849	-0-	49	1	807	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			23,387			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 209592 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12426 - 12500												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)		CODE	CODE	CODE	M	
01		465 N	460	-0-	-5	-0-	24	1	436	2	Y	-0-
02		420 N	338	-0-	-82	-0-	17	1	321	2	Y	-0-
03		465 N	440	-0-	-25	-0-	23	1	417	2	Y	-0-
04		450 N	432	-0-	-18	-0-	23	1	409	2	Y	-0-
05		430 N	430	-0-	-0-	-0-	24	1	406	2	Y	-0-
06		420 N	420	-0-	-0-	-0-	24	1	396	2	Y	-0-
07		434 N	427	-0-	-7	-0-	24	1	403	2	Y	-0-
08		434 N	418	-0-	-16	-0-	24	1	394	2	Y	-0-
09		420 N	410	-0-	-10	-0-	23	1	387	2	Y	-0-
10		434 N	409	-0-	-25	-0-	24	1	385	2	Y	-0-
11		404 N	404	-0-	-0-	-0-	24	1	380	2	Y	-0-
*12		441 N	441	-0-	-0-	-0-	25	1	416	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			5,029				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

PEYTON, MT GUL WELL #: 10 RRCID -> 209657 COMPL. DATE 02/06/2021 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12026 - 12622												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)		CODE	CODE	CODE	M	
01		1612 N	1309	-0-	-303	-0-	67	1	1242	2	Y	-0-
02		2800 N	3868	-0-	1068	1068	193	1	3675	2	Y	-0-
03		3100 N	4325	-0-	1225	2293	229	1	4096	2	Y	-0-
04		3000 N	3420	-0-	420	2713	186	1	3234	2	Y	-0-
05		5723 X	3010	-0-	-2713	-0-	167	1	2843	2	Y	-0-
06		2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	147	1	2397	2	Y	-0-
07		2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	130	1	2217	2	Y	-0-
08		3534 X	2093	-0-	-1441	-0-	121	1	1972	2	Y	-0-
09		3420 X	1836	-0-	-1584	-0-	103	1	1733	2	Y	-0-
10		3007 X	1603	-0-	-1404	-0-	95	1	1508	2	Y	-0-
11		2550 X	1653	-0-	-897	-0-	100	1	1553	2	Y	-0-
*12		2356 X	1468	-0-	-888	-0-	84	1	1384	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			29,476				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

CRENSHAW, F. H. (CV) GUL WELL #: 11 RRCID -> 209663 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12108 - 12311												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)		CODE	CODE	CODE	M	
01		713 N	704	-0-	-9	-0-	36	1	668	2	Y	-0-
02		644 N	536	-0-	-108	-0-	27	1	509	2	Y	-0-
03		713 N	667	-0-	-46	-0-	35	1	632	2	Y	-0-
04		690 N	644	-0-	-46	-0-	35	1	609	2	Y	-0-
05		658 N	658	-0-	-0-	-0-	37	1	621	2	Y	-0-
06		638 N	638	-0-	-0-	-0-	37	1	601	2	Y	-0-
07		655 N	655	-0-	-0-	-0-	36	1	619	2	Y	-0-
08		659 N	659	-0-	-0-	-0-	38	1	621	2	Y	-0-
09		630 N	548	-0-	-82	-0-	31	1	517	2	Y	-0-
10		677 N	677	-0-	-0-	-0-	40	1	637	2	Y	-0-
11		634 N	634	-0-	-0-	-0-	38	1	596	2	Y	-0-
*12		669 N	669	-0-	-0-	-0-	38	1	631	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			7,689				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
FOLK		WELL #:		3	RRCID ->	210634	COMPL. DATE	04/24/2005	TOTAL DEPTH	12515	PERF.12028 - 12363			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2883 X	2027	-0-	-856	-0-	160	1	1867	2	N	-0-		-0-
02		3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	177	1	2953	2	N	-0-		-0-
03		2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	194	1	2557	2	N	-0-		-0-
04		2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	196	1	2530	2	N	-0-		-0-
05		3069 X	2284	-0-	-785	-0-	175	1	2109	2	N	-0-		-0-
06		2970 X	2558	-0-	-412	-0-	202	1	2356	2	N	-0-		-0-
07		3069 X	2831	-0-	-238	-0-	220	1	2611	2	N	-0-		-0-
08		2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	254	1	2599	2	N	-0-		-0-
09		2730 X	2617	-0-	-113	-0-	227	1	2390	2	N	-0-		-0-
10		2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	227	1	2544	2	N	-0-		-0-
11		2760 N	2330	-0-	-430	-0-	200	1	2130	2	N	-0-		-0-
*12		2697 N	2166	-0-	-531	-0-	211	1	1955	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		31,044		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EMMONS, MG GUI		WELL #:		2	RRCID ->	211024	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	12353	PERF.12064 - 12166			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PILLANS		WELL #:		6	RRCID ->	212454	COMPL. DATE	04/12/2005	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11494 - 11596
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	11
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		14		1	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
PILLANS		WELL #:		8	RRCID ->	213243	COMPL. DATE	06/28/2005	TOTAL DEPTH	11817	PERF.11510	- 11671	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		128 N	128	-0-	-0-	-0-	22 1	106 2	N	-0-			77
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-			77
03		40 N	40	-0-	-0-	-0-	7 1	33 2	N	-0-			77
04		60 N	24	-0-	-36	-0-	5 1	19 2	N	-0-			77
05		47 N	47	-0-	-0-	-0-	10 1	37 2	N	-0-			77
06		30 N	25	-0-	-5	-0-	5 1	20 2	N	-0-			77
07		31 N	21	-0-	-10	-0-	4 1	17 2	N	-0-			77
08		79 N	79	-0-	-0-	-0-	15 1	64 2	N	-0-			77
09		45 N	45	-0-	-0-	-0-	8 1	37 2	N	-0-			77
10		22 N	22	-0-	-0-	-0-	4 1	18 2	N	-0-			77
11		60 N	57	-0-	-3	-0-	10 1	47 2	N	-0-			77
*12		62 N	15	-0-	-47	-0-	3 1	12 2	N	-0-	7 1		70
TOTAL GAS PROD:			503			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HILL, F. R.		GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	216517	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	12750	PERF.12104 - 12547
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		736 N	736	-0-	-0-	-0-	38 1	698 2	N	-0-			-0-
02		1624 N	817	-0-	-807	-0-	41 1	776 2	N	-0-			-0-
03		1519 N	1173	-0-	-346	-0-	62 1	1111 2	N	-0-			-0-
04		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	64 1	1115 2	N	-0-			-0-
05		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	74 1	1256 2	N	-0-			-0-
06		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	70 1	1133 2	N	-0-			-0-
07		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	72 1	1237 2	N	-0-			-0-
08		1333 N	808	-0-	-525	-0-	47 1	761 2	N	-0-			-0-
09		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	78 1	1303 2	N	-0-			-0-
10		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	86 1	1373 2	N	-0-			-0-
11		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	79 1	1233 2	N	-0-			-0-
*12		1426 N	1323	-0-	-103	-0-	76 1	1247 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,030			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PYLE, HB GUI		WELL #:		4	RRCID ->	216624	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12720 - 12738		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		1364 N	1340	-0-	-24	-0-	69 1	1271 2	Y	-0-			-0-
02		1204 N	842	-0-	-362	-0-	42 1	800 2	Y	-0-			-0-
03		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	76 1	1355 2	Y	-0-			-0-
04		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	72 1	1257 2	Y	-0-			-0-
05		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	72 1	1230 2	Y	-0-			-0-
06		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	73 1	1182 2	Y	-0-			-0-
07		1333 N	1299	-0-	-34	-0-	72 1	1227 2	Y	-0-			-0-
08		1302 N	566	-0-	-736	-0-	33 1	533 2	Y	-0-			-0-
09		1260 N	1048	-0-	-212	-0-	59 1	989 2	Y	-0-			-0-
10		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	78 1	1241 2	Y	-0-			-0-
11		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	88 1	1367 2	Y	-0-			-0-
*12		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	87 1	1433 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,706			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1		WELL #: 7		RRCID -> 217217		COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH 12670 PERF.12380 - 12466								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PILLANS		WELL #: 5		RRCID -> 217468		COMPL. DATE 10/03/2005		TOTAL DEPTH 11820 PERF.11448 - 11646								
01	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	902	1	4333	2	N	-0-					40
02	4564 X	4494	-0-	-70	-0-	731	1	3763	2	N	-0-					40
03	5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	930	1	4504	2	N	-0-					40
04	4890 X	3813	-0-	-1077	-0-	799	1	3014	2	N	-0-					40
05	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	1164	1	4426	2	N	36					76
						40	9									
06	5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	1104	1	4113	2	N	-0-					76
07	5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	1067	1	4746	2	N	-0-					76
08	6398 X	6398	-0-	-0-	-0-	1187	1	5211	2	N	-0-					76
09	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	962	1	4490	2	N	-0-					76
10	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	1046	1	4277	2	N	-0-					76
11	6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	1115	1	5136	2	N	-0-					76
*12	5053 X	4783	-0-	-270	-0-	1097	1	3682	2	N	4	64	1			16
						4	9									
TOTAL GAS PROD:		63,843				TOTAL CONDENSATE PROD:		40								

KOONCE, HOMER		WELL #: 6		RRCID -> 217624		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 12920 PERF.12666 - 12682								
01	3410 X	2142	-0-	-1268	-0-	110	1	2032	2	Y	-0-					-0-
02	2632 X	2249	-0-	-383	-0-	112	1	2137	2	Y	-0-					-0-
03	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	164	1	2940	2	Y	-0-					-0-
04	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	159	1	2765	2	Y	-0-					-0-
05	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	143	1	2424	2	Y	-0-					-0-
06	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	98	1	1600	2	Y	-0-					-0-
07	2945 N	2011	-0-	-934	-0-	111	1	1900	2	Y	-0-					-0-
08	3100 X	2404	-0-	-696	-0-	139	1	2265	2	Y	-0-					-0-
09	2910 X	1413	-0-	-1497	-0-	79	1	1334	2	Y	-0-					-0-
10	2573 X	285	-0-	-2288	-0-	17	1	268	2	Y	-0-					-0-
11	2340 X	2309	-0-	-31	-0-	139	1	2170	2	Y	-0-					-0-
*12	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	191	1	3146	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		26,443				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
IVY "B" GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	217629	COMPL. DATE	07/03/2005	TOTAL DEPTH	12212	PERF.11528 - 11980			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	68	1	1194	2	Y	-0-			-0-
02	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	57	1	1036	2	Y	-0-			-0-
03	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	85	1	1197	2	Y	-0-			-0-
04	1170 N	1058	-0-	-112	-0-	84	1	974	2	Y	-0-			-0-
05	1209 N	876	-0-	-333	-0-	65	1	811	2	Y	-0-			-0-
06	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	114	1	1296	2	Y	-0-			-0-
07	1085 N	1025	-0-	-60	-0-	88	1	937	2	Y	-0-			-0-
08	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	95	1	1002	2	Y	-0-			-0-
09	1350 N	1119	-0-	-231	-0-	99	1	1020	2	Y	-0-			-0-
10	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	119	1	1092	2	Y	-0-			-0-
11	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	115	1	1108	2	Y	-0-			-0-
*12	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	114	1	1085	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #:		15	RRCID ->	217631	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	13150	PERF.12855 - 12950			
01	2108 N	1978	-0-	-130	-0-	101	1	1877	2	Y	-0-			85
02	1764 N	1276	-0-	-488	-0-	64	1	1212	2	Y	-0-			85
03	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	104	1	1860	2	Y	-0-			85
04	1920 N	1810	-0-	-110	-0-	98	1	1712	2	Y	-0-			85
05	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	101	1	1714	2	Y	-0-			85
06	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	101	1	1647	2	Y	-0-			85
07	1860 N	1749	-0-	-111	-0-	97	1	1652	2	Y	-0-			85
08	1829 N	1756	-0-	-73	-0-	101	1	1652	2	Y	-0-			88
						3	9							
09	1740 N	1691	-0-	-49	-0-	95	1	1596	2	Y	-0-			88
10	1736 N	1464	-0-	-272	-0-	87	1	1377	2	Y	-0-			88
11	1710 N	1228	-0-	-482	-0-	74	1	1154	2	Y	-0-			88
*12	1736 N	1398	-0-	-338	-0-	80	1	1318	2	Y	-0-			88

TOTAL GAS PROD: 19,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #:		13H	RRCID ->	217811	COMPL. DATE	10/02/2005	TOTAL DEPTH	12833	PERF.12787 - 14084			
01	3503 X	3414	-0-	-89	-0-	175	1	3239	2	Y	-0-			-0-
02	3276 X	2103	-0-	-1173	-0-	105	1	1998	2	Y	-0-			-0-
03	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	195	1	3503	2	Y	-0-			-0-
04	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	202	1	3519	2	Y	-0-			-0-
05	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	203	1	3450	2	Y	-0-			-0-
06	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	207	1	3379	2	Y	-0-			-0-
07	3658 X	3651	-0-	-7	-0-	202	1	3449	2	Y	-0-			-0-
08	3844 X	3652	-0-	-192	-0-	211	1	3441	2	Y	-0-			-0-
09	3720 X	3051	-0-	-669	-0-	171	1	2880	2	Y	-0-			-0-
10	3720 X	3421	-0-	-299	-0-	203	1	3218	2	Y	-0-			-0-
11	3600 X	2529	-0-	-1071	-0-	152	1	2377	2	Y	-0-			-0-
*12	3658 X	2382	-0-	-1276	-0-	136	1	2246	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 7 RRCID -> 217839 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12466 - 12732															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	79	1	1468	2	Y	-0-		-0-	
02		1400 N	1038	-0-	-362	-0-	52	1	986	2	Y	-0-		-0-	
03		1550 N	1476	-0-	-74	-0-	78	1	1398	2	Y	-0-		-0-	
04		1500 N	1413	-0-	-87	-0-	77	1	1336	2	Y	-0-		-0-	
05		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	77	1	1310	2	Y	-0-		-0-	
06		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	83	1	1354	2	Y	-0-		-0-	
07		1457 N	1431	-0-	-26	-0-	79	1	1352	2	Y	-0-		-0-	
08		1395 N	1250	-0-	-145	-0-	72	1	1178	2	Y	-0-		-0-	
09		1410 N	939	-0-	-471	-0-	53	1	886	2	Y	-0-		-0-	
10		1426 N	653	-0-	-773	-0-	39	1	614	2	Y	-0-		-0-	
11		1200 N	285	-0-	-915	-0-	17	1	268	2	Y	-0-		-0-	
*12		961 N	625	-0-	-336	-0-	36	1	589	2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			13,481											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 218152 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12000 - 12286															
01		558 N	397	-0-	-161	-0-	31	1	366	2	N	-0-		-0-	
02		504 N	455	-0-	-49	-0-	26	1	429	2	N	-0-		-0-	
03		434 N	374	-0-	-60	-0-	26	1	348	2	N	-0-		-0-	
04		390 N	365	-0-	-25	-0-	26	1	339	2	N	-0-		-0-	
05		496 N	238	-0-	-258	-0-	18	1	220	2	N	-0-		-0-	
06		360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-		-0-	
07		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-		-0-	
08		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,829											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PILLANS WELL #: 7 RRCID -> 218169 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11338 - 11642															
01		62 N	43	-0-	-19	-0-	7	1	36	2	N	-0-		84	
02		56 N	20	-0-	-36	-0-	3	1	17	2	N	-0-		84	
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		84	
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		84	
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		84	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		84	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		84	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		84	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		84	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		84	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		84	
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7 1	77	
TOTAL GAS PROD:			63											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
PYLE, HB GU1 WELL #: 5 RRCID -> 218172 COMPL. DATE 01/01/2006										TOTAL DEPTH 12902	PERF.12676	- 12687
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		63 N	63	-0-	-0-	-0-	3 1	60 2	Y	-0-		-0-
02		56 N	32	-0-	-24	-0-	2 1	30 2	Y	-0-		-0-
03		62 N	27	-0-	-35	-0-	1 1	26 2	Y	-0-		-0-
04		60 N	48	-0-	-12	-0-	3 1	45 2	Y	-0-		-0-
05		31 N	21	-0-	-10	-0-	1 1	20 2	Y	-0-		-0-
06		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	Y	-0-		-0-
07		62 N	3	-0-	-59	-0-	3 2		Y	-0-		-0-
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 2	Y	-0-		-0-
09		15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2	Y	-0-		-0-
10		18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 2	Y	-0-		-0-
11		30 N	19	-0-	-11	-0-	1 1	18 2	Y	-0-		-0-
*12		31 N	19	-0-	-12	-0-	1 1	18 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			308	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HOMER KOONCE GU WELL #: 9 RRCID -> 218178 COMPL. DATE 04/04/2016										TOTAL DEPTH 13000	PERF.11297	- 11970
01		2511 X	1871	-0-	-640	-0-	96 1	1775 2	Y	-0-		-0-
02		2072 N	1426	-0-	-646	-0-	71 1	1355 2	Y	-0-		-0-
03		2201 N	2100	-0-	-101	-0-	111 1	1989 2	Y	-0-		-0-
04		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	104 1	1803 2	Y	-0-		-0-
05		1581 N	925	-0-	-656	-0-	51 1	874 2	Y	-0-		-0-
06		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	87 1	1413 2	Y	-0-		-0-
07		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	115 1	1963 2	Y	-0-		-0-
08		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	122 1	1986 2	Y	-0-		-0-
09		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	91 1	1528 2	Y	-0-		-0-
10		2077 N	339	-0-	-1738	-0-	20 1	319 2	Y	-0-		-0-
11		2040 N	260	-0-	-1780	-0-	16 1	244 2	Y	-0-		-0-
*12		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	127 1	2093 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			18,353	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

IVY, PHILLIP GU WELL #: 7 RRCID -> 218183 COMPL. DATE 11/01/2005										TOTAL DEPTH 12500	PERF.11906	- 11968
01		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	109 1	1915 2	Y	-0-		-0-
02		1624 N	1577	-0-	-47	-0-	83 1	1494 2	Y	-0-		-0-
03		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	121 1	1701 2	Y	-0-		-0-
04		1800 N	1707	-0-	-93	-0-	135 1	1572 2	Y	-0-		-0-
05		1736 N	1720	-0-	-16	-0-	128 1	1592 2	Y	-0-		-0-
06		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	133 1	1515 2	Y	-0-		-0-
07		1767 N	1729	-0-	-38	-0-	148 1	1581 2	Y	-0-		-0-
08		1705 N	1697	-0-	-8	-0-	147 1	1550 2	Y	-0-		-0-
09		1650 N	1616	-0-	-34	-0-	143 1	1473 2	Y	-0-		-0-
10		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	169 1	1546 2	Y	-0-		-0-
11		1650 N	1621	-0-	-29	-0-	153 1	1468 2	Y	-0-		-0-
*12		1674 N	1618	-0-	-56	-0-	153 1	1465 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			20,494	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
PEYTON, MT GUI		WELL #:		7H	RRCID ->	218184	COMPL. DATE	12/04/2005	TOTAL DEPTH	12469	PERF.12754	- 15927	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5084 X	4261	-0-	-823	-0-	218 1	4043 2	Y	-0-			-0-
02		4592 X	4493	-0-	-99	-0-	225 1	4268 2	Y	-0-			-0-
03		5022 X	4808	-0-	-214	-0-	254 1	4554 2	Y	-0-			-0-
04		4800 X	4206	-0-	-594	-0-	228 1	3978 2	Y	-0-			-0-
05		4960 X	2920	-0-	-2040	-0-	162 1	2758 2	Y	-0-			-0-
06		4800 X	4075	-0-	-725	-0-	236 1	3839 2	Y	-0-			-0-
07		4960 X	4253	-0-	-707	-0-	235 1	4018 2	Y	-0-			-0-
08		4805 X	4132	-0-	-673	-0-	239 1	3893 2	Y	-0-			-0-
09		4200 X	4147	-0-	-53	-0-	233 1	3914 2	Y	-0-			-0-
10		4247 X	4017	-0-	-230	-0-	238 1	3779 2	Y	-0-			-0-
11		4110 X	3795	-0-	-315	-0-	229 1	3566 2	Y	-0-			-0-
*12		4278 X	3876	-0-	-402	-0-	222 1	3654 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		48,983		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KOONCE, HOMER		WELL #:		10	RRCID ->	219312	COMPL. DATE	02/05/2006	TOTAL DEPTH	13025	PERF.12625	- 12802	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		124 N	113	-0-	-11	-0-	6 1	107 2	Y	-0-			-0-
02		140 N	87	-0-	-53	-0-	4 1	83 2	Y	-0-			-0-
03		147 N	147	-0-	-0-	-0-	8 1	139 2	Y	-0-			-0-
04		131 N	131	-0-	-0-	-0-	7 1	124 2	Y	-0-			-0-
05		118 N	118	-0-	-0-	-0-	7 1	111 2	Y	-0-			-0-
06		91 N	91	-0-	-0-	-0-	5 1	86 2	Y	-0-			-0-
07		124 N	96	-0-	-28	-0-	5 1	91 2	Y	-0-			-0-
08		124 N	110	-0-	-14	-0-	6 1	104 2	Y	-0-			-0-
09		99 N	99	-0-	-0-	-0-	6 1	93 2	Y	-0-			-0-
10		102 N	102	-0-	-0-	-0-	6 1	96 2	Y	-0-			-0-
11		120 N	103	-0-	-17	-0-	6 1	97 2	Y	-0-			-0-
*12		100 N	100	-0-	-0-	-0-	6 1	94 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,297		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KOONCE, HOMER		WELL #:		8	RRCID ->	220514	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12764	- 12776	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	162 1	3002 2	Y	-0-			-0-
02		2968 X	2297	-0-	-671	-0-	115 1	2182 2	Y	-0-			-0-
03		3193 X	2983	-0-	-210	-0-	158 1	2825 2	Y	-0-			-0-
04		3060 X	2802	-0-	-258	-0-	152 1	2650 2	Y	-0-			-0-
05		3162 X	2988	-0-	-174	-0-	166 1	2822 2	Y	-0-			-0-
06		3060 X	2710	-0-	-350	-0-	157 1	2553 2	Y	-0-			-0-
07		2976 X	1780	-0-	-1196	-0-	98 1	1682 2	Y	-0-			-0-
08		3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	220 1	3590 2	Y	-0-			-0-
09		2880 X	2723	-0-	-157	-0-	153 1	2570 2	Y	-0-			-0-
10		2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	177 1	2811 2	Y	-0-			-0-
11		3120 X	3038	-0-	-82	-0-	183 1	2855 2	Y	-0-			-0-
*12		3224 X	2573	-0-	-651	-0-	147 1	2426 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		33,856		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
CRENSHAW, F. H. (CV) GUL WELL #: 3H RRCID -> 220724 COMPL. DATE 02/26/2006										TOTAL DEPTH	12363	PERF.12524 - 14130		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3100 N	8477	-0-	5377	7909	434	1	8043	2	Y	-0-		-0-
02		2800 N	3793	-0-	993	8902	190	1	3603	2	Y	-0-		-0-
03		14748 X	5846	-0-	-8902	-0-	309	1	5537	2	Y	-0-		-0-
04		4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	228	1	3971	2	Y	-0-		-0-
05		1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	103	1	1746	2	Y	-0-		-0-
06		1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	112	1	1820	2	Y	-0-		-0-
07		6191 X	6191	-0-	-0-	-0-	342	1	5849	2	Y	-0-		-0-
08		5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	334	1	5434	2	Y	-0-		-0-
09		5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	281	1	4725	2	Y	-0-		-0-
10		4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	257	1	4086	2	Y	-0-		-0-
11		3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	188	1	2938	2	Y	-0-		-0-
*12		4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	269	1	4442	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			55,241		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MEIER, FRED H. WELL #: 1 RRCID -> 221093 COMPL. DATE 01/28/2021										TOTAL DEPTH	12850	PERF.12576 - 12690		
01		2480 N	-0-	-0-	-2480	-0-				Y	-0-			-0-
02		2044 N	-0-	-0-	-2044	-0-				Y	-0-			-0-
03		1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
07		65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		T. A.	41	-0-	41	41	2	1	39	2	Y	-0-		-0-
11		T. A.	15	-0-	15	56	1	1	14	2	Y	-0-		-0-
*12		T. A.	50	-0-	50	106	3	1	47	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			178		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 221478 COMPL. DATE 02/23/2006										TOTAL DEPTH	12193	PERF.12375 - 13761		
01		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	184	1	1905	2	N	-0-		19
02		1680 N	1425	-0-	-255	-0-	133	1	1292	2	N	-0-		19
03		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	194	1	1791	2	N	-0-		19
04		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	202	1	1846	2	N	-0-		19
05		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	198	1	1581	2	N	-0-		19
06		1920 N	1788	-0-	-132	-0-	198	1	1590	2	N	-0-		19
07		2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	257	1	2030	2	N	-0-		19
08		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	236	1	1942	2	N	-0-		19
09		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	207	1	1727	2	N	-0-		19
10		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	240	1	1597	2	N	-0-		19
11		2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	249	1	2342	2	N	-0-		19
*12		1984 N	1279	-0-	-705	-0-	161	1	1118	2	N	-0-		19
TOTAL GAS PROD:			23,220		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405											
PILLANS		WELL #:		12	RRCID ->	223248	COMPL. DATE	06/19/2006	TOTAL DEPTH	11860	PERF.	11470 - 11668			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	750	1	3601	2	N	-0-				106
02	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	532	1	2738	2	N	-0-				106
03	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	732	1	3545	2	N	-0-				106
04	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	883	1	3333	2	N	-0-				106
05	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	801	1	3045	2	N	24				130
						26	9								
06	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	781	1	2911	2	N	-0-				130
07	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	721	1	3206	2	N	-0-				130
08	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	807	1	3543	2	N	-0-				130
09	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	725	1	3381	2	N	-0-				130
10	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	674	1	2756	2	N	-0-				130
11	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	723	1	3331	2	N	-0-				130
*12	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	971	1	3258	2	N	4	53	1		81
						4	9								

TOTAL GAS PROD: 47,778

TOTAL CONDENSATE PROD: 28

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9H	RRCID ->	223576	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	12510	PERF.	12752 - 15450
01	10664 X	9904	-0-	-760	-0-	507	1	9397	2	N	-0-	-0-
02	9632 X	7663	-0-	-1969	-0-	383	1	7280	2	N	-0-	-0-
03	10664 X	9717	-0-	-947	-0-	513	1	9204	2	N	-0-	-0-
04	9900 X	9756	-0-	-144	-0-	530	1	9226	2	N	-0-	-0-
05	9889 X	9085	-0-	-804	-0-	505	1	8580	2	N	-0-	-0-
06	9570 X	7244	-0-	-2326	-0-	419	1	6825	2	N	-0-	-0-
07	11890 X	11890	-0-	-0-	-0-	657	1	11233	2	N	-0-	-0-
08	10248 X	10248	-0-	-0-	-0-	593	1	9655	2	N	-0-	-0-
09	9829 X	9829	-0-	-0-	-0-	552	1	9277	2	N	-0-	-0-
10	11439 X	8847	-0-	-2592	-0-	524	1	8323	2	N	-0-	-0-
11	11070 X	9561	-0-	-1509	-0-	576	1	8985	2	N	-0-	-0-
*12	11439 X	9460	-0-	-1979	-0-	541	1	8919	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 113,204

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1		WELL #:		14H	RRCID ->	226306	COMPL. DATE	08/08/2006	TOTAL DEPTH	12401	PERF.	12716 - 15750
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
PEYTON, MT GU1		WELL #:		11H	RRCID ->	229562	COMPL. DATE	11/12/2006	TOTAL DEPTH	12554	PERF.	12582	- 14466
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	107 1	1976 2	Y	-0-			15
02		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	72 1	1369 2	Y	-0-			15
03		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	98 1	1752 2	Y	-0-			15
04		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	89 1	1556 2	Y	-0-			15
05		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	112 1	1903 2	Y	-0-			15
06		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	125 1	2040 2	Y	-0-			15
07		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	128 1	2183 2	Y	-0-			15
08		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	99 1	1619 2	Y	-0-			15
09		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	108 1	1823 2	Y	-0-			15
10		1457 N	1158	-0-	-299	-0-	69 1	1089 2	Y	-0-			15
11		1410 N	1396	-0-	-14	-0-	84 1	1312 2	Y	-0-			15
*12		1457 N	811	-0-	-646	-0-	46 1	765 2	Y	-0-			15
TOTAL GAS PROD:		20,524		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HILL, F. R.		GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID ->	230461	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	12454	- 12544
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
01		899 N	721	-0-	-178	-0-	37 1	684 2	Y	-0-			-0-		
02		812 N	531	-0-	-281	-0-	27 1	504 2	Y	-0-			-0-		
03		775 N	729	-0-	-46	-0-	39 1	690 2	Y	-0-			-0-		
04		693 N	693	-0-	-0-	-0-	38 1	655 2	Y	-0-			-0-		
05		743 N	743	-0-	-0-	-0-	41 1	702 2	Y	-0-			-0-		
06		708 N	708	-0-	-0-	-0-	41 1	667 2	Y	-0-			-0-		
07		736 N	736	-0-	-0-	-0-	41 1	695 2	Y	-0-			-0-		
08		744 N	582	-0-	-162	-0-	34 1	548 2	Y	-0-			-0-		
09		720 N	504	-0-	-216	-0-	28 1	476 2	Y	-0-			-0-		
10		744 N	536	-0-	-208	-0-	32 1	504 2	Y	-0-			-0-		
11		570 N	557	-0-	-13	-0-	34 1	523 2	Y	-0-			-0-		
*12		594 N	594	-0-	-0-	-0-	34 1	560 2	Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		7,634		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #:		14H	RRCID ->	232256	COMPL. DATE	08/23/2007	TOTAL DEPTH	12819	PERF.	13263	- 15227
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		5053 X	5006	-0-	-47	-0-	256 1	4750 2	Y	-0-			-0-
02		4676 X	1872	-0-	-2804	-0-	94 1	1778 2	Y	-0-			-0-
03		4867 X	3471	-0-	-1396	-0-	183 1	3288 2	Y	-0-			-0-
04		4830 X	4621	-0-	-209	-0-	251 1	4370 2	Y	-0-			-0-
05		4991 X	4802	-0-	-189	-0-	267 1	4535 2	Y	-0-			-0-
06		4830 X	3464	-0-	-1366	-0-	200 1	3264 2	Y	-0-			-0-
07		4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	267 1	4562 2	Y	-0-			-0-
08		4805 X	4156	-0-	-649	-0-	240 1	3916 2	Y	-0-			-0-
09		4650 X	4568	-0-	-82	-0-	256 1	4312 2	Y	-0-			-0-
10		4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	292 1	4646 2	Y	-0-			-0-
11		4680 X	4117	-0-	-563	-0-	248 1	3869 2	Y	-0-			-0-
*12		4836 X	3358	-0-	-1478	-0-	192 1	3166 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		49,202		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 12H RRCID -> 234867 COMPL. DATE 01/06/2008										TOTAL DEPTH 12660	PERF.12682	- 15703	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		320 N	320	-0-	-0-	-0-	16	1	304	2	Y	-0-	-0-
02		280 N	229	-0-	-51	-0-	11	1	218	2	Y	-0-	-0-
03		310 N	288	-0-	-22	-0-	15	1	273	2	Y	-0-	-0-
04		320 N	320	-0-	-0-	-0-	17	1	303	2	Y	-0-	-0-
05		345 N	345	-0-	-0-	-0-	19	1	326	2	Y	-0-	-0-
06		325 N	325	-0-	-0-	-0-	19	1	306	2	Y	-0-	-0-
07		341 N	274	-0-	-67	-0-	15	1	259	2	Y	-0-	-0-
08		335 N	335	-0-	-0-	-0-	19	1	316	2	Y	-0-	-0-
09		306 N	306	-0-	-0-	-0-	17	1	289	2	Y	-0-	-0-
10		355 N	355	-0-	-0-	-0-	21	1	334	2	Y	-0-	-0-
11		349 N	349	-0-	-0-	-0-	21	1	328	2	Y	-0-	-0-
*12		366 N	366	-0-	-0-	-0-	21	1	345	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,812	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CRENSHAW, F. H. (CV) GUI WELL #: 17H RRCID -> 237273 COMPL. DATE 03/07/2008										TOTAL DEPTH 12444	PERF.12628	- 15323	
01		1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		T. A.	5281	-0-	5281	5281	294	1	4987	2	Y	-0-	-0-
06		T. A.	14274	-0-	14274	19555	826	1	13448	2	Y	-0-	-0-
07		T. A.	144	-0-	144	19699	8	1	136	2	Y	-0-	-0-
08		23775 X	4076	-0-	-19699	-0-	236	1	3840	2	Y	-0-	-0-
09		14280 X	-0-	-0-	-14280	-0-					Y	-0-	-0-
10		14756 X	-0-	-0-	-14756	-0-					Y	-0-	-0-
11		14280 X	-0-	-0-	-14280	-0-					Y	-0-	-0-
*12		4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			23,775	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19H RRCID -> 241152 COMPL. DATE 02/12/2008										TOTAL DEPTH 12447	PERF.12589	- 14816	
01		4526 X	4237	-0-	-289	-0-	217	1	4020	2	Y	-0-	-0-
02		4032 X	3048	-0-	-984	-0-	152	1	2896	2	Y	-0-	-0-
03		4464 X	4308	-0-	-156	-0-	228	1	4080	2	Y	-0-	-0-
04		4260 X	3070	-0-	-1190	-0-	167	1	2903	2	Y	-0-	-0-
05		4340 X	3091	-0-	-1249	-0-	172	1	2919	2	Y	-0-	-0-
06		4110 X	3656	-0-	-454	-0-	211	1	3445	2	Y	-0-	-0-
07		4309 X	3762	-0-	-547	-0-	208	1	3554	2	Y	-0-	-0-
08		3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	226	1	3685	2	Y	-0-	-0-
09		3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	201	1	3377	2	Y	-0-	-0-
10		3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	223	1	3550	2	Y	-0-	-0-
11		3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	220	1	3440	2	Y	-0-	-0-
*12		3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	223	1	3678	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			43,995	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16H RRCID -> 243407 COMPL. DATE 04/18/2008										TOTAL DEPTH 12438	PERF.12601 - 15299			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		5921 X	4243	-0-	-1678	-0-	217	1	4026	2	Y	-0-		-0-
02		5964 X	2267	-0-	-3697	-0-	113	1	2154	2	Y	-0-		-0-
03		6976 X	6976	-0-	-0-	-0-	369	1	6607	2	Y	-0-		-0-
04		6180 X	5891	-0-	-289	-0-	320	1	5571	2	Y	-0-		-0-
05		6386 X	4598	-0-	-1788	-0-	256	1	4342	2	Y	-0-		-0-
06		6321 X	6321	-0-	-0-	-0-	366	1	5955	2	Y	-0-		-0-
07		6820 X	6009	-0-	-811	-0-	332	1	5677	2	Y	-0-		-0-
08		6479 X	5842	-0-	-637	-0-	338	1	5504	2	Y	-0-		-0-
09		6270 X	5625	-0-	-645	-0-	316	1	5309	2	Y	-0-		-0-
10		6479 X	5477	-0-	-1002	-0-	324	1	5153	2	Y	-0-		-0-
11		6270 X	5197	-0-	-1073	-0-	313	1	4884	2	Y	-0-		-0-
*12		6014 X	5354	-0-	-660	-0-	306	1	5048	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			63,800			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

M.T. PEYTON (NEAL) B (SA) WELL #: 12H RRCID -> 244352 COMPL. DATE 08/30/2008										TOTAL DEPTH 12591	PERF.12861 - 16281			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		12834 X	11910	-0-	-924	-0-	610	1	11300	2	Y	-0-		-0-
02		11228 X	8143	-0-	-3085	-0-	407	1	7736	2	Y	-0-		-0-
03		12090 X	12034	-0-	-56	-0-	636	1	11398	2	Y	-0-		-0-
04		11700 X	11350	-0-	-350	-0-	617	1	10733	2	Y	-0-		-0-
05		12028 X	11357	-0-	-671	-0-	632	1	10725	2	Y	-0-		-0-
06		11520 X	10899	-0-	-621	-0-	630	1	10269	2	Y	-0-		-0-
07		12028 X	11035	-0-	-993	-0-	609	1	10426	2	Y	-0-		-0-
08		12028 X	11321	-0-	-707	-0-	655	1	10666	2	Y	-0-		-0-
09		11340 X	10824	-0-	-516	-0-	608	1	10216	2	Y	-0-		-0-
10		11346 X	10698	-0-	-648	-0-	634	1	10064	2	Y	-0-		-0-
11		10950 X	10625	-0-	-325	-0-	640	1	9985	2	Y	-0-		-0-
*12		11315 X	9888	-0-	-1427	-0-	565	1	9323	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			130,084			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15H RRCID -> 244644 COMPL. DATE 07/25/2008										TOTAL DEPTH 12549	PERF.12759 - 15241			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		6352 X	6352	-0-	-0-	-0-	325	1	6027	2	Y	-0-		-0-
02		6972 X	4408	-0-	-2564	-0-	220	1	4188	2	Y	-0-		-0-
03		7347 X	5987	-0-	-1360	-0-	316	1	5671	2	Y	-0-		-0-
04		6600 X	5886	-0-	-714	-0-	320	1	5566	2	Y	-0-		-0-
05		6603 X	3196	-0-	-3407	-0-	178	1	3018	2	Y	-0-		-0-
06		6150 X	4879	-0-	-1271	-0-	282	1	4597	2	Y	-0-		-0-
07		6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	342	1	5858	2	Y	-0-		-0-
08		6663 X	6663	-0-	-0-	-0-	385	1	6278	2	Y	-0-		-0-
09		6081 X	6081	-0-	-0-	-0-	341	1	5740	2	Y	-0-		-0-
10		6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	367	1	5833	2	Y	-0-		-0-
11		6450 X	5630	-0-	-820	-0-	339	1	5291	2	Y	-0-		-0-
*12		6665 X	6315	-0-	-350	-0-	361	1	5954	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			67,797			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
HILL-CRENSHAW F.R. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 244842 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12611 - 15337														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		7925 X	7925	-0-	-0-	-0-	406	1	7519	2	Y	-0-		-0-
02		8064 X	8064	-0-	-0-	-0-	403	1	7661	2	Y	-0-		-0-
03		7227 X	7227	-0-	-0-	-0-	382	1	6845	2	Y	-0-		-0-
04		7380 X	6800	-0-	-580	-0-	369	1	6431	2	Y	-0-		-0-
05		7626 X	7007	-0-	-619	-0-	390	1	6617	2	Y	-0-		-0-
06		7380 X	6226	-0-	-1154	-0-	360	1	5866	2	Y	-0-		-0-
07		7626 X	4732	-0-	-2894	-0-	261	1	4471	2	Y	-0-		-0-
08		7223 X	6615	-0-	-608	-0-	383	1	6232	2	Y	-0-		-0-
09		6810 X	6192	-0-	-618	-0-	348	1	5844	2	Y	-0-		-0-
10		7006 X	6245	-0-	-761	-0-	370	1	5875	2	Y	-0-		-0-
11		6390 X	6266	-0-	-124	-0-	377	1	5889	2	Y	-0-		-0-
*12		6603 X	6487	-0-	-116	-0-	371	1	6116	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			79,786			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PEYTON, MT GUL WELL #: 17H RRCID -> 245004 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12678 - 15290														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		11625 X	11077	-0-	-548	-0-	567	1	10510	2	Y	-0-		-0-
02		10388 X	7120	-0-	-3268	-0-	356	1	6764	2	Y	-0-		-0-
03		11501 X	10721	-0-	-780	-0-	567	1	10154	2	Y	-0-		-0-
04		11040 X	9622	-0-	-1418	-0-	523	1	9099	2	Y	-0-		-0-
05		11253 X	10367	-0-	-886	-0-	577	1	9790	2	Y	-0-		-0-
06		10710 X	9506	-0-	-1204	-0-	550	1	8956	2	Y	-0-		-0-
07		10726 X	9717	-0-	-1009	-0-	537	1	9180	2	Y	-0-		-0-
08		10726 X	10058	-0-	-668	-0-	582	1	9476	2	Y	-0-		-0-
09		10020 X	9228	-0-	-792	-0-	518	1	8710	2	Y	-0-		-0-
10		10354 X	10122	-0-	-232	-0-	599	1	9523	2	Y	-0-		-0-
11		9821 X	9821	-0-	-0-	-0-	592	1	9229	2	Y	-0-		-0-
*12		10289 X	10289	-0-	-0-	-0-	588	1	9701	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			117,648			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CRENSHAW, F. H. (CV) GUL WELL #: 21H RRCID -> 247582 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 12324 PERF.12686 - 14284														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		8060 X	7344	-0-	-716	-0-	376	1	6968	2	Y	-0-		-0-
02		7084 X	7028	-0-	-56	-0-	351	1	6677	2	Y	-0-		-0-
03		7843 X	7057	-0-	-786	-0-	373	1	6684	2	Y	-0-		-0-
04		7590 X	6921	-0-	-669	-0-	376	1	6545	2	Y	-0-		-0-
05		7843 X	6639	-0-	-1204	-0-	369	1	6270	2	Y	-0-		-0-
06		7530 X	5688	-0-	-1842	-0-	329	1	5359	2	Y	-0-		-0-
07		7781 X	6373	-0-	-1408	-0-	352	1	6021	2	Y	-0-		-0-
08		7161 X	6812	-0-	-349	-0-	394	1	6418	2	Y	-0-		-0-
09		8013 X	8013	-0-	-0-	-0-	450	1	7563	2	Y	-0-		-0-
10		6649 X	6649	-0-	-0-	-0-	395	1	6254	2	Y	-0-		-0-
11		7102 X	7102	-0-	-0-	-0-	428	1	6674	2	Y	-0-		-0-
*12		7688 X	7370	-0-	-318	-0-	421	1	6949	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			82,996			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 15H RRCID -> 250552 COMPL. DATE 12/12/2008										TOTAL DEPTH	12607	PERF.13114 - 15738		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		15593 X	14927	-0-	-666	-0-		765 1	14162 2	Y	-0-			-0-
02		14252 X	9881	-0-	-4371	-0-		494 1	9387 2	Y	-0-			-0-
03		15302 X	15302	-0-	-0-	-0-		809 1	14493 2	Y	-0-			-0-
04		14550 X	13998	-0-	-552	-0-		760 1	13238 2	Y	-0-			-0-
05		15035 X	14113	-0-	-922	-0-		785 1	13328 2	Y	-0-			-0-
06		14460 X	13662	-0-	-798	-0-		790 1	12872 2	Y	-0-			-0-
07		15314 X	13947	-0-	-1367	-0-		770 1	13177 2	Y	-0-			-0-
08		15314 X	14058	-0-	-1256	-0-		813 1	13245 2	Y	-0-			-0-
09		14010 X	13667	-0-	-343	-0-		767 1	12900 2	Y	-0-			-0-
10		14105 X	13960	-0-	-145	-0-		827 1	13133 2	Y	-0-			-0-
11		13650 X	13492	-0-	-158	-0-		813 1	12679 2	Y	-0-			-0-
*12		14180 X	14180	-0-	-0-	-0-		811 1	13369 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:											165,187	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 251096 COMPL. DATE 03/31/2009										TOTAL DEPTH	12434	PERF.12659 - 14690		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 16H RRCID -> 251118 COMPL. DATE 04/10/2009										TOTAL DEPTH	12956	PERF.13154 - 16078		
01	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-		432 1	7999 2	Y	-0-			-0-
02	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-		262 1	4976 2	Y	-0-			-0-
03	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-		446 1	7991 2	Y	-0-			-0-
04	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-		420 1	7304 2	Y	-0-			-0-
05	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-		243 1	4121 2	Y	-0-			-0-
06	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-		257 1	4195 2	Y	-0-			-0-
07	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-		289 1	4949 2	Y	-0-			-0-
08	8432	X	3955	-0-	-4477	-0-		229 1	3726 2	Y	-0-			-0-
09	7710	X	3313	-0-	-4397	-0-		186 1	3127 2	Y	-0-			-0-
10	5239	X	3146	-0-	-2093	-0-		186 1	2960 2	Y	-0-			-0-
11	5070	X	2743	-0-	-2327	-0-		165 1	2578 2	Y	-0-			-0-
*12	5239	X	3867	-0-	-1372	-0-		221 1	3646 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:											60,908	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 14H RRCID -> 251125 COMPL. DATE 03/11/2009										TOTAL DEPTH	12608	PERF.12722 - 14475	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	13082 X	12288	-0-	-794	-0-	629	1	11659	2	Y	-0-		-0-
02	11760 X	7582	-0-	-4178	-0-	379	1	7203	2	Y	-0-		-0-
03	12555 X	11032	-0-	-1523	-0-	583	1	10449	2	Y	-0-		-0-
04	12090 X	11925	-0-	-165	-0-	648	1	11277	2	Y	-0-		-0-
05	12493 X	11977	-0-	-516	-0-	666	1	11311	2	Y	-0-		-0-
06	11880 X	10955	-0-	-925	-0-	634	1	10321	2	Y	-0-		-0-
07	12338 X	7513	-0-	-4825	-0-	415	1	7098	2	Y	-0-		-0-
08	12426 X	12426	-0-	-0-	-0-	719	1	11707	2	Y	-0-		-0-
09	11940 X	11293	-0-	-647	-0-	634	1	10659	2	Y	-0-		-0-
10	11966 X	11480	-0-	-486	-0-	680	1	10800	2	Y	-0-		-0-
11	12030 X	11137	-0-	-893	-0-	671	1	10466	2	Y	-0-		-0-
*12	12431 X	11734	-0-	-697	-0-	671	1	11063	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		131,342			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

IVY B GUL WELL #: 6H RRCID -> 255066 COMPL. DATE 11/22/2009										TOTAL DEPTH	12120	PERF.12196 - 15940	
01	13950 X	12560	-0-	-1390	-0-	676	1	11884	2	Y	-0-		133
02	12040 X	9945	-0-	-2095	-0-	521	1	9424	2	Y	-0-		133
03	13330 X	13130	-0-	-200	-0-	871	1	12259	2	Y	-0-		133
04	12900 X	12504	-0-	-396	-0-	989	1	11515	2	Y	-0-		133
05	12865 X	12770	-0-	-95	-0-	947	1	11823	2	Y	-0-		133
06	12150 X	12140	-0-	-10	-0-	982	1	11152	2	Y	5		138
07	13144 X	12411	-0-	-733	-0-	1061	1	11350	2	Y	-0-		138
08	12865 X	12438	-0-	-427	-0-	1080	1	11354	2	Y	4		142
09	12450 X	12092	-0-	-358	-0-	1066	1	10957	2	Y	63		205
10	12772 X	12437	-0-	-335	-0-	1224	1	11210	2	Y	3		208
11	12150 X	12086	-0-	-64	-0-	1141	1	10945	2	Y	-0-		208
*12	12493 X	11906	-0-	-587	-0-	1129	1	10777	2	Y	-0-		208
TOTAL GAS PROD:		146,419			TOTAL CONDENSATE PROD:		75						

FOLK GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 256509 COMPL. DATE 01/28/2010										TOTAL DEPTH	12301	PERF.13064 - 15320	
01	7231 X	7231	-0-	-0-	-0-	572	1	6659	2	N	-0-		-0-
02	9296 X	7461	-0-	-1835	-0-	422	1	7039	2	N	-0-		-0-
03	10292 X	6828	-0-	-3464	-0-	482	1	6346	2	N	-0-		-0-
04	9960 X	8332	-0-	-1628	-0-	599	1	7733	2	N	-0-		-0-
05	8246 X	7740	-0-	-506	-0-	594	1	7146	2	N	-0-		-0-
06	10533 X	10533	-0-	-0-	-0-	832	1	9701	2	N	-0-		-0-
07	9396 X	9396	-0-	-0-	-0-	732	1	8664	2	N	-0-		-0-
08	8618 X	5735	-0-	-2883	-0-	511	1	5224	2	N	-0-		-0-
09	9960 X	5062	-0-	-4898	-0-	439	1	4623	2	N	-0-		-0-
10	10292 X	6656	-0-	-3636	-0-	545	1	6111	2	N	-0-		-0-
11	9960 X	6314	-0-	-3646	-0-	541	1	5773	2	N	-0-		-0-
*12	9393 X	6049	-0-	-3344	-0-	589	1	5460	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		87,337			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 257370										COMPL. DATE 12/20/2009			TOTAL DEPTH 12605 PERF.12906 - 16239		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14942 X	13491	-0-	-1451	-0-			691 1	12800 2	Y	-0-			-0-
02		14219 X	14219	-0-	-0-	-0-			711 1	13508 2	Y	-0-			-0-
03		14167 X	13172	-0-	-995	-0-			696 1	12476 2	Y	-0-			-0-
04		13530 X	12636	-0-	-894	-0-			686 1	11950 2	Y	-0-			-0-
05		14477 X	12878	-0-	-1599	-0-			716 1	12162 2	Y	-0-			-0-
06		14010 X	12534	-0-	-1476	-0-			725 1	11809 2	Y	-0-			-0-
07		14477 X	12881	-0-	-1596	-0-			711 1	12170 2	Y	-0-			-0-
08		13175 X	12899	-0-	-276	-0-			746 1	12153 2	Y	-0-			-0-
09		12630 X	12280	-0-	-350	-0-			689 1	11591 2	Y	-0-			-0-
10		12958 X	12431	-0-	-527	-0-			736 1	11695 2	Y	-0-			-0-
11		12540 X	12229	-0-	-311	-0-			737 1	11492 2	Y	-0-			-0-
*12		12928 X	12928	-0-	-0-	-0-			739 1	12189 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		154,578			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FOLK GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257488										COMPL. DATE 06/30/2010			TOTAL DEPTH 12503 PERF.12495 - 15695		
01		3286 X	2072	-0-	-1214	-0-			164 1	1908 2	N	-0-			-0-
02		2800 X	281	-0-	-2519	-0-			16 1	265 2	N	-0-			-0-
03		3007 X	2135	-0-	-872	-0-			151 1	1984 2	N	-0-			-0-
04		2910 X	1879	-0-	-1031	-0-			135 1	1744 2	N	-0-			-0-
05		3007 X	2270	-0-	-737	-0-			174 1	2096 2	N	-0-			-0-
06		2199 X	2199	-0-	-0-	-0-			174 1	2025 2	N	-0-			-0-
07		2139 X	1943	-0-	-196	-0-			151 1	1792 2	N	-0-			-0-
08		2263 X	1135	-0-	-1128	-0-			101 1	1034 2	N	-0-			-0-
09		2190 X	1280	-0-	-910	-0-			111 1	1169 2	N	-0-			-0-
10		2263 X	1221	-0-	-1042	-0-			100 1	1121 2	N	-0-			-0-
11		2190 X	2030	-0-	-160	-0-			174 1	1856 2	N	-0-			-0-
*12		1953 X	1887	-0-	-66	-0-			184 1	1703 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,332			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HB PYLE A-NEAL B (SA) WELL #: 1H RRCID -> 257541										COMPL. DATE 03/23/2010			TOTAL DEPTH 12726 PERF.13328 - 15100		
01		11811 X	11081	-0-	-730	-0-			568 1	10513 2	Y	-0-			-0-
02		10528 X	9084	-0-	-1444	-0-			454 1	8630 2	Y	-0-			-0-
03		11439 X	11245	-0-	-194	-0-			594 1	10651 2	Y	-0-			-0-
04		10890 X	9948	-0-	-942	-0-			540 1	9408 2	Y	-0-			-0-
05		11191 X	10276	-0-	-915	-0-			572 1	9704 2	Y	-0-			-0-
06		10710 X	9902	-0-	-808	-0-			573 1	9329 2	Y	-0-			-0-
07		11253 X	9426	-0-	-1827	-0-			521 1	8905 2	Y	-0-			-0-
08		11253 X	8490	-0-	-2763	-0-			491 1	7999 2	Y	-0-			-0-
09		9960 X	9179	-0-	-781	-0-			515 1	8664 2	Y	-0-			-0-
10		10261 X	10078	-0-	-183	-0-			597 1	9481 2	Y	-0-			-0-
11		9900 X	9067	-0-	-833	-0-			546 1	8521 2	Y	-0-			-0-
*12		11463 X	11463	-0-	-0-	-0-			655 1	10808 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		119,239			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 5H RRCID -> 258866 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12760 - 15020												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01		10664 X	10129	-0-	-535	-0-	519 1	9610 2		Y	-0-	-0-
02		9632 X	7476	-0-	-2156	-0-	374 1	7102 2		Y	-0-	-0-
03		10664 X	9563	-0-	-1101	-0-	505 1	9058 2		Y	-0-	-0-
04		10050 X	8885	-0-	-1165	-0-	483 1	8402 2		Y	-0-	-0-
05		10230 X	9681	-0-	-549	-0-	539 1	9142 2		Y	-0-	-0-
06		9810 X	7198	-0-	-2612	-0-	416 1	6782 2		Y	-0-	-0-
07		9568 X	9568	-0-	-0-	-0-	528 1	9040 2		Y	-0-	-0-
08		9672 X	9664	-0-	-8	-0-	559 1	9105 2		Y	-0-	-0-
09		9360 X	8609	-0-	-751	-0-	483 1	8126 2		Y	-0-	-0-
10		9672 X	8879	-0-	-793	-0-	526 1	8353 2		Y	-0-	-0-
11		9390 X	9390	-0-	-0-	-0-	566 1	8824 2		Y	-0-	-0-
*12		9672 X	9023	-0-	-649	-0-	516 1	8507 2		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			108,065			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

F R HILL-CRENSHAW (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259527 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12728 - 15990												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01		6665 X	6630	-0-	-35	-0-	340 1	6290 2		Y	-0-	-0-
02		5964 X	3683	-0-	-2281	-0-	184 1	3499 2		Y	-0-	-0-
03		7043 X	7043	-0-	-0-	-0-	372 1	6671 2		Y	-0-	-0-
04		6390 X	6069	-0-	-321	-0-	330 1	5739 2		Y	-0-	-0-
05		6603 X	5395	-0-	-1208	-0-	300 1	5095 2		Y	-0-	-0-
06		6390 X	5485	-0-	-905	-0-	317 1	5168 2		Y	-0-	-0-
07		6603 X	5088	-0-	-1515	-0-	281 1	4807 2		Y	-0-	-0-
08		6293 X	4207	-0-	-2086	-0-	243 1	3964 2		Y	-0-	-0-
09		6060 X	4662	-0-	-1398	-0-	262 1	4400 2		Y	-0-	-0-
10		5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	339 1	5381 2		Y	-0-	-0-
11		5490 X	5395	-0-	-95	-0-	325 1	5070 2		Y	-0-	-0-
*12		5084 X	1640	-0-	-3444	-0-	94 1	1546 2		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			61,017			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

F R HILL- CRENSHAW (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259528 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12701 - 15325												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01		7099 X	7099	-0-	-0-	-0-	364 1	6735 2		Y	-0-	-0-
02		5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	267 1	5067 2		Y	-0-	-0-
03		5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	291 1	5221 2		Y	-0-	-0-
04		5490 X	5185	-0-	-305	-0-	282 1	4903 2		Y	-0-	-0-
05		5673 X	5075	-0-	-598	-0-	282 1	4793 2		Y	-0-	-0-
06		5490 X	4145	-0-	-1345	-0-	240 1	3905 2		Y	-0-	-0-
07		5673 X	2848	-0-	-2825	-0-	157 1	2691 2		Y	-0-	-0-
08		5518 X	3539	-0-	-1979	-0-	205 1	3334 2		Y	-0-	-0-
09		5190 X	4556	-0-	-634	-0-	256 1	4300 2		Y	-0-	-0-
10		5084 X	4477	-0-	-607	-0-	265 1	4212 2		Y	-0-	-0-
11		4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	259 1	4048 2		Y	-0-	-0-
*12		4712 X	4670	-0-	-42	-0-	267 1	4403 2		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			56,747			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259529 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 12432 PERF.12638 - 15150														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		4433 X	3979	-0-	-454	-0-	204	1	3775	2	Y	-0-		-0-
02		3724 X	3608	-0-	-116	-0-	180	1	3428	2	Y	-0-		-0-
03		4123 X	3988	-0-	-135	-0-	211	1	3777	2	Y	-0-		-0-
04		3990 X	2593	-0-	-1397	-0-	141	1	2452	2	Y	-0-		-0-
05		4123 X	3883	-0-	-240	-0-	216	1	3667	2	Y	-0-		-0-
06		3870 X	3284	-0-	-586	-0-	190	1	3094	2	Y	-0-		-0-
07		3999 X	3457	-0-	-542	-0-	191	1	3266	2	Y	-0-		-0-
08		3999 X	3480	-0-	-519	-0-	201	1	3279	2	Y	-0-		-0-
09		3750 X	3331	-0-	-419	-0-	187	1	3144	2	Y	-0-		-0-
10		3875 X	3367	-0-	-508	-0-	199	1	3168	2	Y	-0-		-0-
11		3360 X	3287	-0-	-73	-0-	198	1	3089	2	Y	-0-		-0-
*12		3472 X	3204	-0-	-268	-0-	183	1	3021	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			41,461			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FOLK GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 259726 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12754 - 15125														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	386	1	4501	2	N	-0-		-0-
02		4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	267	1	4457	2	N	-0-		-0-
03		5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	403	1	5305	2	N	-0-		-0-
04		4710 X	3864	-0-	-846	-0-	278	1	3586	2	N	-0-		-0-
05		4867 X	4426	-0-	-441	-0-	340	1	4086	2	N	-0-		-0-
06		4710 X	3404	-0-	-1306	-0-	269	1	3135	2	N	-0-		-0-
07		4867 X	3316	-0-	-1551	-0-	258	1	3058	2	N	-0-		-0-
08		4867 X	2616	-0-	-2251	-0-	233	1	2383	2	N	-0-		-0-
09		4290 X	3098	-0-	-1192	-0-	269	1	2829	2	N	-0-		-0-
10		4433 X	3158	-0-	-1275	-0-	259	1	2899	2	N	-0-		-0-
11		3390 X	3206	-0-	-184	-0-	275	1	2931	2	N	-0-		-0-
*12		3317 X	3182	-0-	-135	-0-	310	1	2872	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			45,589			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259806 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12618 PERF.13034 - 15340														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	13976	-0-	13976	13976	699	1	13277	2	Y	-0-		-0-
03		T. A.	17230	-0-	17230	31206	910	1	16320	2	Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	12789	-0-	12789	43995	695	1	12094	2	Y	-0-		-0-
05		52696 X	8701	-0-	-43995	-0-	484	1	8217	2	Y	-0-		-0-
06		7159 X	7159	-0-	-0-	-0-	414	1	6745	2	Y	-0-		-0-
07		17236 X	6720	-0-	-10516	-0-	371	1	6349	2	Y	-0-		-0-
08		14446 X	5846	-0-	-8600	-0-	338	1	5508	2	Y	-0-		-0-
09		12780 X	4617	-0-	-8163	-0-	259	1	4358	2	Y	-0-		-0-
10		8711 X	5442	-0-	-3269	-0-	322	1	5120	2	Y	-0-		-0-
11		7170 X	4907	-0-	-2263	-0-	296	1	4611	2	Y	-0-		-0-
*12		6727 X	4049	-0-	-2678	-0-	231	1	3818	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			91,436			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
F R HILL-PEYTON (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	259901	COMPL. DATE	10/04/2010	TOTAL DEPTH	12510	PERF.12910	- 14376	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5456 X	5042	-0-	-414	-0-	258 1	4784 2	Y	-0-			-0-
02		4844 X	3443	-0-	-1401	-0-	172 1	3271 2	Y	-0-			-0-
03		5363 X	4675	-0-	-688	-0-	247 1	4428 2	Y	-0-			-0-
04		5010 X	4782	-0-	-228	-0-	260 1	4522 2	Y	-0-			-0-
05		5177 X	4710	-0-	-467	-0-	262 1	4448 2	Y	-0-			-0-
06		4890 X	4509	-0-	-381	-0-	261 1	4248 2	Y	-0-			-0-
07		4929 X	4562	-0-	-367	-0-	252 1	4310 2	Y	-0-			-0-
08		4929 X	4402	-0-	-527	-0-	255 1	4147 2	Y	-0-			-0-
09		4770 X	4225	-0-	-545	-0-	237 1	3988 2	Y	-0-			-0-
10		4712 X	4329	-0-	-383	-0-	256 1	4073 2	Y	-0-			-0-
11		4500 X	4131	-0-	-369	-0-	249 1	3882 2	Y	-0-			-0-
*12		4557 X	4103	-0-	-454	-0-	235 1	3868 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		52,913		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

C. E. NEAL GU B-1		WELL #:		19	RRCID ->	260710	COMPL. DATE	01/21/2011	TOTAL DEPTH	13538	PERF.11185	- 11217	
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-		81	
02		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-		81	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		81	
04		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		81	
05		43 N	43	-0-	-0-	-0-	2 1	41 2	Y	-0-		81	
06		219 N	219	-0-	-0-	-0-	13 1	206 2	Y	-0-		81	
07		3100 N	3568	-0-	468	468	197 1	3371 2	Y	-0-		81	
08		755 N	287	-0-	-468	-0-	17 1	270 2	Y	-0-		81	
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		81	
10		314 X	314	-0-	-0-	-0-	19 1	295 2	Y	-0-		81	
11		117 X	117	-0-	-0-	-0-	7 1	110 2	Y	-0-		81	
*12		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	180	217 1	44	
TOTAL GAS PROD:		4,550		TOTAL CONDENSATE PROD:		180							

F. E. HILL COMPANY		WELL #:		5	RRCID ->	260769	COMPL. DATE	02/24/2011	TOTAL DEPTH	13563	PERF.12342	- 12730	
01		3100 N	5153	-0-	2053	2062	264 1	4889 2	Y	-0-		-0-	
02		2800 N	3716	-0-	916	2978	186 1	3530 2	Y	-0-		-0-	
03		3100 N	1598	-0-	-1502	1476	84 1	1514 2	Y	-0-		-0-	
04		2022 X	546	-0-	-1476	-0-	30 1	516 2	Y	-0-		-0-	
05		173 X	173	-0-	-0-	-0-	10 1	163 2	Y	-0-		-0-	
06		90 X	64	-0-	-26	-0-	4 1	60 2	Y	-0-		-0-	
07		94 X	94	-0-	-0-	-0-	5 1	89 2	Y	-0-		-0-	
08		1364 X	138	-0-	-1226	-0-	8 1	130 2	Y	-0-		-0-	
09		540 X	107	-0-	-433	-0-	6 1	101 2	Y	-0-		-0-	
10		186 X	105	-0-	-81	-0-	6 1	99 2	Y	-0-		-0-	
11		120 N	5	-0-	-115	-0-	5 2		Y	-0-		-0-	
*12		124 N	2	-0-	-122	-0-	2 2		Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		11,701		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
MT PEYTON-FE HILL-CARROLL (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	264999	COMPL. DATE	09/22/2011	TOTAL DEPTH	12623	PERF.12782	- 15988	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		8784 X	8784	-0-	-0-	450 1	8334 2		Y	-0-			-0-
02		9408 X	9129	-0-	-279	456 1	8673 2		Y	-0-			-0-
03		10416 X	8575	-0-	-1841	453 1	8122 2		Y	-0-			-0-
04		10080 X	6593	-0-	-3487	358 1	6235 2		Y	-0-			-0-
05		10106 X	8939	-0-	-1167	497 1	8442 2		Y	-0-			-0-
06		9780 X	8989	-0-	-791	520 1	8469 2		Y	-0-			-0-
07		11057 X	11057	-0-	-0-	611 1	10446 2		Y	-0-			-0-
08		10905 X	10905	-0-	-0-	631 1	10274 2		Y	-0-			-0-
09		9665 X	9665	-0-	-0-	543 1	9122 2		Y	-0-			-0-
10		10162 X	10162	-0-	-0-	602 1	9560 2		Y	-0-			-0-
11		9440 X	9440	-0-	-0-	569 1	8871 2		Y	-0-			-0-
*12		10583 X	10583	-0-	-0-	605 1	9978 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		112,821		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JACK RUSSELL OIL, LLC		428008		WELL #:		1	RRCID ->	109258	COMPL. DATE	12/09/1983	TOTAL DEPTH	13015	PERF.12697	- 12945
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HILL "B"		WELL #:		1	RRCID ->	177773	COMPL. DATE	12/31/1999	TOTAL DEPTH	14375	PERF.12988	- 13445
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																	
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008																	
HILL RANCH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 182290 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11688 - 11910																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 182741 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11290 - 11397																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HILL RANCH UNIT 8 WELL #: 1 RRCID -> 184634 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11810 - 12137																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.//		428008							
HILL RANCH UNIT 3		WELL #:		1	RRCID ->	185193	COMPL. DATE	07/02/2001	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11679 - 11991
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WARD-WHEELER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	186093	COMPL. DATE	10/25/2001	TOTAL DEPTH	11871	PERF.11502 - 11655
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HILL RANCH UNIT 12		WELL #:		1	RRCID ->	186286	COMPL. DATE	11/07/2001	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11405 - 11415
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.//		428008								
HILL RANCH UNIT 5		WELL #:		1	RRCID -> 186431	COMPL. DATE 10/04/2001	TOTAL DEPTH 11503	PERF.11136	- 11273			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HILL-KELLOGG UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 186617	COMPL. DATE 11/15/2001	TOTAL DEPTH 11785	PERF.11480	- 11615			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ANDERSON-YOUNG UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 188031	COMPL. DATE 12/08/2001	TOTAL DEPTH 13004	PERF.12149	- 12184			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
 SANDERS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188884 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11710 - 11973

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-				-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-				-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	49				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HILL "H" WELL #: 1 RRCID -> 189517 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12156 - 12660

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SANDERS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 191419 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11860 - 12101

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
 HILL RANCH UNIT 19 WELL #: 1 RRCID -> 191827 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11862 - 11872

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HILL RANCH UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192357 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11483 - 11665

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEBB WELL #: 2 RRCID -> 192962 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 11791 PERF.11503 - 11596

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.//		428008										
HOLLEMAN UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 199252	COMPL. DATE 09/20/2003	TOTAL DEPTH 12200	PERF.11902	- 12020					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
06	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	1			N	-0-			16
07	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	1			N	-0-			16
08	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	1			N	-0-			16
09	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	1			N	-0-			16
10	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	1			N	-0-			16
*11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	1			N	-0-			16
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
TOTAL GAS PROD:		7,740		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HILL RANCH UNIT 10		WELL #:		1	RRCID -> 202256	COMPL. DATE 04/24/2004	TOTAL DEPTH 11810	PERF.11444	- 11573					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HILL RANCH UNIT 7		WELL #:		1	RRCID -> 202301	COMPL. DATE 05/11/2004	TOTAL DEPTH 12365	PERF.12046	- 12179					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.//		428008									
SANDERS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	203031	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	12215	PERF.12010 - 12042		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HILL RANCH UNIT 13		WELL #:		1	RRCID ->	203091	COMPL. DATE	06/29/2004	TOTAL DEPTH	11909	PERF.11296 - 11396		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			150
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOLLEMAN UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	203344	COMPL. DATE	06/15/2004	TOTAL DEPTH	12222	PERF.11980 - 11990		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
05	979 N	979	-0-	-0-	-0-		979	1	N	-0-			6
06	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-		1111	1	N	-0-			6
07	919 N	919	-0-	-0-	-0-		919	1	N	-0-			6
08	T. A.	1223	-0-	1223	1223		1223	1	N	-0-			6
09	14B2 EXT	1319	-0-	1319	2542		1319	1	N	-0-			6
10	14B2 EXT	1068	-0-	1068	3610		1068	1	N	-0-			6
11	14B2 EXT	1099	-0-	1099	4709		1099	1	N	-0-			6
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4709				N	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:		7,718				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.//		428008										
HILL RANCH UNIT 19		WELL #:		2	RRCID ->	205124	COMPL. DATE	08/30/2004	TOTAL DEPTH	12360	PERF.11984 - 12140			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOLLEMAN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	205511	COMPL. DATE	09/14/2004	TOTAL DEPTH	12340	PERF.12030 - 12184			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	1			N	-0-			-0-
06	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	1			N	-0-			-0-
07	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	1			N	-0-			-0-
08	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	1			N	-0-			-0-
09	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	1			N	-0-			-0-
10	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	1			N	-0-			-0-
*11	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	1			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,216				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

W & L DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	229234	COMPL. DATE	05/04/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10558 - 11831			
01	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	1			N	-0-			145
02	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1508	1	2	9	N	2			147
03	1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	1708	1	23	9	N	21			168
04	2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	2825	2	26	9	N	24	176	1	16
05	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	1			N	-0-			16
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	1			N	-0-			16
07	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	1			N	-0-			16
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	24	1	40
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	1			N	-0-			40
10	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	1			N	-0-			40
*11	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2320	1	2	9	N	2			42
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42
TOTAL GAS PROD:		13,908				TOTAL CONDENSATE PROD:		73						

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445													
ANDERSON TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 184927 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12888													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3		Y	-0-		44
02		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		Y	-0-		44
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		44
04		540 N	51	-0-	-489	-0-	51	3		Y	-0-		44
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-		44
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		44
07		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3		Y	-0-		44
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		44
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		44
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		44
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		44
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		44
TOTAL GAS PROD:			781	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 186933 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13346 PERF.12562 - 12689													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01		843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3		Y	-0-		-0-
02		773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	3		Y	-0-		-0-
03		814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3		Y	-0-		-0-
04		810 N	791	-0-	-19	-0-	791	3		Y	-0-		-0-
05		868 N	603	-0-	-265	-0-	603	3		Y	-0-		-0-
06		949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3		Y	-0-		-0-
07		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3		Y	-0-		-0-
08		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3		Y	-0-		-0-
09		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3		Y	-0-		-0-
10		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3		Y	-0-		-0-
11		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3		Y	-0-		-0-
*12		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			9,274	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 187347 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12472 - 12532													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3		Y	-0-		-0-
02		980 N	923	-0-	-57	-0-	923	3		Y	-0-		-0-
03		1302 N	1237	-0-	-65	-0-	1237	3		Y	-0-		-0-
04		1200 N	1187	-0-	-13	-0-	1187	3		Y	-0-		-0-
05		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3		Y	-0-		-0-
06		1200 N	1164	-0-	-36	-0-	1164	3		Y	-0-		-0-
07		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3		Y	-0-		-0-
08		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3		Y	-0-		-0-
09		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3		Y	-0-		-0-
10		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3		Y	-0-		-0-
11		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3		Y	-0-		-0-
*12		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			14,466	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 MCADAMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 187920 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13008 - 13086

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	3	Y	-0-			-0-
02		3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	3	Y	-0-			-0-
03		3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	3	Y	-0-			-0-
04		3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	3	Y	-0-			-0-
05		3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	3	Y	-0-			-0-
06		3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	3	Y	-0-			-0-
07		3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	3	Y	-0-			-0-
08		3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	3	Y	-0-			-0-
09		3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	3	Y	-0-			-0-
10		3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	3	Y	-0-			-0-
11		3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	3	Y	-0-			-0-
12		3565 X	3551	-0-	-14	-0-	3551	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 187990 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12782 - 13293

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		899 N	812	-0-	-87	-0-	812	3	N	-0-			-0-
02		896 N	783	-0-	-113	-0-	783	3	N	-0-			-0-
03		961 N	735	-0-	-226	-0-	735	3	N	-0-			-0-
04		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3	N	-0-			-0-
05		868 N	619	-0-	-249	-0-	619	3	N	-0-			-0-
06		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3	N	-0-			-0-
07		868 N	689	-0-	-179	-0-	689	3	N	-0-			-0-
08		981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	3	N	-0-			-0-
09		870 N	768	-0-	-102	-0-	768	3	N	-0-			-0-
10		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3	N	-0-			-0-
11		960 N	810	-0-	-150	-0-	810	3	N	-0-			-0-
12		806 N	745	-0-	-61	-0-	745	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY "A" WELL #: 2 RRCID -> 188732 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12585 - 12718

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1612 N	1580	-0-	-32	-0-	1580	3	Y	-0-			-0-
02		1708 N	1598	-0-	-110	-0-	1598	3	Y	-0-			-0-
03		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3	Y	-0-			-0-
04		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3	Y	-0-			-0-
05		1767 N	1710	-0-	-57	-0-	1710	3	Y	-0-			-0-
06		1740 N	1709	-0-	-31	-0-	1709	3	Y	-0-			-0-
07		1767 N	1765	-0-	-2	-0-	1765	3	Y	-0-			-0-
08		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3	Y	-0-			-0-
09		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3	Y	-0-			-0-
10		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3	Y	-0-			-0-
11		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3	Y	-0-			-0-
*12		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 TERRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 188737 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12414 - 12569

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	912 N	912	-0-	-0-	-0-	-0-	912	3		Y	-0-			-0-	
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	345	3		Y	-0-			-0-	
03	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	-0-	1038	3		Y	-0-			-0-	
04	721 N	721	-0-	-0-	-0-	-0-	721	3		Y	-0-			-0-	
05	615 N	615	-0-	-0-	-0-	-0-	615	3		Y	-0-			-0-	
06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	-0-	724	3		Y	-0-			-0-	
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	-0-	505	3		Y	-0-			-0-	
08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	-0-	745	3		Y	-0-			-0-	
09	580 N	580	-0-	-0-	-0-	-0-	580	3		Y	-0-			-0-	
10	728 N	728	-0-	-0-	-0-	-0-	728	3		Y	-0-			-0-	
11	566 N	566	-0-	-0-	-0-	-0-	566	3		Y	-0-			-0-	
*12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	-0-	490	3		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,969		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

TERRY "C" WELL #: 2 RRCID -> 188739 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12354 - 12565

01	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	-0-	2140	3		Y	-0-			-0-	
02	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	-0-	1825	3		Y	-0-			-0-	
03	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	-0-	2231	3		Y	-0-			-0-	
04	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	-0-	2024	3		Y	-0-			-0-	
05	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	-0-	1950	3		Y	-0-			-0-	
06	1800 N	801	-0-	-999	-0-	-0-	801	3		Y	-0-			-0-	
07	1860 N	340	-0-	-1520	-0-	-0-	340	3		Y	-0-			-0-	
08	1550 N	530	-0-	-1020	-0-	-0-	530	3		Y	-0-			-0-	
09	871 N	871	-0-	-0-	-0-	-0-	871	3		Y	-0-			-0-	
10	700 N	700	-0-	-0-	-0-	-0-	700	3		Y	-0-			-0-	
11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	-0-	518	3		Y	-0-			-0-	
12	899 N	364	-0-	-535	-0-	-0-	364	3		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		14,294		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 189025 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12696 - 12832

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	3		Y	-0-			-0-	
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	3		Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	3		Y	-0-			-0-	
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	3		Y	-0-			-0-	
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	3		Y	-0-			-0-	
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	3		Y	-0-			-0-	
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	-0-	20	3		Y	-0-			-0-	
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	25	3		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		232		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE									
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445														
ANDERSON TRUST "A"		WELL #:		3	RRCID ->	189257	COMPL. DATE	05/06/2002	TOTAL DEPTH	12950	PERF.12646 -	12767						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	775	N	718	-0-	-57	-0-		718	3		Y	-0-						-0-
02	1092	N	546	-0-	-546	-0-		546	3		Y	-0-						-0-
03	1023	N	529	-0-	-494	-0-		529	3		Y	-0-						-0-
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-		842	3		Y	-0-						-0-
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-		1154	3		Y	-0-						-0-
06	510	N	278	-0-	-232	-0-		278	3		Y	-0-						-0-
07	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-		1893	3		Y	-0-						-0-
08	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-		1573	3		Y	-0-						-0-
09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-		1433	3		Y	-0-						-0-
10	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-		1536	3		Y	-0-						-0-
11	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-		1298	3		Y	-0-						-0-
*12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-		1131	3		Y	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 12,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCADAMS "B"		WELL #:		4L	RRCID ->	190537	COMPL. DATE	03/05/2007	TOTAL DEPTH	12730	PERF.11990 -	12236
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON TRUST "A"		WELL #:		8	RRCID ->	190538	COMPL. DATE	08/29/2002	TOTAL DEPTH	13095	PERF.12408 -	12848
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-		134	3		Y	-0-
02	112	N	97	-0-	-15	-0-		97	3		Y	-0-
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-		151	3		Y	-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-		154	3		Y	-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-		118	3		Y	-0-
06	150	N	136	-0-	-14	-0-		136	3		Y	-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-		170	3		Y	-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-		161	3		Y	-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-		157	3		Y	-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-		163	3		Y	-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-		154	3		Y	-0-
*12	157	N	157	-0-	-0-	-0-		157	3		Y	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 TERRY "A" WELL #: 5 RRCID -> 190624 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12426 - 12635

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 3		Y	-0-		-0-
02	1652 N	1339	-0-	-313	-0-	1339 3		Y	-0-		-0-
03	1612 N	1421	-0-	-191	-0-	1421 3		Y	-0-		-0-
04	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 3		Y	-0-		-0-
05	1488 N	1313	-0-	-175	-0-	1313 3		Y	-0-		-0-
06	1380 N	1060	-0-	-320	-0-	1060 3		Y	-0-		-0-
07	1364 N	1256	-0-	-108	-0-	1256 3		Y	-0-		-0-
08	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 3		Y	-0-		-0-
09	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 3		Y	-0-		-0-
10	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 3		Y	-0-		-0-
11	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 3		Y	-0-		-0-
*12	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 3		Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 15,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCADAMS "B" WELL #: 2 RRCID -> 190638 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13145 - 13250

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYER "A" WELL #: 1 RRCID -> 205156 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12386 - 12512

01	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547 3		N	-0-		-0-
02	1428 N	1325	-0-	-103	-0-	1325 3		N	-0-		-0-
03	1581 N	1557	-0-	-24	-0-	1557 3		N	-0-		-0-
04	1500 N	1468	-0-	-32	-0-	1468 3		N	-0-		-0-
05	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515 3		N	-0-		-0-
06	1500 N	1413	-0-	-87	-0-	1413 3		N	-0-		-0-
07	1519 N	1448	-0-	-71	-0-	1448 3		N	-0-		-0-
08	1519 N	1458	-0-	-61	-0-	1458 3		N	-0-		-0-
09	1410 N	1408	-0-	-2	-0-	1408 3		N	-0-		-0-
10	1457 N	1449	-0-	-8	-0-	1449 3		N	-0-		-0-
11	1410 N	1408	-0-	-2	-0-	1408 3		N	-0-		-0-
12	1457 N	1406	-0-	-51	-0-	1406 3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 17,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 TERRY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217245 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12412 - 12619

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2294 N	1957	-0-	-337	-0-	1957 3		N	-0-			-0-
02	2324 X	1761	-0-	-563	-0-	1761 3		N	-0-			-0-
03	2573 X	1998	-0-	-575	-0-	1998 3		N	-0-			-0-
04	2490 X	1265	-0-	-1225	-0-	1265 3		N	-0-			-0-
05	2573 X	1617	-0-	-956	-0-	1617 3		N	-0-			-0-
06	1920 X	1711	-0-	-209	-0-	1711 3		N	-0-			-0-
07	1984 X	1875	-0-	-109	-0-	1875 3		N	-0-			-0-
08	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914 3		N	-0-			-0-
09	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879 3		N	-0-			-0-
10	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068 3		N	-0-			-0-
11	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058 3		N	-0-			-0-
12	1953 N	1792	-0-	-161	-0-	1792 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYER "A" WELL #: 2 RRCID -> 223594 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11920 - 12350

01	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2504 3		N	-0-			-0-
02	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227 3		N	-0-			-0-
03	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258 3		N	-0-			-0-
04	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260 3		N	-0-			-0-
05	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139 3		N	-0-			-0-
06	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137 3		N	-0-			-0-
07	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250 3		N	-0-			-0-
08	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131 3		N	-0-			-0-
09	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307 3		N	-0-			-0-
10	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092 3		N	-0-			-0-
11	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133 3		N	-0-			-0-
*12	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'RYAN OIL AND GAS STEWARD 617042 WELL #: 1 RRCID -> 243031 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12010 - 12114

01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3		N	-0-			-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-			N	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042										
CARPENTER		WELL #:		1	RRCID -> 254635	COMPL. DATE 01/06/2010	TOTAL DEPTH 12400	PERF.12056	- 12168					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		435 N	435	-0-	-0-			435 3		N	-0-			-0-
03		317 N	317	-0-	-0-			317 3		N	-0-			-0-
04		286 N	286	-0-	-0-			286 3		N	-0-			-0-
05		496 N	-0-	-0-	-496					N	-0-			-0-
06		300 N	-0-	-0-	-300					N	-0-			-0-
07		310 N	-0-	-0-	-310					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWENS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 264453	COMPL. DATE 11/07/2011	TOTAL DEPTH 12347	PERF.11568	- 12072					
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		1377 N	1377	-0-	-0-			1377 3		N	-0-			-0-
03		1005 N	1005	-0-	-0-			1005 3		N	-0-			-0-
04		973 N	973	-0-	-0-			973 3		N	-0-			-0-
05		1488 N	-0-	-0-	-1488					N	-0-			-0-
06		960 N	-0-	-0-	-960					N	-0-			-0-
07		992 N	-0-	-0-	-992					N	-0-			-0-
08		72 N	72	-0-	-0-			72 3		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		92 N	92	-0-	-0-			92 3		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWENS GAS UNIT NO 2		WELL #:		1	RRCID -> 265783	COMPL. DATE 01/11/2012	TOTAL DEPTH 12407	PERF.11622	- 11984					
01		403 N	403	-0-	-0-			403 3		N	-0-			-0-
02		140 N	-0-	-0-	-140					N	-0-			-0-
03		279 N	-0-	-0-	-279					N	-0-			-0-
04		390 N	-0-	-0-	-390					N	-0-			-0-
05		747 N	747	-0-	-0-			747 3		N	-0-			-0-
06		621 N	621	-0-	-0-			621 3		N	-0-			-0-
07		14 N	14	-0-	-0-			14 3		N	-0-			-0-
08		744 N	10	-0-	-734			10 3		N	-0-			-0-
09		1675 N	1675	-0-	-0-			1675 3		N	-0-			-0-
10		526 N	526	-0-	-0-			526 3		N	-0-			-0-
11		10 N	-0-	-0-	-10					N	-0-			-0-
12		899 N	-0-	-0-	-899					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042																
BOON-OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267007 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11606 - 11680																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-			-0-
08		541 N	541	-0-	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		930 N	-0-	-0-	-930	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		510 N	-0-	-0-	-510	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,970			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

STROUD PETROLEUM, INC. 828082																
MCLEOD WELL #: 1 RRCID -> 213647 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12542 - 12743																
01		3100 N	4365	-0-	1265	2642	4365	2				N	-0-			-0-
02		2800 N	1803	-0-	-997	1645	1803	2				N	-0-			-0-
03		3223 X	1578	-0-	-1645	-0-	1578	2				N	-0-			-0-
04		3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2				N	-0-			-0-
05		3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2				N	-0-			-0-
06		3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2				N	-0-			-0-
07		4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2				N	-0-			-0-
08		3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2				N	-0-			-0-
09		3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2				N	-0-			-0-
10		4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2				N	-0-			-0-
*11		3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2				N	-0-			-0-
12		2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			37,626			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 216780 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12410 - 12582																
01		2883 N	2702	-0-	-181	-0-	2702	2				N	-0-			-0-
02		2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2				N	-0-			-0-
03		3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2				N	-0-			-0-
04		3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2				N	-0-			-0-
05		3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2				N	-0-			-0-
06		3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2				N	-0-			-0-
07		2883 X	2483	-0-	-400	-0-	2483	2				N	-0-			-0-
08		2883 X	2387	-0-	-496	-0-	2387	2				N	-0-			-0-
09		2790 X	2380	-0-	-410	-0-	2380	2				N	-0-			-0-
10		2883 X	1878	-0-	-1005	-0-	1878	2				N	-0-			-0-
11		2790 X	2332	-0-	-458	-0-	2332	2				N	-0-			-0-
12		2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			29,799			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082												
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 219852 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12423 - 12674												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	-0-	2620	2			-0-
02		2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	-0-	2368	2			-0-
03		2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	-0-	2636	2			-0-
04		2550 N	2051	-0-	-499	-0-	-0-	2051	2			-0-
05		2635 N	1983	-0-	-652	-0-	-0-	1983	2			-0-
06		2550 N	1768	-0-	-782	-0-	-0-	1768	2			-0-
07		2108 N	60	-0-	-2048	-0-	-0-	60	2			-0-
08		1984 N	545	-0-	-1439	-0-	-0-	545	2			-0-
09		1770 N	586	-0-	-1184	-0-	-0-	586	2			-0-
10		695 N	695	-0-	-0-	-0-	-0-	695	2			-0-
*11		631 N	631	-0-	-0-	-0-	-0-	631	2			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			15,943				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MCLEOD WELL #: 2 RRCID -> 222539 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12544 - 12664												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		1116 N	1044	-0-	-72	-0-	-0-	1044	2			-0-
02		948 N	948	-0-	-0-	-0-	-0-	948	2			-0-
03		1860 N	1259	-0-	-601	-0-	-0-	1259	2			-0-
04		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	-0-	1065	2			-0-
05		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	-0-	1094	2			-0-
06		1230 N	956	-0-	-274	-0-	-0-	956	2			-0-
07		1116 N	1038	-0-	-78	-0-	-0-	1038	2			-0-
08		1085 N	844	-0-	-241	-0-	-0-	844	2			-0-
09		960 N	860	-0-	-100	-0-	-0-	860	2			-0-
10		1023 N	998	-0-	-25	-0-	-0-	998	2			-0-
*11		962 N	962	-0-	-0-	-0-	-0-	962	2			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			11,068				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HUCKABY WELL #: 1 RRCID -> 223246 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12744 - 13000												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		682 N	574	-0-	-108	-0-	-0-	574	2			-0-
02		521 N	521	-0-	-0-	-0-	-0-	521	2			-0-
03		834 N	834	-0-	-0-	-0-	-0-	834	2			-0-
04		908 N	908	-0-	-0-	-0-	-0-	908	2			-0-
05		892 N	892	-0-	-0-	-0-	-0-	892	2			-0-
06		851 N	851	-0-	-0-	-0-	-0-	851	2			-0-
07		930 N	487	-0-	-443	-0-	-0-	487	2			-0-
08		899 N	702	-0-	-197	-0-	-0-	702	2			-0-
09		840 N	411	-0-	-429	-0-	-0-	411	2			-0-
10		721 N	721	-0-	-0-	-0-	-0-	721	2			-0-
*11		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	-0-	2039	2			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			8,940				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082												
VESTAL-C. REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226288 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12820 - 12840												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					STATUS	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		1023 X	294	-0-	-729	-0-	294 2			N	-0-	112
02		924 X	168	-0-	-756	-0-	168 2			N	-0-	112
03		1023 X	278	-0-	-745	-0-	278 2			N	-0-	112
04		750 X	86	-0-	-664	-0-	86 2			N	-0-	112
05		620 X	85	-0-	-535	-0-	85 2			N	-0-	112
06		270 N	48	-0-	-222	-0-	48 2			N	-0-	112
07		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2			N	-0-	112
08		2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275 2			N	-0-	112
09		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735 2			N	-0-	112
10		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264 2			N	-0-	112
*11		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436 2			N	-0-	112
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	112
TOTAL GAS PROD:			10,110				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HORTON WELL #: 2 RRCID -> 229546 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12692 - 12917												
01		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082 2			N	-0-	-0-
02		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2			N	-0-	-0-
03		1116 N	956	-0-	-160	-0-	956 2			N	-0-	-0-
04		1560 N	1435	-0-	-125	-0-	1435 2			N	-0-	-0-
05		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269 2			N	-0-	-0-
06		930 N	825	-0-	-105	-0-	825 2			N	-0-	-0-
07		1488 N	658	-0-	-830	-0-	658 2			N	-0-	-0-
08		1271 N	1075	-0-	-196	-0-	1075 2			N	-0-	-0-
09		840 N	319	-0-	-521	-0-	319 2			N	-0-	-0-
10		651 N	241	-0-	-410	-0-	241 2			N	-0-	-0-
*11		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495 2			N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			11,155				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

LANCASTER WELL #: 1 RRCID -> 230119 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12809 - 12820												
01		1860 N	89	-0-	-1771	-0-	89 2			N	-0-	-0-
02		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2			N	-0-	-0-
03		1333 N	24	-0-	-1309	-0-	24 2			N	-0-	-0-
04		923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 2			N	-0-	-0-
05		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2			N	-0-	-0-
06		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2			N	-0-	-0-
07		961 N	376	-0-	-585	-0-	376 2			N	-0-	-0-
08		496 N	337	-0-	-159	-0-	337 2			N	-0-	-0-
09		570 N	293	-0-	-277	-0-	293 2			N	-0-	-0-
10		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2			N	-0-	-0-
*11		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2			N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,997				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.//		828082							
STEWARD		WELL #:		3	RRCID ->	244968	COMPL. DATE	12/15/2008	TOTAL DEPTH	12840	PERF.12421 - 12703
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2542 N	2170	-0-	-372	-0-	2170	2	N	-0-	25
02		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2	N	-0-	25
03		1953 N	1722	-0-	-231	-0-	1722	2	N	-0-	25
04		2100 N	1328	-0-	-772	-0-	1328	2	N	-0-	25
05		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2	N	-0-	25
06		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2	N	-0-	25
07		1364 N	8	-0-	-1356	-0-	8	2	N	-0-	25
08		2356 N	407	-0-	-1949	-0-	407	2	N	-0-	25
09		1860 N	360	-0-	-1500	-0-	360	2	N	-0-	25
10		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2	N	-0-	25
*11		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2	N	-0-	25
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	25
TOTAL GAS PROD:		14,482		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCLEOD		WELL #:		3	RRCID ->	251086	COMPL. DATE	01/13/2010	TOTAL DEPTH	12944	PERF.12570 - 12776
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		WELL #:		1	RRCID ->	098928	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11816 - 11826
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		3968 X	3519	-0-	-449	-0-	121	1	3398	2	Y	-0-	17
02		3220 X	1481	-0-	-1739	-0-	53	1	1428	2	Y	-0-	17
03		3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	138	1	3432	2	Y	-0-	17
04		3450 X	3390	-0-	-60	-0-	130	1	3260	2	Y	-0-	17
05		3565 X	3164	-0-	-401	-0-	122	1	3042	2	Y	-0-	17
06		3450 X	2465	-0-	-985	-0-	109	1	2356	2	Y	-0-	17
07		3565 X	1277	-0-	-2288	-0-	60	1	1217	2	Y	-0-	17
08		3565 X	1203	-0-	-2362	-0-	53	1	1150	2	Y	-0-	17
09		3390 X	3012	-0-	-378	-0-	133	1	2879	2	Y	-0-	17
10		3162 X	3117	-0-	-45	-0-	157	1	2960	2	Y	-0-	17
11		3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	173	1	3568	2	Y	-0-	17
*12		4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	207	1	4572	2	Y	-0-	17
TOTAL GAS PROD:		34,718		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
CULLUM		WELL #:		1	RRCID ->	102009	COMPL. DATE	05/27/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2201 N	1579	-0-	-622	-0-	1579	2		N	-0-			182
02		1988 N	352	-0-	-1636	-0-	352	2		N	-0-			182
03		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-			182
04		1530 N	52	-0-	-1478	-0-	52	2		N	-0-			182
05		403 N	53	-0-	-350	-0-	53	2		N	-0-			182
06		240 N	118	-0-	-122	-0-	118	2		N	-0-			182
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			182
08		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			182
09		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			182
10		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			182
11		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			182
*12		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2		N	-0-			182
TOTAL GAS PROD:				4,342			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CARTWRIGHT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	102768	COMPL. DATE	06/24/1982	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11739	- 11815		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		93 N	8	-0-	-85	-0-	8	2		N	-0-			20
02		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			20
03		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			20
04		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			20
05		93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2		N	-0-			20
06		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			20
07		93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2		N	-0-			20
08		93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2		N	-0-			20
09		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			20
10		93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2		N	-0-			20
11		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			20
*12		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:				980			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WILLIFORD "E"		WELL #:		1	RRCID ->	106919	COMPL. DATE	07/23/1983	TOTAL DEPTH	12550	PERF.12285	- 12391		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	66	1	1842	2	Y	-0-		95
02		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	41	1	1104	2	Y	-0-		95
03		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	40	1	985	2	Y	-0-		95
04		1860 N	1328	-0-	-532	-0-	51	1	1277	2	Y	-0-		95
05		1271 N	1159	-0-	-112	-0-	45	1	1114	2	Y	-0-		95
06		990 N	677	-0-	-313	-0-	30	1	647	2	Y	-0-		95
07		1364 N	645	-0-	-719	-0-	30	1	615	2	Y	-0-		95
08		1147 N	608	-0-	-539	-0-	27	1	581	2	Y	-0-		95
09		475 N	475	-0-	-0-	-0-	21	1	454	2	Y	-0-		95
10		651 N	621	-0-	-30	-0-	31	1	590	2	Y	-0-		95
11		519 N	519	-0-	-0-	-0-	24	1	495	2	Y	-0-		95
*12		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	44	1	965	2	Y	-0-		95
TOTAL GAS PROD:				11,119			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167											
MANAHAN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	108964	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12450	PERF.11810 - 12275				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1798 X	884	-0-	-914	-0-	30	1	854	2	Y	-0-				143
02	840 N	605	-0-	-235	-0-	22	1	583	2	Y	-0-				143
03	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	39	1	967	2	Y	-0-				143
04	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	47	1	1167	2	Y	-0-				143
05	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	47	1	1170	2	Y	-0-				143
06	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	56	1	1209	2	Y	-0-				143
07	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	68	1	1385	2	Y	-0-				143
08	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	74	1	1608	2	Y	-0-				143
09	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	56	1	1224	2	Y	-0-				143
10	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	64	1	1197	2	Y	-0-				143
11	985 N	985	-0-	-0-	-0-	46	1	939	2	Y	-0-				143
*12	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	63	1	1401	2	Y	-0-				143
TOTAL GAS PROD:		14,316			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EPPES "B"		WELL #:		1	RRCID ->	109122	COMPL. DATE	03/31/2005	TOTAL DEPTH	12680	PERF.12136 - 12580				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	14	1	391	2	Y	-0-				-0-
02	560 N	442	-0-	-118	-0-	16	1	426	2	Y	-0-				-0-
03	957 N	957	-0-	-0-	-0-	37	1	920	2	Y	-0-				-0-
04	791 N	791	-0-	-0-	-0-	30	1	761	2	Y	-0-				-0-
05	881 N	881	-0-	-0-	-0-	34	1	847	2	Y	-0-				-0-
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	27	1	591	2	Y	-0-				-0-
07	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	81	1	1655	2	Y	-0-				-0-
08	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	49	1	1065	2	Y	-0-				-0-
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	20	1	431	2	Y	-0-				-0-
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	34	1	649	2	Y	-0-				-0-
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	25	1	526	2	Y	-0-				-0-
*12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	27	1	604	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		9,260			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BONNER "C"		WELL #:		1	RRCID ->	112517	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12375	PERF.11014 - 12175				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167														
FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 117404 COMPL. DATE 02/06/2000 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12425 - 12554														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MANAHAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 181489 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11092 - 12250														
01	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	97	1	2711	2	Y	-0-		-0-
02	3304	X	1436	-0-	-1868	-0-	52	1	1384	2	Y	-0-		-0-
03	3658	X	1991	-0-	-1667	-0-	77	1	1914	2	Y	-0-		-0-
04	3540	X	1346	-0-	-2194	-0-	52	1	1294	2	Y	-0-		-0-
05	2821	X	1867	-0-	-954	-0-	72	1	1795	2	Y	-0-		-0-
06	2730	X	2256	-0-	-474	-0-	100	1	2156	2	Y	-0-		-0-
07	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	112	1	2285	2	Y	-0-		-0-
08	1984	X	1950	-0-	-34	-0-	86	1	1864	2	Y	-0-		-0-
09	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	104	1	2254	2	Y	-0-		-0-
10	2387	X	1871	-0-	-516	-0-	94	1	1777	2	Y	-0-		-0-
11	2310	X	2277	-0-	-33	-0-	105	1	2172	2	Y	-0-		-0-
12	2387	X	2154	-0-	-233	-0-	93	1	2061	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			24,711			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

IVY, JIM WELL #: 1 RRCID -> 190002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12950 PERF.12372 - 12766														
01	465	N	291	-0-	-174	-0-	10	1	281	2	Y	-0-		-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			291			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167											
FRYER GAS UNIT "B"		WELL #:		2	RRCID ->	190843	COMPL. DATE	07/12/2002	TOTAL DEPTH	12795	PERF.	12138 - 12628			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	55	1	1547	2	Y	-0-				-0-
02	1316 N	1116	-0-	-200	-0-	40	1	1076	2	Y	-0-				-0-
03	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	61	1	1522	2	Y	-0-				-0-
04	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	90	1	2251	2	Y	-0-				-0-
05	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	77	1	1908	2	Y	-0-				-0-
06	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	89	1	1917	2	Y	-0-				-0-
07	1457 N	1301	-0-	-156	-0-	61	1	1240	2	Y	-0-				-0-
08	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	72	1	1561	2	Y	-0-				-0-
09	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	55	1	1185	2	Y	-0-				-0-
10	1302 N	1192	-0-	-110	-0-	60	1	1132	2	Y	-0-				-0-
11	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	68	1	1405	2	Y	-0-				-0-
*12	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	78	1	1720	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		19,270		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WILLIFORD "E"		WELL #:		3	RRCID ->	193546	COMPL. DATE	10/25/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11860 - 12340			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	5487 X	3609	-0-	-1878	-0-	124	1	3485	2	Y	-0-				-0-
02	4956 X	2633	-0-	-2323	-0-	95	1	2538	2	Y	-0-				-0-
03	4712 X	3691	-0-	-1021	-0-	142	1	3549	2	Y	-0-				-0-
04	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	145	1	3616	2	Y	-0-				-0-
05	3596 X	2801	-0-	-795	-0-	108	1	2693	2	Y	-0-				-0-
06	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	186	1	4026	2	Y	-0-				-0-
07	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	253	1	5149	2	Y	-0-				-0-
08	3875 X	3755	-0-	-120	-0-	166	1	3589	2	Y	-0-				-0-
09	3750 X	3746	-0-	-4	-0-	165	1	3581	2	Y	-0-				-0-
10	5394 X	4217	-0-	-1177	-0-	213	1	4004	2	Y	-0-				-0-
11	5220 X	4281	-0-	-939	-0-	198	1	4083	2	Y	-0-				-0-
12	5394 X	3688	-0-	-1706	-0-	160	1	3528	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		45,796		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WILLIFORD "E"		WELL #:		5	RRCID ->	195649	COMPL. DATE	03/17/2003	TOTAL DEPTH	12620	PERF.	12108 - 12380			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	4960 X	4254	-0-	-706	-0-	146	1	4108	2	Y	-0-				-0-
02	3556 X	3371	-0-	-185	-0-	121	1	3250	2	Y	-0-				-0-
03	3937 X	3370	-0-	-567	-0-	130	1	3240	2	Y	-0-				-0-
04	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	171	1	4271	2	Y	-0-				-0-
05	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	174	1	4325	2	Y	-0-				-0-
06	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	194	1	4205	2	Y	-0-				-0-
07	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	234	1	4769	2	Y	-0-				-0-
08	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	224	1	4830	2	Y	-0-				-0-
09	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	194	1	4204	2	Y	-0-				-0-
10	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	224	1	4210	2	Y	-0-				-0-
11	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	219	1	4516	2	Y	-0-				-0-
*12	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	198	1	4365	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		52,522		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
WILLIFORD "E"		WELL #:		4	RRCID ->	195650	COMPL. DATE	04/12/2003	TOTAL DEPTH	12585	PERF.	12106 - 12380	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	5577 X	5577	-0-	-0-	-0-		192	1	5385	2	Y	-0-	-0-
02	5404 X	5208	-0-	-196	-0-		188	1	5020	2	Y	-0-	-0-
03	5962 X	5962	-0-	-0-	-0-		230	1	5732	2	Y	-0-	-0-
04	5992 X	5992	-0-	-0-	-0-		230	1	5762	2	Y	-0-	-0-
05	6314 X	6314	-0-	-0-	-0-		245	1	6069	2	Y	-0-	-0-
06	5760 X	5592	-0-	-168	-0-		247	1	5345	2	Y	-0-	-0-
07	6515 X	6515	-0-	-0-	-0-		305	1	6210	2	Y	-0-	-0-
08	5983 X	4931	-0-	-1052	-0-		218	1	4713	2	Y	-0-	-0-
09	6349 X	6349	-0-	-0-	-0-		280	1	6069	2	Y	-0-	-0-
10	5983 X	5714	-0-	-269	-0-		288	1	5426	2	Y	-0-	-0-
11	6160 X	6160	-0-	-0-	-0-		285	1	5875	2	Y	-0-	-0-
12	5983 X	5506	-0-	-477	-0-		238	1	5268	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		69,820		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

IVY, JIM		WELL #:		2	RRCID ->	196569	COMPL. DATE	06/13/2003	TOTAL DEPTH	12894	PERF.	12710 - 12730	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	155 N	29	-0-	-126	-0-		1	1	28	2	Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-		13	1	291	2	Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
09	T. A.	271	-0-	271	271		12	1	259	2	Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	271						Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	271						Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	271						Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		604		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILLIFORD "E"		WELL #:		6	RRCID ->	197868	COMPL. DATE	07/18/2003	TOTAL DEPTH	12632	PERF.	12118 - 12380	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	3004 N	2722	-0-	-282	-0-		94	1	2628	2	Y	-0-	-0-
02	2800 N	2915	-0-	115	115		105	1	2810	2	Y	-0-	-0-
03	2654 N	2539	-0-	-115	-0-		98	1	2441	2	Y	-0-	-0-
04	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-		88	1	2189	2	Y	-0-	-0-
05	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-		87	1	2156	2	Y	-0-	-0-
06	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-		107	1	2314	2	Y	-0-	-0-
07	3224 X	2932	-0-	-292	-0-		137	1	2795	2	Y	-0-	-0-
08	2542 X	2471	-0-	-71	-0-		109	1	2362	2	Y	-0-	-0-
09	2280 X	1992	-0-	-288	-0-		88	1	1904	2	Y	-0-	-0-
10	2945 X	1950	-0-	-995	-0-		98	1	1852	2	Y	-0-	-0-
11	2850 X	1748	-0-	-1102	-0-		81	1	1667	2	Y	-0-	-0-
12	2945 X	1731	-0-	-1214	-0-		75	1	1656	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		27,941		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167												
MANAHAN "A"		WELL #:		4	RRCID ->	199038	COMPL. DATE	10/31/2003	TOTAL DEPTH	12426	PERF.11976	- 12210				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	44	1	1241	2	Y	-0-	-0-	-0-			
02	1400 N	843	-0-	-557	-0-	30	1	813	2	Y	-0-	-0-	-0-			
03	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	47	1	1161	2	Y	-0-	-0-	-0-			
04	1230 N	1093	-0-	-137	-0-	42	1	1051	2	Y	-0-	-0-	-0-			
05	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	40	1	993	2	Y	-0-	-0-	-0-			
06	1170 N	314	-0-	-856	-0-	14	1	300	2	Y	-0-	-0-	-0-			
07	1116 N	242	-0-	-874	-0-	11	1	231	2	Y	-0-	-0-	-0-			
08	1023 N	986	-0-	-37	-0-	44	1	942	2	Y	-0-	-0-	-0-			
09	751 N	751	-0-	-0-	-0-	33	1	718	2	Y	-0-	-0-	-0-			
10	818 N	818	-0-	-0-	-0-	41	1	777	2	Y	-0-	-0-	-0-			
11	932 N	932	-0-	-0-	-0-	43	1	889	2	Y	-0-	-0-	-0-			
*12	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	46	1	1007	2	Y	-0-	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		10,558		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MANAHAN "A"		WELL #:		3	RRCID ->	199253	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	12450	PERF.11990	- 12220
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	51	-0-	51	51	2	1	49	2	Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	51				Y	-0-	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	51				Y	-0-	-0-	-0-
05	51 X	-0-	-0-	-51	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		51		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #:		3	RRCID ->	200103	COMPL. DATE	12/04/2003	TOTAL DEPTH	12753	PERF.12500	- 12520
01	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	137	1	3845	2	Y	-0-	-0-
02	3304 X	2833	-0-	-471	-0-	102	1	2731	2	Y	-0-	-0-
03	3658 X	3186	-0-	-472	-0-	123	1	3063	2	Y	-0-	-0-
04	3540 X	3372	-0-	-168	-0-	130	1	3242	2	Y	-0-	-0-
05	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	145	1	3611	2	Y	-0-	-0-
06	3540 X	3203	-0-	-337	-0-	142	1	3061	2	Y	-0-	-0-
07	3472 X	2518	-0-	-954	-0-	118	1	2400	2	Y	-0-	-0-
08	3658 X	3154	-0-	-504	-0-	140	1	3014	2	Y	-0-	-0-
09	3540 X	2776	-0-	-764	-0-	122	1	2654	2	Y	-0-	-0-
10	3658 X	2351	-0-	-1307	-0-	119	1	2232	2	Y	-0-	-0-
11	3210 X	2283	-0-	-927	-0-	106	1	2177	2	Y	-0-	-0-
12	3162 X	2715	-0-	-447	-0-	118	1	2597	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		36,129		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
MANAHAN "A"		WELL #:		7	RRCID ->	200730	COMPL. DATE	01/09/2004	TOTAL DEPTH	12370	PERF.12176	- 12196
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3100 N	2924	-0-	-176	112	101	1	2823	2	Y	-0-	-0-
02	3164 X	2094	-0-	-1070	-0-	75	1	2019	2	Y	-0-	-0-
03	3503 X	2754	-0-	-749	-0-	106	1	2648	2	Y	-0-	-0-
04	3390 X	3299	-0-	-91	-0-	127	1	3172	2	Y	-0-	-0-
05	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	118	1	2920	2	Y	-0-	-0-
06	2820 X	2540	-0-	-280	-0-	112	1	2428	2	Y	-0-	-0-
07	3410 X	2443	-0-	-967	-0-	114	1	2329	2	Y	-0-	-0-
08	3410 X	2814	-0-	-596	-0-	124	1	2690	2	Y	-0-	-0-
09	3300 X	2275	-0-	-1025	-0-	100	1	2175	2	Y	-0-	-0-
10	3038 X	2594	-0-	-444	-0-	131	1	2463	2	Y	-0-	-0-
11	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	122	1	2514	2	Y	-0-	-0-
12	2821 X	2450	-0-	-371	-0-	106	1	2344	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		31,861		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILLIFORD "E"		WELL #:		8	RRCID ->	202854	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	12488	PERF.12157	- 12450
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3813 X	2468	-0-	-1345	-0-	85	1	2383	2	Y	-0-	-0-
02	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	78	1	2096	2	Y	-0-	-0-
03	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	92	1	2296	2	Y	-0-	-0-
04	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	75	1	1886	2	Y	-0-	-0-
05	1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	73	1	1819	2	Y	-0-	-0-
06	3000 N	3279	-0-	279	279	145	1	3134	2	Y	-0-	-0-
07	3100 N	3817	-0-	717	996	179	1	3638	2	Y	-0-	-0-
08	3100 N	3101	-0-	1	997	137	1	2964	2	Y	-0-	-0-
09	3000 N	3155	-0-	155	1152	139	1	3016	2	Y	-0-	-0-
10	3203 X	2051	-0-	-1152	-0-	104	1	1947	2	Y	-0-	-0-
11	1800 X	1328	-0-	-472	-0-	61	1	1267	2	Y	-0-	-0-
*12	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	195	1	4312	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		32,121		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EPPES "B"		WELL #:		3	RRCID ->	203979	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	12750	PERF.12300	- 12496
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	48	1	1334	2	Y	-0-	-0-
02	1568 N	992	-0-	-576	-0-	36	1	956	2	Y	-0-	-0-
03	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	59	1	1478	2	Y	-0-	-0-
04	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	78	1	1958	2	Y	-0-	-0-
05	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	54	1	1345	2	Y	-0-	-0-
06	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	69	1	1487	2	Y	-0-	-0-
07	1736 N	1666	-0-	-70	-0-	78	1	1588	2	Y	-0-	-0-
08	1395 N	1290	-0-	-105	-0-	57	1	1233	2	Y	-0-	-0-
09	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	55	1	1191	2	Y	-0-	-0-
10	1674 N	1163	-0-	-511	-0-	59	1	1104	2	Y	-0-	-0-
11	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	75	1	1549	2	Y	-0-	-0-
*12	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	68	1	1496	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		17,455		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167														
EPPES "B" WELL #: 4 RRCID -> 203982 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12140 - 12490														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
01		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-		74 1	2078 2	Y	-0-			-0-
02		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-		38 1	1009 2	Y	-0-			-0-
03		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-		49 1	1223 2	Y	-0-			-0-
04		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-		71 1	1764 2	Y	-0-			-0-
05		961 N	675	-0-	-286	-0-		26 1	649 2	Y	-0-			-0-
06		930 N	477	-0-	-453	-0-		21 1	456 2	Y	-0-			-0-
07		961 N	402	-0-	-559	-0-		19 1	383 2	Y	-0-			-0-
08		682 N	630	-0-	-52	-0-		28 1	602 2	Y	-0-			-0-
09		846 N	846	-0-	-0-	-0-		37 1	809 2	Y	-0-			-0-
10		809 N	809	-0-	-0-	-0-		41 1	768 2	Y	-0-			-0-
11		822 N	822	-0-	-0-	-0-		38 1	784 2	Y	-0-			-0-
*12		912 N	912	-0-	-0-	-0-		39 1	873 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,879			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 205546 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12340 - 12560														
01		2019 X	2019	-0-	-0-	-0-		69 1	1950 2	Y	-0-			-0-
02		1848 N	1020	-0-	-828	-0-		37 1	983 2	Y	-0-			-0-
03		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-		61 1	1523 2	Y	-0-			-0-
04		1950 N	1243	-0-	-707	-0-		48 1	1195 2	Y	-0-			-0-
05		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-		46 1	1148 2	Y	-0-			-0-
06		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-		76 1	1633 2	Y	-0-			-0-
07		1271 N	1123	-0-	-148	-0-		53 1	1070 2	Y	-0-			-0-
08		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-		56 1	1199 2	Y	-0-			-0-
09		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-		60 1	1293 2	Y	-0-			-0-
10		1116 N	1057	-0-	-59	-0-		53 1	1004 2	Y	-0-			-0-
11		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-		59 1	1209 2	Y	-0-			-0-
*12		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-		55 1	1211 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,091			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

EPPES "B" WELL #: 2 RRCID -> 205789 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12844 PERF.12228 - 12620														
01		3181 X	3181	-0-	-0-	-0-		109 1	3072 2	Y	-0-			-0-
02		2357 X	2357	-0-	-0-	-0-		85 1	2272 2	Y	-0-			-0-
03		2974 X	2974	-0-	-0-	-0-		115 1	2859 2	Y	-0-			-0-
04		2850 X	2850	-0-	-0-	-0-		110 1	2740 2	Y	-0-			-0-
05		2473 X	2473	-0-	-0-	-0-		96 1	2377 2	Y	-0-			-0-
06		2165 X	2165	-0-	-0-	-0-		96 1	2069 2	Y	-0-			-0-
07		2167 X	2167	-0-	-0-	-0-		101 1	2066 2	Y	-0-			-0-
08		2684 X	2684	-0-	-0-	-0-		119 1	2565 2	Y	-0-			-0-
09		2201 X	2201	-0-	-0-	-0-		97 1	2104 2	Y	-0-			-0-
10		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-		78 1	1474 2	Y	-0-			-0-
11		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-		58 1	1196 2	Y	-0-			-0-
*12		3029 N	3029	-0-	-0-	-0-		131 1	2898 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			28,887			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167							
FRYER GAS UNIT "B"		WELL #:		4	RRCID ->	205790	COMPL. DATE	08/19/2004	TOTAL DEPTH	12793	PERF.11004 - 12570
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		
01	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	148	1	4163	2	Y	-0-
02	3724 X	2207	-0-	-1517	-0-	80	1	2127	2	Y	-0-
03	4123 X	2512	-0-	-1611	-0-	97	1	2415	2	Y	-0-
04	6509 X	6509	-0-	-0-	-0-	250	1	6259	2	Y	-0-
05	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	166	1	4113	2	Y	-0-
06	3990 X	3340	-0-	-650	-0-	148	1	3192	2	Y	-0-
07	4123 X	2886	-0-	-1237	-0-	135	1	2751	2	Y	-0-
08	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	197	1	4252	2	Y	-0-
09	3990 X	2968	-0-	-1022	-0-	131	1	2837	2	Y	-0-
10	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-
11	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	209	1	4315	2	Y	-0-
*12	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	244	1	5402	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		43,631		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BLOUNT "A"		WELL #:		2	RRCID ->	205792	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	12523	PERF.11874 - 12320
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-	48
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	Y	48
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	48
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	48
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-	48
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	48
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	48
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	48
09	T. A.	347	-0-	347	347	15	1	332	2	Y	48
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	347				Y	-0-	48
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	347				Y	-0-	48
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	347				Y	-0-	48
TOTAL GAS PROD:		446		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #:		7	RRCID ->	206061	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	12854	PERF.12100 - 12650
01	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	69	1	1927	2	Y	-0-
02	2240 X	1248	-0-	-992	-0-	45	1	1203	2	Y	-0-
03	2480 X	1761	-0-	-719	-0-	68	1	1693	2	Y	-0-
04	2700 X	2212	-0-	-488	-0-	85	1	2127	2	Y	-0-
05	2790 X	2073	-0-	-717	-0-	80	1	1993	2	Y	-0-
06	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	117	1	2539	2	Y	-0-
07	2294 X	1759	-0-	-535	-0-	82	1	1677	2	Y	-0-
08	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	110	1	2377	2	Y	-0-
09	2220 X	1843	-0-	-377	-0-	81	1	1762	2	Y	-0-
10	2759 X	1411	-0-	-1348	-0-	71	1	1340	2	Y	-0-
11	2670 X	2137	-0-	-533	-0-	99	1	2038	2	Y	-0-
12	2480 X	2236	-0-	-244	-0-	97	1	2139	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		23,819		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167													
FRYER GAS UNIT "C"		WELL #:		1		RRCID -> 209672		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 12590		PERF.11910 - 12360					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		2759 X	2525	-0-	-234	-0-		87	1	2438	2	Y	-0-				35
02		2492 X	1588	-0-	-904	-0-		57	1	1531	2	Y	-0-				35
03		3222 X	3222	-0-	-0-	-0-		124	1	3098	2	Y	-0-				35
04		2820 X	2820	-0-	-0-	-0-		108	1	2712	2	Y	-0-				35
05		2798 X	2798	-0-	-0-	-0-		108	1	2690	2	Y	-0-				35
06		3120 X	2347	-0-	-773	-0-		104	1	2243	2	Y	-0-				35
07		3866 X	3866	-0-	-0-	-0-		181	1	3685	2	Y	-0-				35
08		3257 X	3257	-0-	-0-	-0-		144	1	3113	2	Y	-0-				35
09		2820 X	1926	-0-	-894	-0-		85	1	1841	2	Y	-0-				35
10		3751 X	1793	-0-	-1958	-0-		91	1	1702	2	Y	-0-				35
11		3677 X	3677	-0-	-0-	-0-		170	1	3507	2	Y	-0-				35
12		3751 X	3664	-0-	-87	-0-		159	1	3505	2	Y	-0-				35
TOTAL GAS PROD:				33,483				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

CULLUM		WELL #:		2		RRCID -> 212906		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 12504		PERF.11846 - 12270					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		3100 N	9366	-0-	6266	-0-	15116	322	1	9044	2	Y	-0-				29
02		20354 X	5238	-0-	-15116	-0-		189	1	5049	2	Y	-0-				29
03		6940 X	6940	-0-	-0-	-0-		267	1	6673	2	Y	-0-				29
04		6004 X	6004	-0-	-0-	-0-		231	1	5773	2	Y	-0-				29
05		5732 X	5732	-0-	-0-	-0-		222	1	5510	2	Y	-0-				29
06		5638 X	5638	-0-	-0-	-0-		249	1	5389	2	Y	-0-				29
07		5540 X	5540	-0-	-0-	-0-		259	1	5281	2	Y	-0-				29
08		4971 X	4971	-0-	-0-	-0-		220	1	4751	2	Y	-0-				29
09		4501 X	4501	-0-	-0-	-0-		198	1	4303	2	Y	-0-				29
10		4769 X	4769	-0-	-0-	-0-		241	1	4528	2	Y	-0-				29
11		4616 X	4616	-0-	-0-	-0-		213	1	4403	2	Y	-0-				29
*12		4945 X	4945	-0-	-0-	-0-		214	1	4731	2	Y	-0-				29
TOTAL GAS PROD:				68,260				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #:		5		RRCID -> 212908		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 12795		PERF.12342 - 12604					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		2867 X	2867	-0-	-0-	-0-		99	1	2768	2	Y	-0-				-0-
02		2520 N	1422	-0-	-1098	-0-		51	1	1371	2	Y	-0-				-0-
03		2751 N	2751	-0-	-0-	-0-		106	1	2645	2	Y	-0-				-0-
04		2760 N	2530	-0-	-230	-0-		97	1	2433	2	Y	-0-				-0-
05		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-		92	1	2287	2	Y	-0-				-0-
06		2670 N	2369	-0-	-301	-0-		105	1	2264	2	Y	-0-				-0-
07		2604 N	1602	-0-	-1002	-0-		75	1	1527	2	Y	-0-				-0-
08		2387 N	2106	-0-	-281	-0-		93	1	2013	2	Y	-0-				-0-
09		2496 N	2496	-0-	-0-	-0-		110	1	2386	2	Y	-0-				-0-
10		1612 N	1599	-0-	-13	-0-		81	1	1518	2	Y	-0-				-0-
11		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-		94	1	1942	2	Y	-0-				-0-
*12		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-		83	1	1828	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				26,068				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 216983 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11852 - 12330

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		4247 X	3920	-0-	-327	-0-	3920	2		Y	-0-		46
02		3080 X	2906	-0-	-174	-0-	2906	2		Y	-0-		46
03		4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2		Y	-0-		46
04		3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2		Y	-0-		46
05		4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2		Y	-0-		46
06		3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2		Y	-0-		46
07		3410 X	3202	-0-	-208	-0-	3202	2		Y	-0-		46
08		3410 X	3343	-0-	-67	-0-	3343	2		Y	-0-		46
09		3300 X	3143	-0-	-157	-0-	3143	2		Y	-0-		46
10		3410 X	2734	-0-	-676	-0-	2734	2		Y	-0-		46
11		3300 X	2304	-0-	-996	-0-	2304	2		Y	-0-		46
*12		4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2		Y	-0-		46
TOTAL GAS PROD:			42,375				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

METZGAR WELL #: 1 RRCID -> 217857 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12754 PERF.12140 - 12604

01		2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	95	1	2654	2	Y	-0-	-0-
02		2996 X	1714	-0-	-1282	-0-	62	1	1652	2	Y	-0-	-0-
03		3317 X	2389	-0-	-928	-0-	92	1	2297	2	Y	-0-	-0-
04		3210 X	2280	-0-	-930	-0-	88	1	2192	2	Y	-0-	-0-
05		2759 X	2328	-0-	-431	-0-	90	1	2238	2	Y	-0-	-0-
06		2670 X	2475	-0-	-195	-0-	109	1	2366	2	Y	-0-	-0-
07		2387 X	1638	-0-	-749	-0-	77	1	1561	2	Y	-0-	-0-
08		2387 X	1745	-0-	-642	-0-	77	1	1668	2	Y	-0-	-0-
09		2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	107	1	2327	2	Y	-0-	-0-
10		2573 X	2116	-0-	-457	-0-	107	1	2009	2	Y	-0-	-0-
11		2490 X	1876	-0-	-614	-0-	87	1	1789	2	Y	-0-	-0-
*12		2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	94	1	2085	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			25,923				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WILLIFORD "E" WELL #: 7 RRCID -> 217920 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12625 PERF.11896 - 12396

01		3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	135	1	3800	2	Y	-0-	-0-
02		3640 X	2443	-0-	-1197	-0-	88	1	2355	2	Y	-0-	-0-
03		5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	205	1	5108	2	Y	-0-	-0-
04		4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	160	1	3997	2	Y	-0-	-0-
05		3937 X	3280	-0-	-657	-0-	127	1	3153	2	Y	-0-	-0-
06		5130 X	4146	-0-	-984	-0-	183	1	3963	2	Y	-0-	-0-
07		5301 X	4700	-0-	-601	-0-	220	1	4480	2	Y	-0-	-0-
08		5301 X	4283	-0-	-1018	-0-	189	1	4094	2	Y	-0-	-0-
09		4170 X	3867	-0-	-303	-0-	170	1	3697	2	Y	-0-	-0-
10		4712 X	3895	-0-	-817	-0-	197	1	3698	2	Y	-0-	-0-
11		4560 X	4198	-0-	-362	-0-	194	1	4004	2	Y	-0-	-0-
*12		4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	206	1	4551	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			48,974				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																
VALENCIA OPERATING COMPANY //CONT.// 881167																
FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 217927 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12286 - 12646																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	1054	2	Y	-0-			-0-
02		1344 N	1308	-0-	-36	-0-	-0-	47	1	1261	2	Y	-0-			-0-
03		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	1733	2	Y	-0-			-0-
04		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	1488	2	Y	-0-			-0-
05		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	1627	2	Y	-0-			-0-
06		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	1844	2	Y	-0-			-0-
07		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1454	2	Y	-0-			-0-
08		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	2207	2	Y	-0-			-0-
09		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1695	2	Y	-0-			-0-
10		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	1571	2	Y	-0-			-0-
11		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	1181	2	Y	-0-			-0-
*12		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	1288	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,216			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WILLIFORD "E" WELL #: 11 RRCID -> 218104 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11928 - 12472																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		3069 X	1935	-0-	-1134	-0-	-0-	67	1	1868	2	Y	-0-			-0-
02		2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	2332	2	Y	-0-			-0-
03		3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	3045	2	Y	-0-			-0-
04		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	2233	2	Y	-0-			-0-
05		2951 N	2951	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	2837	2	Y	-0-			-0-
06		3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	3121	2	Y	-0-			-0-
07		2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	2783	2	Y	-0-			-0-
08		4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	-0-	187	1	4033	2	Y	-0-			-0-
09		2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	2293	2	Y	-0-			-0-
10		2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	2841	2	Y	-0-			-0-
11		3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	-0-	173	1	3570	2	Y	-0-			-0-
*12		2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	2773	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			35,231			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 218105 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 12872 PERF.12100 - 12624																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	3864	2	Y	-0-			-0-
02		2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	2576	2	Y	-0-			-0-
03		3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	3284	2	Y	-0-			-0-
04		3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	3086	2	Y	-0-			-0-
05		2170 X	1964	-0-	-206	-0-	-0-	76	1	1888	2	Y	-0-			-0-
06		2100 X	1564	-0-	-536	-0-	-0-	69	1	1495	2	Y	-0-			-0-
07		2170 X	1630	-0-	-540	-0-	-0-	76	1	1554	2	Y	-0-			-0-
08		3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	3044	2	Y	-0-			-0-
09		3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1	3078	2	Y	-0-			-0-
10		2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	2019	2	Y	-0-			-0-
11		2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	2671	2	Y	-0-			-0-
*12		2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	2697	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			32,607			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 218856 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 12542 PERF.11928 - 12346

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
01		837 N	479	-0-	-358	-0-		16	1	463	2	Y	-0-		71		
02		840 N	363	-0-	-477	-0-		13	1	350	2	Y	-0-		71		
03		670 N	670	-0-	-0-	-0-		26	1	644	2	Y	-0-		71		
04		764 N	764	-0-	-0-	-0-		29	1	735	2	Y	-0-		71		
05		649 N	649	-0-	-0-	-0-		25	1	624	2	Y	-0-		71		
06		733 N	733	-0-	-0-	-0-		32	1	701	2	Y	-0-		71		
07		775 N	535	-0-	-240	-0-		25	1	510	2	Y	-0-		71		
08		651 N	576	-0-	-75	-0-		25	1	551	2	Y	-0-		71		
09		554 N	554	-0-	-0-	-0-		24	1	530	2	Y	-0-		71		
10		527 N	487	-0-	-40	-0-		25	1	462	2	Y	-0-		71		
11		453 N	453	-0-	-0-	-0-		21	1	432	2	Y	-0-		71		
*12		558 N	558	-0-	-0-	-0-		24	1	534	2	Y	-0-		71		
TOTAL GAS PROD:			6,821													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 10 RRCID -> 221028 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11934 - 12404

01		605 N	605	-0-	-0-	-0-		21	1	584	2	Y	-0-		-0-		
02		700 N	506	-0-	-194	-0-		18	1	488	2	Y	-0-		-0-		
03		542 N	542	-0-	-0-	-0-		21	1	521	2	Y	-0-		-0-		
04		600 N	575	-0-	-25	-0-		22	1	553	2	Y	-0-		-0-		
05		653 N	653	-0-	-0-	-0-		25	1	628	2	Y	-0-		-0-		
06		696 N	696	-0-	-0-	-0-		31	1	665	2	Y	-0-		-0-		
07		871 N	871	-0-	-0-	-0-		41	1	830	2	Y	-0-		-0-		
08		728 N	728	-0-	-0-	-0-		32	1	696	2	Y	-0-		-0-		
09		629 N	629	-0-	-0-	-0-		28	1	601	2	Y	-0-		-0-		
10		868 N	512	-0-	-356	-0-		26	1	486	2	Y	-0-		-0-		
11		628 N	628	-0-	-0-	-0-		29	1	599	2	Y	-0-		-0-		
*12		769 N	769	-0-	-0-	-0-		33	1	736	2	Y	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			7,714													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

METZGAR WELL #: 2 RRCID -> 224257 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12214 - 12560

01		863 N	685	-0-	-178	-0-		24	1	661	2	Y	-0-		-0-		
02		2184 X	1137	-0-	-1047	-0-		41	1	1096	2	Y	-0-		-0-		
03		3274 X	3274	-0-	-0-	-0-		126	1	3148	2	Y	-0-		-0-		
04		3180 X	1711	-0-	-1469	-0-		66	1	1645	2	Y	-0-		-0-		
05		3786 X	3786	-0-	-0-	-0-		147	1	3639	2	Y	-0-		-0-		
06		3180 X	2900	-0-	-280	-0-		128	1	2772	2	Y	-0-		-0-		
07		3286 X	1674	-0-	-1612	-0-		78	1	1596	2	Y	-0-		-0-		
08		2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-						Y	-0-		-0-		
09		2239 X	2239	-0-	-0-	-0-		99	1	2140	2	Y	-0-		-0-		
10		2993 X	2993	-0-	-0-	-0-		151	1	2842	2	Y	-0-		-0-		
11		2100 X	295	-0-	-1805	-0-		14	1	281	2	Y	-0-		-0-		
12		1674 X	227	-0-	-1447	-0-		10	1	217	2	Y	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			20,921													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
WILLIFORD "E"		WELL #:		9	RRCID ->	230804	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	12635	PERF.	11946	-	12470
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		6624 X	6624	-0-	-0-	228 1	6396 2	Y		-0-			1	
02		4816 X	2561	-0-	-2255	92 1	2469 2	Y		-0-			1	
03		5524 X	5524	-0-	-0-	213 1	5311 2	Y		-0-			1	
04		6420 X	4996	-0-	-1424	192 1	4804 2	Y		-0-			1	
05		6634 X	4537	-0-	-2097	176 1	4361 2	Y		-0-			1	
06		6420 X	4748	-0-	-1672	210 1	4538 2	Y		-0-			1	
07		5518 X	4630	-0-	-888	217 1	4413 2	Y		-0-			1	
08		5518 X	5074	-0-	-444	225 1	4849 2	Y		-0-			1	
09		5010 X	3970	-0-	-1040	175 1	3795 2	Y		-0-			1	
10		4903 X	4903	-0-	-0-	247 1	4656 2	Y		-0-			1	
11		4740 X	3267	-0-	-1473	151 1	3116 2	Y		-0-			1	
12		5084 X	4101	-0-	-983	178 1	3923 2	Y		-0-			1	
TOTAL GAS PROD:		54,935		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILLIFORD "E"		WELL #:		12	RRCID ->	231221	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	12585	PERF.	11854	-	12382
01		2140 X	2140	-0-	-0-	74 1	2066 2	Y		-0-			-0-	
02		2604 X	2170	-0-	-434	78 1	2092 2	Y		-0-			-0-	
03		2759 X	1790	-0-	-969	69 1	1721 2	Y		-0-			-0-	
04		2310 X	1927	-0-	-383	74 1	1853 2	Y		-0-			-0-	
05		2418 X	1457	-0-	-961	56 1	1401 2	Y		-0-			-0-	
06		2602 X	2602	-0-	-0-	115 1	2487 2	Y		-0-			-0-	
07		2418 X	2185	-0-	-233	102 1	2083 2	Y		-0-			-0-	
08		2181 X	2181	-0-	-0-	96 1	2085 2	Y		-0-			-0-	
09		1920 X	1582	-0-	-338	70 1	1512 2	Y		-0-			-0-	
10		2697 X	1511	-0-	-1186	76 1	1435 2	Y		-0-			-0-	
11		2610 X	1197	-0-	-1413	55 1	1142 2	Y		-0-			-0-	
12		2170 X	1095	-0-	-1075	47 1	1048 2	Y		-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		21,837		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

METZGAR		WELL #:		4	RRCID ->	233690	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	12635	PERF.	11948	-	12390
01		3410 X	2831	-0-	-579	97 1	2734 2	Y		-0-			-0-	
02		4816 X	2845	-0-	-1971	102 1	2743 2	Y		-0-			-0-	
03		5332 X	3847	-0-	-1485	148 1	3699 2	Y		-0-			-0-	
04		5160 X	2901	-0-	-2259	112 1	2789 2	Y		-0-			-0-	
05		4092 X	3205	-0-	-887	124 1	3081 2	Y		-0-			-0-	
06		3720 X	3145	-0-	-575	139 1	3006 2	Y		-0-			-0-	
07		3844 X	2870	-0-	-974	134 1	2736 2	Y		-0-			-0-	
08		3844 X	3286	-0-	-558	145 1	3141 2	Y		-0-			-0-	
09		3090 X	2924	-0-	-166	129 1	2795 2	Y		-0-			-0-	
10		3255 X	2384	-0-	-871	120 1	2264 2	Y		-0-			-0-	
11		3150 X	3120	-0-	-30	144 1	2976 2	Y		-0-			-0-	
*12		3402 X	3402	-0-	-0-	147 1	3255 2	Y		-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		36,760		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
WILLIFORD "E"		WELL #:		13	RRCID ->	233782	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	12645	PERF.11942 - 12410		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3069 X	2505	-0-	-564	-0-	86	1	2419	2	Y	-0-	-0-	
02	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	84	1	2257	2	Y	-0-	-0-	
03	2077 X	2024	-0-	-53	-0-	78	1	1946	2	Y	-0-	-0-	
04	2010 X	919	-0-	-1091	-0-	35	1	884	2	Y	-0-	-0-	
05	2077 X	1444	-0-	-633	-0-	56	1	1388	2	Y	-0-	-0-	
06	2010 X	1733	-0-	-277	-0-	77	1	1656	2	Y	-0-	-0-	
07	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	155	1	3161	2	Y	-0-	-0-	
08	3100 N	4568	-0-	1468	1468	202	1	4366	2	Y	-0-	-0-	
09	3000 N	3869	-0-	869	2337	170	1	3699	2	Y	-0-	-0-	
10	5533 X	3196	-0-	-2337	-0-	161	1	3035	2	Y	-0-	-0-	
11	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	113	1	2341	2	Y	-0-	-0-	
*12	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	144	1	3177	2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		31,690		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

METZGAR		WELL #:		5	RRCID ->	233806	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	12745	PERF.11970 - 12550		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	95	1	2655	2	Y	-0-	-0-	
02	3724 X	1848	-0-	-1876	-0-	67	1	1781	2	Y	-0-	-0-	
03	4123 X	2485	-0-	-1638	-0-	96	1	2389	2	Y	-0-	-0-	
04	3990 X	1961	-0-	-2029	-0-	75	1	1886	2	Y	-0-	-0-	
05	2883 X	2340	-0-	-543	-0-	91	1	2249	2	Y	-0-	-0-	
06	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	134	1	2902	2	Y	-0-	-0-	
07	2480 X	2163	-0-	-317	-0-	101	1	2062	2	Y	-0-	-0-	
08	2480 X	2357	-0-	-123	-0-	104	1	2253	2	Y	-0-	-0-	
09	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	116	1	2522	2	Y	-0-	-0-	
10	3131 X	2027	-0-	-1104	-0-	102	1	1925	2	Y	-0-	-0-	
11	3030 X	2998	-0-	-32	-0-	139	1	2859	2	Y	-0-	-0-	
12	2356 X	2140	-0-	-216	-0-	93	1	2047	2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		28,743		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILLIFORD "E"		WELL #:		14	RRCID ->	234057	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	12634	PERF.11892 - 12360		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
METZGAR		WELL #:		3	RRCID ->	240285	COMPL. DATE	12/05/2007	TOTAL DEPTH	12650	PERF.11930	- 12400	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		3193 X	176	-0-	-3017	-0-	6 1	170 2	Y	-0-			-0-
02		616 X	477	-0-	-139	-0-	17 1	460 2	Y	-0-			-0-
03		682 X	346	-0-	-336	-0-	13 1	333 2	Y	-0-			-0-
04		355 X	355	-0-	-0-	-0-	14 1	341 2	Y	-0-			-0-
05		527 X	371	-0-	-156	-0-	14 1	357 2	Y	-0-			-0-
06		658 N	658	-0-	-0-	-0-	29 1	629 2	Y	-0-			-0-
07		481 N	481	-0-	-0-	-0-	23 1	458 2	Y	-0-			-0-
08		789 N	789	-0-	-0-	-0-	35 1	754 2	Y	-0-			-0-
09		493 N	493	-0-	-0-	-0-	22 1	471 2	Y	-0-			-0-
10		496 N	353	-0-	-143	-0-	18 1	335 2	Y	-0-			-0-
11		156 N	156	-0-	-0-	-0-	7 1	149 2	Y	-0-			-0-
*12		466 N	466	-0-	-0-	-0-	20 1	446 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,121		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BLOUNT "A"		WELL #:		3	RRCID ->	252882	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	12563	PERF.11870	- 12310	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		4371 X	3631	-0-	-740	-0-	125 1	3506 2	Y	-0-			48
02		3668 X	3317	-0-	-351	-0-	119 1	3198 2	Y	-0-			48
03		4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	162 1	4033 2	Y	-0-			48
04		4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	181 1	4522 2	Y	-0-			48
05		5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	196 1	4869 2	Y	-0-			48
06		3930 X	3356	-0-	-574	-0-	148 1	3208 2	Y	-0-			48
07		4061 X	1757	-0-	-2304	-0-	82 1	1675 2	Y	-0-			48
08		4061 X	1382	-0-	-2679	-0-	61 1	1321 2	Y	-0-			48
09		3930 X	3330	-0-	-600	-0-	147 1	3183 2	Y	-0-			48
10		5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	297 1	5578 2	Y	-0-			48
11		6453 X	6453	-0-	-0-	-0-	298 1	6155 2	Y	-0-			48
*12		6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	261 1	5755 2	Y	-0-			48
TOTAL GAS PROD:		49,080		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILLIFORD "E"		WELL #:		15	RRCID ->	252886	COMPL. DATE	07/11/2009	TOTAL DEPTH	12727	PERF.11102	- 12480	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		6621 X	6621	-0-	-0-	-0-	228 1	6393 2	Y	-0-			-0-
02		4592 X	3573	-0-	-1019	-0-	129 1	3444 2	Y	-0-			-0-
03		5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	205 1	5102 2	Y	-0-			-0-
04		5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	227 1	5672 2	Y	-0-			-0-
05		5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	200 1	4972 2	Y	-0-			-0-
06		5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	250 1	5399 2	Y	-0-			-0-
07		5084 X	4108	-0-	-976	-0-	192 1	3916 2	Y	-0-			-0-
08		5084 X	4668	-0-	-416	-0-	207 1	4461 2	Y	-0-			-0-
09		4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	218 1	4732 2	Y	-0-			-0-
10		5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	262 1	4927 2	Y	-0-			-0-
11		4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	229 1	4732 2	Y	-0-			-0-
12		4681 X	3986	-0-	-695	-0-	173 1	3813 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		60,083		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE				
VENTANA MIDSTREAM LLC 884518														
BOYCE FULLER														
WELL #: 1D RRCID -> 238194 COMPL. DATE 05/28/2008										TOTAL DEPTH	5250	PERF. 4716	-	5010
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936										DAUGHERTY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 241886	COMPL. DATE 07/23/2008	TOTAL DEPTH 12065	PERF.11033	-	11890
01		981 N	981	-0-	-0-	-0-	83	1	898	2	N	-0-		102					
02		784 N	772	-0-	-12	-0-	82	1	690	2	N	-0-		102					
03		962 N	962	-0-	-0-	-0-	76	1	886	2	N	-0-		102					
04		840 N	402	-0-	-438	-0-	34	1	368	2	N	-0-		102					
05		868 N	210	-0-	-658	-0-	15	1	195	2	N	-0-		102					
06		840 N	266	-0-	-574	-0-	20	1	246	2	N	-0-		102					
07		933 N	933	-0-	-0-	-0-	67	1	866	2	N	-0-		102					
08		772 N	772	-0-	-0-	-0-	54	1	718	2	N	-0-		102					
09		576 N	576	-0-	-0-	-0-	35	1	541	2	N	-0-		102					
10		924 N	924	-0-	-0-	-0-	65	1	859	2	N	-0-		102					
11		750 N	431	-0-	-319	-0-	51	1	380	2	N	-0-		102					
12		589 N	284	-0-	-305	-0-	31	1	253	2	N	-0-		102					

TOTAL GAS PROD: 7,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REYNOLDS, CINDY										WELL #: 1		RRCID -> 241888	COMPL. DATE 08/23/2008	TOTAL DEPTH 13060	PERF.12318	-	12888
01		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-			-0-			
02		364 N	254	-0-	-110	-0-	254	2		N	-0-			-0-			
03		835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2		N	-0-			-0-			
04		510 N	342	-0-	-168	-0-	342	2		N	-0-			-0-			
05		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2		N	-0-			-0-			
06		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2		N	-0-			-0-			
07		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2		N	-0-			-0-			
08		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2		N	-0-			-0-			
09		960 N	924	-0-	-36	-0-	924	2		N	-0-			-0-			
10		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2		N	-0-			-0-			
11		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2		N	-0-			-0-			
12		961 N	847	-0-	-114	-0-	847	2		N	-0-			-0-			

TOTAL GAS PROD: 9,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WATSON, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 245605 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11122 - 12170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	178	1	1911	2	N	67	175	1	187
						74	9							
02	1876 N	1657	-0-	-219	-0-	175	1	1482	2	N	-0-			187
03	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	192	1	2232	2	N	20			207
						22	9							
04	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	186	1	1982	2	N	-0-			207
05	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	181	1	2321	2	N	105	179	1	133
						116	9							
06	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	195	1	2429	2	N	-0-			133
07	2232 N	2079	-0-	-153	-0-	148	1	1916	2	N	14			147
						15	9							
08	2604 N	2179	-0-	-425	-0-	145	1	1947	2	N	79			226
						87	9							
09	2550 N	2376	-0-	-174	-0-	141	1	2155	2	N	73	181	1	118
						80	9							
10	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	155	1	2035	2	N	-0-			118
11	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	305	1	2278	2	N	-0-			118
*12	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	272	1	2217	2	N	100	186	1	32
						110	9							

TOTAL GAS PROD: 27,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 458

NAN-SU-GAIL (HAYNESVILLE) 64409 267 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 IVY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199261 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12526 - 12536

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 JACK RUSSELL OIL, LLC 428008
 ORAND-GROUNDS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190174 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 3998 - 12170

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.//		64409 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
OLD UNION OPERATING COMPANY				621149									
BONNER, JIM B., JR., ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 036685			COMPL. DATE 06/15/1965		TOTAL DEPTH	4549	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		713 N	424	-0-	-289	-0-	421 2		3 9	N		3	6
02		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2			N		-0-	6
03		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2			N		-0-	6
04		480 N	480	-0-	-0-	-0-	477 2		3 9	N		3	9
05		543 N	543	-0-	-0-	-0-	542 2		1 9	N		1	10
06		510 N	480	-0-	-30	-0-	480 2			N		-0-	1
07		496 N	467	-0-	-29	-0-	466 2		1 9	N		1	2
08		558 N	512	-0-	-46	-0-	509 2		3 9	N		3	5
09		480 N	400	-0-	-80	-0-	400 2			N		-0-	5
10		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 2			N		-0-	5
*11		607 N	607	-0-	-0-	-0-	606 2		1 9	N		1	6
12		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N		NO RPT	6
TOTAL GAS PROD:		5,273				TOTAL CONDENSATE PROD:						12	

CRENSHAW, FLORA H., ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 036686			COMPL. DATE 05/06/1965		TOTAL DEPTH	4649	PERF. 4183 - 4185	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		380 N	380	-0-	-0-	-0-	378 2		2 9	N		2	9
02		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2			N		-0-	9
03		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2			N		-0-	9
04		210 N	180	-0-	-30	-0-	179 2		1 9	N		1	10
05		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2			N		-0-	10
06		210 N	188	-0-	-22	-0-	188 2			N		-0-	1
07		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2			N		-0-	1
08		186 N	165	-0-	-21	-0-	164 2		1 9	N		1	2
09		180 N	133	-0-	-47	-0-	133 2			N		-0-	2
10		186 N	182	-0-	-4	-0-	182 2			N		-0-	2
*11		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2			N		-0-	2
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N		NO RPT	2
TOTAL GAS PROD:		2,201				TOTAL CONDENSATE PROD:						4	

PEYTON, TOM J., ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 036687			COMPL. DATE 04/16/1965		TOTAL DEPTH	4689	PERF. 4225 - 4232	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		184 N	184	-0-	-0-	-0-	183 2		1 9	N		1	9
02		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2			N		-0-	9
03		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2			N		-0-	9
04		185 N	185	-0-	-0-	-0-	184 2		1 9	N		1	10
05		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2			N		-0-	10
06		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2			N		-0-	1
07		124 N	119	-0-	-5	-0-	119 2			N		-0-	1
08		124 N	117	-0-	-7	-0-	116 2		1 9	N		1	2
09		120 N	71	-0-	-49	-0-	71 2			N		-0-	2
10		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2			N		-0-	2
*11		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2			N		-0-	2
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N		NO RPT	2
TOTAL GAS PROD:		1,509				TOTAL CONDENSATE PROD:						3	

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.//		64409 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
OLD UNION OPERATING COMPANY		//CONT.//		621149							
BROWNE GAS UNIT -C-		WELL #:		1	RRCID -> 037586	COMPL. DATE 10/21/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4167 - 4179		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		248 N	173	-0-	-75	-0-	172 2	1 9	N	1	7
02		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-	7
03		217 N	180	-0-	-37	-0-	180 2		N	-0-	7
04		180 N	134	-0-	-46	-0-	133 2	1 9	N	1	8
05		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-	8
06		180 N	145	-0-	-35	-0-	145 2		N	-0-	1
07		124 N	103	-0-	-21	-0-	103 2		N	-0-	1
08		155 N	142	-0-	-13	-0-	142 2		N	-0-	1
09		150 N	104	-0-	-46	-0-	104 2		N	-0-	1
10		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-	1
*11		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-	1
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		1,550		TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

PHILLIPS, JACK L. CO.		663109		RRCID -> 015492		COMPL. DATE 08/24/1957	TOTAL DEPTH	4447	PERF. N/A			
NAN-SU-GAIL GU 2		WELL #:		1								
01		930 N	461	-0-	-469	-0-	189 1	272 2	Y	-0-	35	
02		644 N	442	-0-	-202	-0-	171 1	270 2	Y	1	36	
							1 9					
03		951 N	951	-0-	-0-	-0-	327 1	621 2	Y	3	39	
							3 9					
04		842 N	842	-0-	-0-	-0-	298 1	533 2	Y	10	29 1	20
							11 9					
05		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	659 1	806 2	Y	6	26	
							7 9					
06		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	465 1	1123 2	Y	5	31	
							6 9					
07		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	340 1	965 2	Y	7	38	
							8 9					
08		1240 N	1172	-0-	-68	-0-	396 1	761 2	Y	14	34 1	18
							15 9					
09		1200 N	928	-0-	-272	-0-	290 1	636 2	Y	2	20	
							2 9					
10		1240 N	1209	-0-	-31	-0-	378 1	828 2	Y	3	23	
							3 9					
11		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	261 1	967 2	Y	4	27	
							4 9					
12		961 N	694	-0-	-267	-0-	681 2	13 9	Y	12	26 1	13
TOTAL GAS PROD:		12,310		TOTAL CONDENSATE PROD:		67						

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE)			//CONT.//		64409 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
PHILLIPS, JACK L. CO.			//CONT.//		663109											
NAN-SU-GAIL GU #1			WELL #:		1	RRCID -> 015493			COMPL. DATE 05/30/1957		TOTAL DEPTH 4887		PERF. 4387 - 4400			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE

01		3906 X	2081	-0-	-1825	-0-	855	1	1225	2	Y	1				133
02		3332 X	2545	-0-	-787	-0-	983	1	1556	2	Y	5				138
03		4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	1591	1	3020	2	Y	11				149
04		4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	1600	1	2862	2	Y	43	114	1		78
05		2821 X	2608	-0-	-213	-0-	1169	1	1429	2	Y	9				87
06		4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	1438	1	3471	2	Y	12				99
07		6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	1583	1	4496	2	Y	27				126
08		4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	1440	1	2768	2	Y	62	123	1		65
09		5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	1573	1	3450	2	Y	16				81
10		4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	1427	1	3129	2	Y	15				96
11		7839 X	7839	-0-	-0-	-0-	1657	1	6147	2	Y	32				128
*12		4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	4267	2	100	9	Y	91	144	1		75
TOTAL GAS PROD:			53,493			TOTAL CONDENSATE PROD:			324							

REED, HUGH D., JR.			WELL #:		1	RRCID -> 015497			COMPL. DATE 03/28/1961		TOTAL DEPTH 4584		PERF. 4245 - 4261			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE

01		620 N	601	-0-	-19	-0-	247	1	354	2	Y	-0-				40
02		700 N	461	-0-	-239	-0-	178	1	282	2	Y	1				41
03		729 N	729	-0-	-0-	-0-	251	1	476	2	Y	2				43
04		759 N	759	-0-	-0-	-0-	268	1	481	2	Y	9	31	1		21
05		737 N	737	-0-	-0-	-0-	330	1	404	2	Y	3				24
06		881 N	881	-0-	-0-	-0-	257	1	621	2	Y	3				27
07		939 N	939	-0-	-0-	-0-	243	1	690	2	Y	5				32
08		984 N	984	-0-	-0-	-0-	332	1	639	2	Y	12	29	1		15
09		944 N	944	-0-	-0-	-0-	295	1	647	2	Y	2				17
10		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	350	1	766	2	Y	3				20
11		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	244	1	903	2	Y	4				24
12		775 N	743	-0-	-32	-0-	729	2	14	9	Y	13	24	1		13
TOTAL GAS PROD:			10,048			TOTAL CONDENSATE PROD:			57							

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE				
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109														
NAN-SU-GAIL GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 015498 COMPL. DATE 07/29/1958 TOTAL DEPTH 4477 PERF. 4458 - 4476														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
								CODE	CODE			CODE	CODE	
01		93 N	70	-0-	-23	-0-		29 1	41 2	Y	-0-			5
02		84 N	62	-0-	-22	-0-		24 1	37 2	Y	1			6
								1 9						
03		90 N	90	-0-	-0-	-0-		31 1	59 2	Y	-0-			6
04		95 N	95	-0-	-0-	-0-		34 1	60 2	Y	1	4 1		3
								1 9						
05		94 N	94	-0-	-0-	-0-		42 1	52 2	Y	-0-			3
06		138 N	138	-0-	-0-	-0-		40 1	97 2	Y	1			4
								1 9						
07		131 N	131	-0-	-0-	-0-		34 1	97 2	Y	-0-			4
08		95 N	95	-0-	-0-	-0-		32 1	62 2	Y	1	3 1		2
								1 9						
09		150 N	135	-0-	-15	-0-		42 1	93 2	Y	-0-			2
10		147 N	147	-0-	-0-	-0-		45 1	102 2	Y	-0-			2
11		181 N	181	-0-	-0-	-0-		38 1	142 2	Y	1			3
								1 9						
12		155 N	109	-0-	-46	-0-		107 2	2 9	Y	2	3 1		2
TOTAL GAS PROD:			1,347			TOTAL CONDENSATE PROD:			7					

REPUBLIC NATURAL RESOURCES, LLC 703201														
PITMAN, ROY WELL #: 1 RRCID -> 037596 COMPL. DATE 06/03/1965 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 4289 - 4296														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE 4100) 64409 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405														
FOLK GAS UNIT WELL #: 5C RRCID -> 233554 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 4114 - 4120														
01	434 N	366	-0-	-68	-0-			29 1	337 2	N	-0-			-0-
02	364 N	359	-0-	-5	-0-			20 1	339 2	N	-0-			-0-
03	467 N	467	-0-	-0-	-0-			33 1	434 2	N	-0-			-0-
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-			31 1	404 2	N	-0-			-0-
05	806 N	806	-0-	-0-	-0-			62 1	744 2	N	-0-			-0-
06	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-			82 1	954 2	N	-0-			-0-
07	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-			85 1	1010 2	N	-0-			-0-
08	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-			95 1	976 2	N	-0-			-0-
09	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-			87 1	918 2	N	-0-			-0-
10	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-			86 1	967 2	N	-0-			-0-
11	947 N	947	-0-	-0-	-0-			81 1	866 2	N	-0-			-0-
*12	945 N	945	-0-	-0-	-0-			92 1	853 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,585			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (SUB-CLRKSVLLE 4100)//CONT.// 64409 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 OLD UNION OPERATING COMPANY 621149
 WILLIFORD "E" WELL #: 2 RRCID -> 110146 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4100 - 4118

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	744 N	452	-0-	-292	-0-	449	2	3	9	N	3		93
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	232	2	1	9	N	1		94
03	465 N	312	-0-	-153	-0-	312	2			N	-0-		94
04	450 N	254	-0-	-196	-0-	254	2			N	-0-		94
05	520 N	520	-0-	-0-	-0-	519	2	1	9	N	1		95
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-	85 1	10
07	489 N	489	-0-	-0-	-0-	488	2	1	9	N	1		11
08	527 N	469	-0-	-58	-0-	467	2	2	9	N	2		13
09	420 N	382	-0-	-38	-0-	382	2			N	-0-		13
10	496 N	386	-0-	-110	-0-	386	2			N	-0-		13
*11	621 N	621	-0-	-0-	-0-	620	2	1	9	N	1		14
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT		14
TOTAL GAS PROD:		4,546		TOTAL CONDENSATE PROD:		9							

BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 2 RRCID -> 197675 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4192 - 4210

01	434 N	298	-0-	-136	-0-	296	2	2	9	N	2		5
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	253	2	1	9	N	1		6
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-		6
04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	341	2	2	9	N	2		8
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	326	2	1	9	N	1		9
06	390 N	318	-0-	-72	-0-	318	2			N	-0-	8 1	1
07	341 N	289	-0-	-52	-0-	288	2	1	9	N	1		2
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	344	2	2	9	N	2		4
09	330 N	305	-0-	-25	-0-	305	2			N	-0-		4
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-		4
*11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	520	2	1	9	N	1		5
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT		5
TOTAL GAS PROD:		3,938		TOTAL CONDENSATE PROD:		10							

BONNER, JIM B., JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 197965 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4091 - 4108

01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	508	2	3	9	N	3		13
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	372	2	1	9	N	1		14
03	527 N	484	-0-	-43	-0-	484	2			N	-0-		14
04	505 N	505	-0-	-0-	-0-	503	2	2	9	N	2		16
05	513 N	513	-0-	-0-	-0-	512	2	1	9	N	1		17
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-	15 1	2
07	527 N	432	-0-	-95	-0-	431	2	1	9	N	1		3
08	527 N	391	-0-	-136	-0-	389	2	2	9	N	2		5
09	480 N	340	-0-	-140	-0-	340	2			N	-0-		5
10	434 N	420	-0-	-14	-0-	420	2			N	-0-		5
*11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	482	2	1	9	N	1		6
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT		6
TOTAL GAS PROD:		4,932		TOTAL CONDENSATE PROD:		11							

NAN-SU-GAIL (SUB-CLRKSVLLE 4100)//CONT.// 64409 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 OLD UNION OPERATING COMPANY //CONT.// 621149
 PEYTON, T. J. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 221018 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4191 - 4208

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		248 N	206	-0-	-42	-0-	205	2	1	9	N	1		2
02		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-		2
03		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-		2
04		336 N	336	-0-	-0-	-0-	335	2	1	9	N	1		3
05		217 N	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-		3
06		330 N	150	-0-	-180	-0-	150	2			N	-0-		3
07		341 N	150	-0-	-191	-0-	150	2			N	-0-		3
08		186 N	154	-0-	-32	-0-	153	2	1	9	N	1		4
09		150 N	113	-0-	-37	-0-	113	2			N	-0-		4
10		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-		4
*11		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-		4
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT		4
TOTAL GAS PROD: 2,221														
TOTAL CONDENSATE PROD: 3														

WILLIFORD SC WELL #: 3 RRCID -> 221019 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4102 - 4120

01		464 N	464	-0-	-0-	-0-	462	2	2	9	N	2		22
02		305 N	305	-0-	-0-	-0-	304	2	1	9	N	1		23
03		434 N	307	-0-	-127	-0-	307	2			N	-0-		23
04		460 N	460	-0-	-0-	-0-	457	2	3	9	N	3		26
05		354 N	354	-0-	-0-	-0-	353	2	1	9	N	1		27
06		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-	24 1	3
07		434 N	331	-0-	-103	-0-	331	2			N	-0-		3
08		341 N	275	-0-	-66	-0-	273	2	2	9	N	2		5
09		360 N	241	-0-	-119	-0-	241	2			N	-0-		5
10		341 N	199	-0-	-142	-0-	199	2			N	-0-		5
11		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-		5
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT		5
TOTAL GAS PROD: 3,284														
TOTAL CONDENSATE PROD: 9														

NAN-SU-GAIL (WOODBINE) 64409 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
 PINNERGY, LTD. 665701
 HIGHWAY 84 SWD WELL #: 1 RRCID -> 199806 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4880 - 5156

01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2021														
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

OIL AND GAS DIVISION

NAVASOTA (PETTIT) 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
 SIMS, ALTON WELL #: 1U RRCID -> 236071 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11694 PERF. 7950 - 7964

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		279 N	278	-0-	-1	-0-	278	2		Y	-0-			1
02		252 N	216	-0-	-36	-0-	216	2		Y	-0-			1
03		279 N	204	-0-	-75	-0-	204	2		Y	-0-			1
04		270 N	205	-0-	-65	-0-	205	2		Y	-0-			1
05		248 N	217	-0-	-31	-0-	217	2		Y	-0-			1
06		210 N	198	-0-	-12	-0-	198	2		Y	-0-			1
07		217 N	214	-0-	-3	-0-	214	2		Y	-0-			1
08		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		Y	-0-			1
09		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		Y	-0-			1
10		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		Y	-0-			1
11		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		Y	-0-			1
12		217 N	187	-0-	-30	-0-	187	2		Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 2,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ALTON WELL #: 2U RRCID -> 236072 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF. 7967 - 7985

01		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2		Y	-0-			1
02		392 N	325	-0-	-67	-0-	325	2		Y	-0-			1
03		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2		Y	-0-			1
04		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2		Y	-0-			1
05		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		Y	-0-			1
06		450 N	428	-0-	-22	-0-	428	2		Y	-0-			1
07		465 N	438	-0-	-27	-0-	438	2		Y	-0-			1
08		465 N	433	-0-	-32	-0-	433	2		Y	-0-			1
09		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		Y	-0-			1
10		434 N	433	-0-	-1	-0-	433	2		Y	-0-			1
11		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		Y	-0-			1
*12		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 5,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ALTON WELL #: 3U RRCID -> 236073 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 11833 PERF. 7925 - 8006

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAVASOTA (PETTIT) //CONT.// 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 SIMS, ALTON WELL #: 4U RRCID -> 236074 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7963 - 7976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ALTON WELL #: 6U RRCID -> 246659 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8028 - 8043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ALTON WELL #: 5 U RRCID -> 259675 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7922 - 7934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1813					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1813					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1813					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1813					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1813					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1813					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1813					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1813					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1813					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1813					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1813					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1813					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NAVASOTA (PETTIT)		//CONT.//		64615 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976										
SIMS, ALTON		WELL #:		19	RRCID ->	284651	COMPL. DATE	05/03/2018	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7964 - 7968			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SIMS, ALTON		WELL #:		16	RRCID ->	284652	COMPL. DATE	05/03/2018	TOTAL DEPTH	13105	PERF. 7918 - 7965			
01	155 N	108	-0-	-47	-0-	108	2		N	-0-	-0-			
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-	-0-			
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2		N	-0-	-0-			
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-	-0-			
05	155 N	101	-0-	-54	-0-	101	2		N	-0-	-0-			
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2		N	-0-	-0-			
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2		N	-0-	-0-			
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-	-0-			
09	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2		N	-0-	-0-			
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-	-0-			
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-	-0-			
*12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		1,225				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		WELL #:		6 C	RRCID ->	171172	COMPL. DATE	03/12/2000	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7376 - 7516	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NAVASOTA (PETTIT)										//CONT.// 64615 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
VALENCE OPERATING COMPANY										//CONT.// 881167													
SIMS, COLLIE										WELL #: 2		RRCID -> 179596		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7441 - 7456							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM							
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-	

SCHULTZ "E"										WELL #: 10		RRCID -> 216991		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7400 - 7516							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM							
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-	

NEAL (BOSSIER)										64670 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC										189405													
ARCO FEE BOSSIER GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 137930		COMPL. DATE 01/26/1991		TOTAL DEPTH 12910 PERF. 11046 - 11114							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM							
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE							
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
02		287 N	287	-0-	-0-	-0-		22	1	265	2	N	-0-			-0-							
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-						N	-0-			-0-							
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-							
05		248 N	-0-	-0-	-248	-0-						N	-0-			-0-							
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-							
07		348 N	348	-0-	-0-	-0-		27	1	321	2	N	-0-			-0-							
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-							
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-							
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-							
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-							
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-							
TOTAL GAS PROD:										635		TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEAL (BOSSIER) CRESCENT PASS ENERGY, LLC ARCO FEE		//CONT.// 64670 100 //CONT.// 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
		WELL #: 2		RRCID -> 158161		COMPL. DATE 02/22/1996		TOTAL DEPTH 11820		PERF.10542 - 10772			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1798 N	1625	-0-	-173	-0-	125	1	1498	2	N	2		60
02	1680 N	1311	-0-	-369	-0-	101	1	1208	2	N	2		62
03	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	140	1	1784	2	N	3		65
04	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	147	1	1725	2	N	3	16 1	52
05	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	142	1	1731	2	N	3		55
06	1860 N	1523	-0-	-337	-0-	115	1	1405	2	N	3		58
07	1953 N	1744	-0-	-209	-0-	137	1	1603	2	N	4		62
08	1891 N	1845	-0-	-46	-0-	153	1	1689	2	N	3	15 1	50
09	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	148	1	1386	2	N	1		51
10	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	147	1	1482	2	N	1		52
11	1800 N	1635	-0-	-165	-0-	143	1	1489	2	N	3		55
*12	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	151	1	1665	2	N	2		57
TOTAL GAS PROD:		20,344		TOTAL CONDENSATE PROD:		30							

ARCO FEE		WELL #: 3		RRCID -> 162831		COMPL. DATE 03/29/1997		TOTAL DEPTH 11695		PERF.10496 - 10726			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	183	1	2188	2	N	7		121
02	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	118	1	1406	2	N	6		127
03	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	179	1	2285	2	N	14		141
04	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	187	1	2197	2	N	27	20 1	148
05	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	162	1	1974	2	N	25		173
06	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	122	1	1488	2	N	18		191
07	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	118	1	1386	2	N	8		199
08	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	110	1	1216	2	N	2	17 1	184
09	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	116	1	1092	2	N	1		185
10	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	124	1	1253	2	N	5		190
11	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	195	1	2027	2	N	5		195
*12	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	167	1	1839	2	N	2		197
TOTAL GAS PROD:		22,266		TOTAL CONDENSATE PROD:		120							

NEAL (BOSSIER) CRESCENT PASS ENERGY, LLC NEAL, G.		//CONT.// //CONT.//	64670 100 189405	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: FREESTONE		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
						1630 2	1630 2	N	3			116
01		1769 N	1769	-0-	-0-	136 1 3 9	1630 2	N	3			116
02		1652 N	1408	-0-	-244	109 1 2 9	1297 2	N	2			118
03		1736 N	1733	-0-	-3	126 1 3 9	1604 2	N	3			121
04		1710 N	1694	-0-	-16	133 1 3 9	1558 2	N	3	16 1		108
05		1925 N	1925	-0-	-0-	146 1 3 9	1776 2	N	3			111
06		1696 N	1696	-0-	-0-	128 1 3 9	1565 2	N	3			114
07		1736 N	1733	-0-	-3	136 1 4 9	1593 2	N	4			118
08		1829 N	1679	-0-	-150	139 1 2 9	1538 2	N	2	15 1		105
09		1710 N	1463	-0-	-247	141 1 1 9	1321 2	N	1			106
10		1596 N	1596	-0-	-0-	144 1 2 9	1450 2	N	2			108
11		1620 N	1420	-0-	-200	124 1 3 9	1293 2	N	3			111
*12		1733 N	1733	-0-	-0-	144 1 1 9	1588 2	N	1			112
TOTAL GAS PROD:			19,849	TOTAL CONDENSATE PROD:						30		

NEAL, GLAYDENE		WELL #:	1	RRCID ->	166093	COMPL. DATE	10/31/1997	TOTAL DEPTH	12424	PERF.10345	- 10536	
01		1419 N	1419	-0-	-0-	109 1 3 9	1307 2	N	3		175	
02		1260 N	1101	-0-	-159	82 1 39 9	980 2	N	35	174 1	36	
03		1302 N	1302	-0-	-0-	95 1 2 9	1205 2	N	2		38	
04		1380 N	1321	-0-	-59	104 1 2 9	1215 2	N	2	12 1	28	
05		1586 N	1586	-0-	-0-	120 1 9 9	1457 2	N	8		36	
06		1395 N	1395	-0-	-0-	105 1 3 9	1287 2	N	3		39	
07		1364 N	1287	-0-	-77	101 1 3 9	1183 2	N	3		42	
08		1581 N	1433	-0-	-148	119 1 2 9	1312 2	N	2	16 1	28	
09		1410 N	1176	-0-	-234	113 1 1 9	1062 2	N	1		29	
10		1147 N	1147	-0-	-0-	104 1 1 9	1042 2	N	1		30	
11		1380 N	1056	-0-	-324	92 1 2 9	962 2	N	2		32	
*12		1345 N	1345	-0-	-0-	112 1 1 9	1232 2	N	1		33	
TOTAL GAS PROD:			15,568	TOTAL CONDENSATE PROD:						63		

NEAL (BOSSIER) CRESCENT PASS ENERGY, LLC BEST		//CONT.// //CONT.//	64670 100 189405	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #:		RRCID ->	168955	COMPL. DATE	05/12/1998	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10624	-	10728		
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/14/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEST				WELL #:	1	RRCID ->	170061	COMPL. DATE	08/01/1998	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10506	-	10710
01	3937 X	1196	-0-	-2741	-0-	92	1	1100	2	N	4			161
02	3556 X	1684	-0-	-1872	-0-	130	1	1548	2	N	5			166
03	3782 X	3271	-0-	-511	-0-	237	1	3015	2	N	17			183
04	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	285	1	3345	2	N	22	24	1	181
05	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	266	1	3235	2	N	14			195
06	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	255	1	3114	2	N	27			222
07	3782 X	2506	-0-	-1276	-0-	196	1	2292	2	N	16	164	1	74
08	3782 X	3332	-0-	-450	-0-	276	1	3043	2	N	12	27	1	59
09	3660 X	2748	-0-	-912	-0-	264	1	2480	2	N	4			63
10	3503 X	2378	-0-	-1125	-0-	214	1	2156	2	N	7			70
11	3390 X	3021	-0-	-369	-0-	264	1	2749	2	N	7			77
*12	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	303	1	3334	2	N	5			82

TOTAL GAS PROD: 34,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

THORNTON, SARAH				WELL #:	2	RRCID ->	172912	COMPL. DATE	08/11/1999	TOTAL DEPTH	11940	PERF.10880	-	11754
01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	58	1	692	2	N	-0-			45
02	532 N	523	-0-	-9	-0-	40	1	483	2	N	-0-	45	7	-0-
03	558 N	251	-0-	-307	-0-	18	1	233	2	N	-0-			-0-
04	600 N	173	-0-	-427	-0-	14	1	159	2	N	-0-			-0-
05	589 N	144	-0-	-445	-0-	11	1	133	2	N	-0-			-0-
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	32	1	389	2	N	-0-			-0-
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	18	1	209	2	N	-0-			-0-
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	23	1	255	2	N	-0-			-0-
09	420 N	264	-0-	-156	-0-	25	1	239	2	N	-0-			-0-
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	35	1	355	2	N	-0-			-0-
11	270 N	172	-0-	-98	-0-	15	1	157	2	N	-0-			-0-
*12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	34	1	379	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 NEAL, GLAYDENE WELL #: 3 RRCID -> 173755 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10782 - 11018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEST WELL #: 3 C RRCID -> 173941 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 10984

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO FEE WELL #: 4 C RRCID -> 173942 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 10954

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 BEST WELL #: 4 RRCID -> 175279 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10740 - 10926

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

NEAL, GLAYDENE WELL #: 5 RRCID -> 175551 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10834 - 11056

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

URESTE WELL #: 2 RRCID -> 179033 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11152

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

NEAL (BOSSIER)		//CONT.// 64670 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405												
NEAL, GLAYDENE		WELL #: 4		RRCID -> 179992		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10788 - 11044						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

THORNTON, SUE		WELL #: 2		RRCID -> 182378		COMPL. DATE 06/24/2001		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10648 - 11636						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	651	N	380	-0-	-271	-0-	29	1	345	2	N	5		20
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	6	9	392	2	N	9		29
03	465	N	385	-0-	-80	-0-	10	9	357	2	N	-0-		29
04	360	N	303	-0-	-57	-0-	28	1	279	2	N	-0-		29
05	496	N	307	-0-	-189	-0-	24	1	284	2	N	-0-		29
06	360	N	329	-0-	-31	-0-	23	1	304	2	N	-0-		29
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	25	1	335	2	N	6		35
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	29	7	294	2	N	14		49
09	330	N	231	-0-	-99	-0-	27	1	203	2	N	5		54
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	15	9	313	2	N	8		62
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	22	1	481	2	N	3		65
*12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	6	9	333	2	N	4		69
TOTAL GAS PROD:		4,327						TOTAL CONDENSATE PROD:						54

NEAL (BOSSIER) CRESCENT PASS ENERGY, LLC BEST		//CONT.// 64670 100 //CONT.// 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
		WELL #: 5		RRCID -> 194228		COMPL. DATE 05/27/2003		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10690 - 11056			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	167	1	1998	2	N	2		12
02	1904 N	1764	-0-	-140	-0-	136	1	1628	2	N	-0-		12
03	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	153	1	1955	2	N	-0-		12
04	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	172	1	2017	2	N	3		15
05	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	168	1	2042	2	N	-0-		15
06	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	165	1	2022	2	N	-0-		15
07	2263 N	2247	-0-	-16	-0-	177	1	2067	2	N	3		18
08	2201 N	2081	-0-	-120	-0-	173	1	1908	2	N	-0-		18
09	2190 N	1788	-0-	-402	-0-	172	1	1614	2	N	2		20
10	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	178	1	1796	2	N	2		22
11	2010 N	2008	-0-	-2	-0-	176	1	1832	2	N	-0-		22
*12	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	173	1	1904	2	N	-0-		22
TOTAL GAS PROD:		24,805				TOTAL CONDENSATE PROD:				12			

NEAL, GLAYDENE		WELL #: 6		RRCID -> 194641		COMPL. DATE 04/24/2003		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10640 - 10862			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	157	1	1876	2	N	11		75
02	1764 N	1378	-0-	-386	-0-	104	1	1245	2	N	26		101
03	1953 N	1860	-0-	-93	-0-	134	1	1704	2	N	20		121
04	1890 N	1729	-0-	-161	-0-	135	1	1585	2	N	8		129
05	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	132	1	1603	2	N	30		159
06	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	144	1	1759	2	N	15		174
07	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	142	1	1658	2	N	21	69 1	126
08	1767 N	1579	-0-	-188	-0-	131	1	1447	2	N	1		127
09	1890 N	1584	-0-	-306	-0-	152	1	1426	2	N	5		132
10	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	148	1	1485	2	N	4		136
11	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	148	1	1544	2	N	-0-		136
*12	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	149	1	1635	2	N	1		137
TOTAL GAS PROD:		20,800				TOTAL CONDENSATE PROD:				142			

NEAL (BOSSIER) CRESCENT PASS ENERGY, LLC WIEBOLDT, ELIZABETH		//CONT.// //CONT.//	64670 100 189405	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE			
		WELL #:	3	RRCID -> 197490	COMPL. DATE 07/22/2003	TOTAL DEPTH 11700	PERF.10508	- 10684	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	662 N	662	-0-	-0-	-0-	51 1 1 9	610 2	N 1	117
02	616 N	544	-0-	-72	-0-	41 1 18 9	485 2	N 16	122 1
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	48 1 1 9	616 2	N 1	12
04	630 N	614	-0-	-16	-0-	48 1 1 9	565 2	N 1	6 1
05	641 N	641	-0-	-0-	-0-	49 1 1 9	591 2	N 1	8
06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	48 1 1 9	581 2	N 1	9
07	650 N	650	-0-	-0-	-0-	51 1 1 9	598 2	N 1	10
08	651 N	615	-0-	-36	-0-	51 1 2 9	562 2	N 2	6 1
09	630 N	532	-0-	-98	-0-	51 1	481 2	N -0-	6
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	54 1 1 9	543 2	N 1	7
11	600 N	583	-0-	-17	-0-	51 1 1 9	531 2	N 1	8
*12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	51 1	557 2	N -0-	8
TOTAL GAS PROD:		7,342				TOTAL CONDENSATE PROD:		26	

THORNTON, SARAH		WELL #:	3	RRCID -> 208405	COMPL. DATE 01/21/2005	TOTAL DEPTH 12120	PERF.10946	- 11146	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	62 1 11 9	743 2	N 10	84
02	672 N	620	-0-	-52	-0-	48 1 2 9	570 2	N 2	86
03	744 N	693	-0-	-51	-0-	50 1 7 9	636 2	N 6	92
04	780 N	651	-0-	-129	-0-	51 1 4 9	596 2	N 4	96
05	745 N	745	-0-	-0-	-0-	56 1 11 9	678 2	N 10	106
06	786 N	786	-0-	-0-	-0-	59 1 9 9	718 2	N 8	114
07	806 N	806	-0-	-0-	-0-	63 1 1 9	742 2	N 1	115
08	770 N	770	-0-	-0-	-0-	63 1 8 9	699 2	N 7	122
09	780 N	667	-0-	-113	-0-	64 1 4 9	599 2	N 4	126
10	732 N	732	-0-	-0-	-0-	66 1 3 9	663 2	N 3	129
11	750 N	746	-0-	-4	-0-	65 1	681 2	N -0-	129
*12	780 N	780	-0-	-0-	-0-	65 1 2 9	713 2	N 2	131
TOTAL GAS PROD:		8,812				TOTAL CONDENSATE PROD:		57	

OIL AND GAS DIVISION

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 CLYDE BLAIR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 258906 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10848 - 11028

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																	

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
 FERGUSON, J. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 176549 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10040 - 10112

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																	

NEWARK, EAST (ATOKA 1) 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
 ALLIANCE WELL #: B 4 RRCID -> 221100 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 3751 PERF. 3540 - 3565

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																	

NEWARK, EAST (ATOKA 1)		//CONT.//		65280 004	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: TARRANT					
WALSH & WATTS, INC.				895060								
INDIAN CREEK		WELL #: B 8		RRCID -> 241949	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH 3704	PERF. 3294	-		3568		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 2	N	-0-			-0-
02		284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 2	N	-0-			-0-
04		179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 2	N	-0-			-0-
05		310 N	215	-0-	-95 B	-0-	215 2	N	-0-			-0-
06		330 N	70	-0-	-260 B	-0-	70 2	N	-0-			-0-
07		213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 2	N	-0-			-0-
08		355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 2	N	-0-			-0-
10		288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 2	N	-0-			-0-
11		330 N	199	-0-	-131 B	-0-	199 2	N	-0-			-0-
12		341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,597	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

INDIAN CREEK		WELL #: I 9		RRCID -> 242098	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH 3770	PERF. 3146	-		3410		
01		259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 2	N	-0-			-0-
02		308 N	281	-0-	-27 B	-0-	281 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 2	N	-0-			-0-
04		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 2	N	-0-			-0-
05		310 N	299	-0-	-11 B	-0-	299 2	N	-0-			-0-
06		330 N	307	-0-	-23 B	-0-	307 2	N	-0-			-0-
07		281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 2	N	-0-			-0-
08		322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 2	N	-0-			-0-
10		301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 2	N	-0-			-0-
11		310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 2	N	-0-			-0-
12		341 N	281	-0-	-60 B	-0-	281 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,521	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: G 1		RRCID -> 193230	COMPL. DATE 12/03/2002	TOTAL DEPTH 7204	PERF. 3340	-		3374
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NEWARK, EAST (ATOKA 1) //CONT.// 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: D 1 C RRCID -> 196473 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3342 - 3620

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 2	N	-0-			-0-
02	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416 2	N	-0-			-0-
04	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 2	N	-0-			-0-
05	372 N	359	-0-	-13 B	-0-	359 2	N	-0-			-0-
06	390 N	354	-0-	-36 B	-0-	354 2	N	-0-			-0-
07	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 2	N	-0-			-0-
08	372 N	353	-0-	-19 B	-0-	353 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	360 N	327	-0-	-33 B	-0-	327 2	N	-0-			-0-
10	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 2	N	-0-			-0-
11	330 N	185	-0-	-145 B	-0-	185 2	N	-0-			-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,648

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: H 1 C RRCID -> 198388 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: F 1 C RRCID -> 198974 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 3394 - 3714

01	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 2	N	-0-			-0-
02	168 N	161	-0-	-7 B	-0-	161 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	186 N	173	-0-	-13 B	-0-	173 2	N	-0-			-0-
04	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 2	N	-0-			-0-
05	186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181 2	N	-0-			-0-
06	180 N	155	-0-	-25 B	-0-	155 2	N	-0-			-0-
07	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 2	N	-0-			-0-
08	186 N	132	-0-	-54 B	-0-	132 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	100	-0-	-50 B	-0-	100 2	N	-0-			-0-
10	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 2	N	-0-			-0-
11	120 N	67	-0-	-53 B	-0-	67 2	N	-0-			-0-
12	93 N	52	-0-	-41 B	-0-	52 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,621

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 1)		//CONT.//		65280 004	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: TARRANT						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
INDIAN CREEK		WELL #:		D 2-C	RRCID ->	254048	COMPL. DATE	03/14/2005	TOTAL DEPTH	7323	PERF.	3423 - 3615	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

NEWARK, EAST (ATOKA 2)				65280 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: TARRANT						
WALSH & WATTS, INC.				895060									
INDIAN CREEK		WELL #:		C 1	RRCID ->	196524	COMPL. DATE	12/26/2002	TOTAL DEPTH	7290	PERF.	3392 - 3432	
		SWR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

INDIAN CREEK		WELL #:		B 8	RRCID ->	241950	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	3704	PERF.	3392 - 3426	
		SWR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
INDIAN CREEK WELL #: B 5 RRCID -> 243549 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3402 - 3430

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: B 6 RRCID -> 244654 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3376 - 3552

01	465 N	432	-0-	-33	-0-	432	2			N	-0-			-0-
02	448 N	446	-0-	-2	-0-	446	2			N	-0-			-0-
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-			-0-
04	420 N	394	-0-	-26	-0-	394	2			N	-0-			-0-
05	496 N	476	-0-	-20	-0-	476	2			N	-0-			-0-
06	480 N	468	-0-	-12	-0-	468	2			N	-0-			-0-
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-			-0-
08	465 N	458	-0-	-7	-0-	458	2			N	-0-			-0-
09	480 N	450	-0-	-30	-0-	450	2			N	-0-			-0-
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-			-0-
11	450 N	443	-0-	-7	-0-	443	2			N	-0-			-0-
12	465 N	430	-0-	-35	-0-	430	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247496 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3384 - 3416

01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
 XTO ENERGY INC. 945936
 INDIAN CREEK WELL #: E 1 C RRCID -> 196384 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3426 - 7000

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	725	-0-	725	26521	725 2		N	-0-			-0-
02	SWR	10	714	-0-	714	27235	714 2		N	-0-			-0-
03	SWR	10	935	-0-	935	28170	935 2		N	-0-			-0-
04	SWR	10	952	-0-	952	29122	952 2		N	-0-			-0-
05	SWR	10	914	-0-	914	30036	914 2		N	-0-			-0-
06	SWR	10	873	-0-	873	30909	873 2		N	-0-			-0-
07	SWR	10	869	-0-	869	31778	869 2		N	-0-			-0-
08	SWR	10	848	-0-	848	32626	848 2		N	-0-			-0-
09	SWR	10	817	-0-	817	33443	817 2		N	-0-			-0-
10	SWR	10	987	-0-	987	34430	987 2		N	-0-			-0-
11	SWR	10	955	-0-	955	35385	955 2		N	-0-			-0-
12	SWR	10	970	-0-	970	36355	970 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,559			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

INDIAN CREEK WELL #: D 1 RRCID -> 196385 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3440 - 3458

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

INDIAN CREEK WELL #: B 1 RRCID -> 199355 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 3410 - 3416

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 INDIAN CREEK WELL #: C 2-C RRCID -> 253908 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 3388 - 3436

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253917 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3627

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254053 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7323 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 INDIAN CREEK WELL #: F 4-C RRCID -> 254057 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 3456 - 4621

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

INDIAN CREEK WELL #: D 5-C RRCID -> 254286 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3469

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

INDIAN CREEK WELL #: C 3-C RRCID -> 254509 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3451

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NEWARK, EAST (ATOKA 2)		//CONT.//		65280 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TARRANT					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
GOLDEN TRIANGLE 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	290269	COMPL. DATE	05/10/2019	TOTAL DEPTH	7619	PERF. 3648 - 3726		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4278 X	401	-0-	-3877	-0-	401	2		N	-0-			-0-
02	3864 X	137	-0-	-3727	-0-	137	2		N	-0-			-0-
03	403 X	189	-0-	-214	-0-	189	2		N	-0-			-0-
04	390 X	191	-0-	-199	-0-	191	2		N	-0-			-0-
05	403 X	274	-0-	-129	-0-	274	2		N	-0-			-0-
06	390 X	271	-0-	-119	-0-	271	2		N	-0-			-0-
07	205 X	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			-0-
08	279 X	171	-0-	-108	-0-	171	2		N	-0-			-0-
09	270 X	236	-0-	-34	-0-	236	2		N	-0-			-0-
10	279 X	257	-0-	-22	-0-	257	2		N	-0-			-0-
11	270 X	218	-0-	-52	-0-	218	2		N	-0-			-0-
12	248 X	41	-0-	-207	-0-	41	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,591		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NEWARK, EAST (ATOKA 2A)				65280 006	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TARRANT					
WALSH & WATTS, INC.				895060									
INDIAN CREEK		WELL #:		B 5	RRCID ->	233675	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 2982 - 3562		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2		N	-0-			-0-
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-			-0-
03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2		N	-0-			-0-
04	570 N	560	-0-	-10	-0-	560	2		N	-0-			-0-
05	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2		N	-0-			-0-
06	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2		N	-0-			-0-
07	589 N	568	-0-	-21	-0-	568	2		N	-0-			-0-
08	589 N	542	-0-	-47	-0-	542	2		N	-0-			-0-
09	570 N	519	-0-	-51	-0-	519	2		N	-0-			-0-
10	558 N	538	-0-	-20	-0-	538	2		N	-0-			-0-
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-			-0-
12	527 N	522	-0-	-5	-0-	522	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,666		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

INDIAN CREEK		WELL #:		B 8	RRCID ->	233805	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	3704	PERF. 3516 - 3568		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) //CONT.// 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
 WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
 INDIAN CREEK WELL #: A 4 RRCID -> 243551 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3368 - 3488

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 8 RRCID -> 243555 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3516 - 3654

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 7 RRCID -> 243557 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3510 - 3610

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) //CONT.// 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
 WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
 INDIAN CREEK WELL #: L 11 RRCID -> 243559 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3526 - 3630

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 244653 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 3568

01	1147 N	993	-0-	-154	-0-	993	2			N	-0-			-0-													
02	1092 N	966	-0-	-126	-0-	966	2			N	-0-			-0-													
03	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-			-0-													
04	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-			-0-													
05	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-			-0-													
06	1170 N	1134	-0-	-36	-0-	1134	2			N	-0-			-0-													
07	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-			-0-													
08	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-			-0-													
09	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-			-0-													
10	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-			-0-													
11	1170 N	1111	-0-	-59	-0-	1111	2			N	-0-			-0-													
12	1209 N	1087	-0-	-122	-0-	1087	2			N	-0-			-0-													
TOTAL GAS PROD: 13,323														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

INDIAN CREEK WELL #: B 6 RRCID -> 247419 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3480 - 3552

01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-													
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-													
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-													
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-													
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-													
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-													
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-													
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-													
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-													
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-													
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-													
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

NEWARK, EAST (ATOKA 2A)		//CONT.//		65280 006	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TARRANT								
XTO ENERGY INC.				945936												
INDIAN CREEK		WELL #: L 1		RRCID -> 192570	COMPL. DATE 10/10/2002	TOTAL DEPTH 7188	PERF. 3624	- 3658								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK		WELL #: A 1 C		RRCID -> 196391	COMPL. DATE 03/04/2006	TOTAL DEPTH 7340	PERF. 3504	- 7143								
01	SWR	10	1196	-0-	1196	35138	1196	2		N	-0-					-0-
02	SWR	10	1108	-0-	1108	36246	1108	2		N	-0-					-0-
03	SWR	10	1354	-0-	1354	37600	1354	2		N	-0-					-0-
04	SWR	10	1108	-0-	1108	38708	1108	2		N	-0-					-0-
05	SWR	10	1021	-0-	1021	39729	1021	2		N	-0-					-0-
06	SWR	10	1067	-0-	1067	40796	1067	2		N	-0-					-0-
07	SWR	10	1038	-0-	1038	41834	1038	2		N	-0-					-0-
08	SWR	10	1039	-0-	1039	42873	1039	2		N	-0-					-0-
09	SWR	10	984	-0-	984	43857	984	2		N	-0-					-0-
10	SWR	10	1072	-0-	1072	44929	1072	2		N	-0-					-0-
11	SWR	10	955	-0-	955	45884	955	2		N	-0-					-0-
12	SWR	10	1019	-0-	1019	46903	1019	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK		WELL #: M 1 C		RRCID -> 200115	COMPL. DATE 02/20/2004	TOTAL DEPTH 7262	PERF. 3528	- 4814								
01	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2		N	-0-					-0-
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2		N	-0-					-0-
03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2		N	-0-					-0-
04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2		N	-0-					-0-
05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2		N	-0-					-0-
06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2		N	-0-					-0-
07	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2		N	-0-					-0-
08	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2		N	-0-					-0-
09	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2		N	-0-					-0-
10	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2		N	-0-					-0-
11	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2		N	-0-					-0-
*12	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B) //CONT.// 65280 007 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 INDIAN CREEK WELL #: D 1 RRCID -> 192853 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3594 - 3620

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

INDIAN CREEK WELL #: I 1 C RRCID -> 196388 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 3670 - 7008

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

INDIAN CREEK WELL #: F 1 RRCID -> 198871 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 3592 - 3714

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

NEWARK, EAST (ATOKA 2B)		//CONT.// 65280 007		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
INDIAN CREEK		WELL #: P 1		RRCID -> 199717		COMPL. DATE 05/18/2003		TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3910 - 3926					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

INDIAN CREEK		WELL #: C 2-C		RRCID -> 253907		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 7274 PERF. 3520 - 3586					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

INDIAN CREEK		WELL #: D 4-C		RRCID -> 253916		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3627					
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			-0-
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-			-0-
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			-0-
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			-0-
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			-0-
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-			-0-
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-			-0-
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			-0-
*12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,278		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NEWARK, EAST (ATOKA 2B) //CONT.// 65280 007 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254055 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3582 - 3615

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

INDIAN CREEK WELL #: D 5-C RRCID -> 254285 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3582

01	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2		N	-0-			-0-													
02	280	N	259	-0-	-21	-0-	259	2		N	-0-			-0-													
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2		N	-0-			-0-													
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2		N	-0-			-0-													
05	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2		N	-0-			-0-													
06	300	N	260	-0-	-40	-0-	260	2		N	-0-			-0-													
07	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2		N	-0-			-0-													
08	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2		N	-0-			-0-													
09	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	2		N	-0-			-0-													
10	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2		N	-0-			-0-													
11	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2		N	-0-			-0-													
12	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2		N	-0-			-0-													
TOTAL GAS PROD: 3,220														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

INDIAN CREEK WELL #: C 3-C RRCID -> 254506 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3591

01	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2		N	-0-			-0-													
02	1148	N	1027	-0-	-121	-0-	1027	2		N	-0-			-0-													
03	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	1250	2		N	-0-			-0-													
04	1230	N	1173	-0-	-57	-0-	1173	2		N	-0-			-0-													
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2		N	-0-			-0-													
06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2		N	-0-			-0-													
07	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2		N	-0-			-0-													
08	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2		N	-0-			-0-													
09	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2		N	-0-			-0-													
10	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2		N	-0-			-0-													
11	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2		N	-0-			-0-													
*12	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2		N	-0-			-0-													
TOTAL GAS PROD: 17,680														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

NEWARK, EAST (ATOKA 4) TEP BARNETT USA, LLC SOUTH LAKE		65280 008 842986		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT									
		WELL #:	2	RRCID ->	222725	COMPL. DATE	05/10/2005	TOTAL DEPTH	5475	PERF. N/A							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH & WATTS, INC. INDIAN CREEK		895060		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		WELL #:	C 1	191544	07/10/2003	7290	3240	4674			
01	775 N	744	-0-	-31	-0-	744	2	N	-0-		-0-
02	700 N	620	-0-	-80	-0-	620	2	N	-0-		-0-
03	775 N	769	-0-	-6	-0-	769	2	N	-0-		-0-
04	720 N	703	-0-	-17	-0-	703	2	N	-0-		-0-
05	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2	N	-0-		-0-
06	750 N	704	-0-	-46	-0-	704	2	N	-0-		-0-
07	713 N	663	-0-	-50	-0-	663	2	N	-0-		-0-
08	713 N	690	-0-	-23	-0-	690	2	N	-0-		-0-
09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2	N	-0-		-0-
10	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2	N	-0-		-0-
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2	N	-0-		-0-
12	713 N	669	-0-	-44	-0-	669	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,354									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		T 1	199657	06/01/2003	6570	4816	4826				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 4) //CONT.// 65280 008 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: Q 1 C RRCID -> 196556 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 4996 - 5488

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 2		N	-0-			-0-
02		700 N	604	-0-	-96	-0-	604 2		N	-0-			-0-
03		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 2		N	-0-			-0-
04		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2		N	-0-			-0-
05		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 2		N	-0-			-0-
06		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 2		N	-0-			-0-
07		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 2		N	-0-			-0-
08		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2		N	-0-			-0-
09		990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 2		N	-0-			-0-
10		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 2		N	-0-			-0-
11		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 2		N	-0-			-0-
*12		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,111				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

INDIAN CREEK WELL #: M 1 RRCID -> 198876 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7262 PERF. N/A

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

INDIAN CREEK WELL #: B 1 RRCID -> 198877 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 4472 - 4498

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

NEWARK, EAST (ATOKA 4) //CONT.// 65280 008 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 INDIAN CREEK WELL #: I 6 C RRCID -> 207175 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4573 - 7390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 2		N	-0-			-0-
02	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2		N	-0-			-0-
03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 2		N	-0-			-0-
04	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 2		N	-0-			-0-
05	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2		N	-0-			-0-
06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 2		N	-0-			-0-
07	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 2		N	-0-			-0-
08	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 2		N	-0-			-0-
09	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 2		N	-0-			-0-
10	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 2		N	-0-			-0-
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2		N	-0-			-0-
*12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,146			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

INDIAN CREEK WELL #: I 3 RRCID -> 208293 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 4690 - 4713

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

INDIAN CREEK WELL #: F 4-C RRCID -> 254059 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 4606 - 4621

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (ATOKA 5) 65280 009 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
 WALSH & WATTS, INC. 895060
 INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 199655 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5358 - 5426

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

XTO ENERGY INC. 945936
 INDIAN CREEK WELL #: L 1 RRCID -> 191579 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 5308 - 5374

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

INDIAN CREEK WELL #: P 1 RRCID -> 199718 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 5452 - 5502

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

NEWARK, EAST (ATOKA 5) //CONT.// 65280 009 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 INDIAN CREEK WELL #: R 1 RRCID -> 199992 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5432 - 5466

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: Q 1 RRCID -> 201701 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 5442 - 5488

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 RRCID -> 208291 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 5240 - 5291

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE) BEDROCK PRODUCTION, LLC MCFARLAND													65280 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT				
													061620	WELL #: E 1		RRCID -> 273796	COMPL. DATE 11/16/2013	TOTAL DEPTH 6630	PERF. 5676	-		5740
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
01		11625 X	10253	-0-	-1372	-0-	1255	1	8998	2	N	-0-	8	1		-0-						
02		10500 X	7152	-0-	-3348	-0-	916	1	6213	2	N	21				21						
03		11625 X	9982	-0-	-1643	-0-	1255	1	8704	2	N	21	40	1		2						
04		10140 X	9637	-0-	-503	-0-	1208	1	8414	2	N	14				16						
05		10478 X	9529	-0-	-949	-0-	1255	1	8262	2	N	11	20	1		7						
06		9930 X	9182	-0-	-748	-0-	1181	1	7998	2	N	3				10						
07		9982 X	9696	-0-	-286	-0-	1255	1	8439	2	N	2				12						
08		9982 X	9318	-0-	-664	-0-	1238	1	8078	2	N	2	10	1		4						
09		9630 X	8385	-0-	-1245	-0-	1197	1	7187	2	N	1				5						
10		9703 X	7595	-0-	-2108	-0-	1255	1	6336	2	N	4				9						
11		10812 X	10812	-0-	-0-	-0-	1214	1	9596	2	N	2	7	1		4						
*12		11066 X	11066	-0-	-0-	-0-	1255	1	9808	2	N	3				7						
		TOTAL GAS PROD:		112,607		TOTAL CONDENSATE PROD:		84														

MCFARLAND													WELL #: G 1	RRCID -> 274266	COMPL. DATE 10/27/2013	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 5610	-		5682
01		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	141	1	1651	2	N	-0-				50				
02		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	92	1	1382	2	N	-0-				50				
03		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	204	1	1805	2	N	-0-				50				
04		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	215	1	1661	2	N	-0-				50				
05		1643 N	1352	-0-	-291	-0-	165	1	1187	2	N	-0-				50				
06		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	217	1	1941	2	N	-0-				50				
07		1953 N	1892	-0-	-61	-0-	161	1	1731	2	N	-0-				50				
08		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	144	1	1568	2	N	-0-				50				
09		1890 N	1723	-0-	-167	-0-	139	1	1584	2	N	-0-				50				
10		1891 N	1760	-0-	-131	-0-	144	1	1616	2	N	-0-				50				
11		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	139	1	1552	2	N	-0-				50				
12		1767 N	1681	-0-	-86	-0-	144	1	1537	2	N	-0-				50				
		TOTAL GAS PROD:		21,120		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-												

MCFARLAND													WELL #: F 1	RRCID -> 275734	COMPL. DATE 11/29/2013	TOTAL DEPTH 6625	PERF. 5750	-		5820
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
03		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-				-0-				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3				3				
05		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-				3				
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				3				
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3				
08		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-				3				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3				
10		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-				3				
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				3				
*12		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-				3				
		TOTAL GAS PROD:		152		TOTAL CONDENSATE PROD:		3												

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
 BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
 MCFARLAND WELL #: A 3 RRCID -> 276965 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5273 - 5777

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCFARLAND WELL #: B 1 RRCID -> 276966 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5678 - 5690

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRG LONE STAR LTD. 090870
 OLIVER "A" UNIT WELL #: G 8 RRCID -> 213567 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5929 - 5945

01	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2		N	-0-			-0-
02	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2		N	-0-			-0-
03	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2		N	-0-			-0-
04	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2		N	-0-			-0-
05	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2		N	-0-			-0-
06	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2		N	-0-			-0-
07	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2		N	-0-			-0-
08	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2		N	-0-			-0-
09	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2		N	-0-			-0-
10	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2		N	-0-			-0-
11	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2		N	-0-			-0-
*12	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,403				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT														
1849 ENERGY PARTNERS OPRNG, LLC 623073														
HOWARD GIBBS WELL #: 1 RRCID -> 264402 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 5769 - 5780														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

POTTER A WELL #: 4 RRCID -> 290470 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6065 - 6204														
01		9176 X	1517	-0-	-7659	-0-	1517	3		N	-0-			-0-
02		8288 X	1051	-0-	-7237	-0-	1051	3		N	-0-			-0-
03		9176 X	1482	-0-	-7694	-0-	1482	3		N	-0-			-0-
04		8880 X	1361	-0-	-7519	-0-	1361	3		N	-0-			-0-
05		1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3		N	-0-			-0-
06		1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3		N	-0-			-0-
07		1488 X	1359	-0-	-129	-0-	1359	3		N	-0-			-0-
08		1488 X	1391	-0-	-97	-0-	1391	3		N	-0-			-0-
09		1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3		N	-0-			-0-
10		1488 X	1473	-0-	-15	-0-	1473	3		N	-0-			-0-
11		1440 X	1316	-0-	-124	-0-	1316	3		N	-0-			-0-
12		1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,337			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

POTTER, H. M. "B" WELL #: 9 RRCID -> 290512 COMPL. DATE 11/04/2020 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 6148 - 6220														
01		0	931	-0-	931	6443	931	3		N	-0-			-0-
02		0	460	-0-	460	6903	460	3		N	-0-			-0-
03		0 W	540	-0-	540	7443	540	3		N	-0-			-0-
04		0 W	421	-0-	421	7864	421	3		N	-0-			-0-
05		0 W	369	-0-	369	8233	369	3		N	-0-			-0-
06		0 W	312	-0-	312	8545	312	3		N	-0-			-0-
07		0 W	285	-0-	285	8830	285	3		N	-0-			-0-
08		700 N	248	-0-	-452	8378	248	3		N	-0-			-0-
09		3000 N	238	-0-	-2762	5616	238	3		N	-0-			-0-
10		3100 N	232	-0-	-2868	2748	232	3		N	-0-			-0-
*11		2949 N	201	-0-	-2748	-0-	201	3		N	-0-			-0-
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,237			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NEWARK, EAST (CADDO LIME) BKV BARNETT, LLC CHIEF PENT		65280 230 072504		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT						
		WELL #: 6		RRCID -> 196631		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3430	- 3448			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		775 N	752	-0-	-23	-0-	28 1	724 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	563	-0-	563	-0-	563 2			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	791	-0-	791	-0-	1354 2			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	735	-0-	735	-0-	2089 2			Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	763	-0-	763	-0-	2852 2			Y	-0-			-0-
06		2900 N	745	-0-	-2155	-0-	697 2			Y	-0-			-0-
07		1462 N	765	-0-	-697	-0-	765 2			Y	-0-			-0-
08		775 N	761	-0-	-14	-0-	761 2			Y	-0-			-0-
09		750 N	735	-0-	-15	-0-	735 2			Y	-0-			-0-
10		775 N	758	-0-	-17	-0-	758 2			Y	-0-			-0-
11		750 N	726	-0-	-24	-0-	726 2			Y	-0-			-0-
12		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,094		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRG LONE STAR LTD. ELKINS UNIT		090870		RRCID -> 207235		COMPL. DATE 02/04/2005		TOTAL DEPTH	4135	PERF. 3150	- 3171			
01		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712 2		N	-0-			-0-	
02		1316 N	1135	-0-	-181	-0-	1135 2		N	-0-			-0-	
03		1612 N	1598	-0-	-14	-0-	1598 2		N	-0-			-0-	
04		1650 N	1460	-0-	-190	-0-	1460 2		N	-0-			-0-	
05		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581 2		N	-0-			-0-	
06		1560 N	1521	-0-	-39	-0-	1521 2		N	-0-			-0-	
07		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549 2		N	-0-			-0-	
08		1581 N	1503	-0-	-78	-0-	1503 2		N	-0-			-0-	
09		1530 N	1448	-0-	-82	-0-	1448 2		N	-0-			-0-	
10		1550 N	1505	-0-	-45	-0-	1505 2		N	-0-			-0-	
11		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514 2		N	-0-			-0-	
*12		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604 2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		18,130		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GRANT HEIRS POOLED UNIT		WELL #: 4 C		RRCID -> 210632		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH	7150	PERF. 3090	- 3132			
01		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 3		N	-0-			-0-	
02		420 N	369	-0-	-51	-0-	369 3		N	-0-			-0-	
03		310 N	263	-0-	-47	-0-	263 3		N	-0-			-0-	
04		450 N	277	-0-	-173	-0-	277 3		N	-0-			-0-	
05		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 3		N	-0-			-0-	
06		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3		N	-0-			-0-	
07		279 N	256	-0-	-23	-0-	256 3		N	-0-			-0-	
08		465 N	274	-0-	-191	-0-	274 3		N	-0-			-0-	
09		330 N	274	-0-	-56	-0-	274 3		N	-0-			-0-	
10		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3		N	-0-			-0-	
11		270 N	255	-0-	-15	-0-	255 3		N	-0-			-0-	
12		279 N	266	-0-	-13	-0-	266 3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,076		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (CADDO LIME)		//CONT.//		65280 230	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TARRANT		
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870						
GRANT HEIRS CADDO UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 232303	COMPL. DATE 10/06/2007	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 3143	-	0
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1364 N	1149	-0-	-215	-0-	1149 3	N	-0-	-0-
02		1204 N	942	-0-	-262	-0-	942 3	N	-0-	-0-
03		1209 N	1109	-0-	-100	-0-	1109 3	N	-0-	-0-
04		1110 N	1076	-0-	-34	-0-	1076 3	N	-0-	-0-
05		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235 3	N	-0-	-0-
06		1080 N	1074	-0-	-6	-0-	1074 3	N	-0-	-0-
07		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 3	N	-0-	-0-
08		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 3	N	-0-	-0-
09		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312 3	N	-0-	-0-
10		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304 3	N	-0-	-0-
11		1320 N	1273	-0-	-47	-0-	1273 3	N	-0-	-0-
*12		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		14,403		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GRANT HEIRS CADDO UNIT		WELL #:		10	RRCID -> 234732	COMPL. DATE 10/06/2007	TOTAL DEPTH 3377	PERF. 3372	-	3403
01		1209 N	1134	-0-	-75	-0-	1134 3	N	-0-	-0-
02		1036 N	904	-0-	-132	-0-	904 3	N	-0-	-0-
03		1054 N	968	-0-	-86	-0-	968 3	N	-0-	-0-
04		1110 N	944	-0-	-166	-0-	944 3	N	-0-	-0-
05		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 3	N	-0-	-0-
06		988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 3	N	-0-	-0-
07		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 3	N	-0-	-0-
08		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 3	N	-0-	-0-
09		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 3	N	-0-	-0-
10		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 3	N	-0-	-0-
11		1110 N	1080	-0-	-30	-0-	1080 3	N	-0-	-0-
*12		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		12,819		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WALSH & WATTS, INC.		895060		WELL #: C 1		RRCID -> 196550	COMPL. DATE 03/27/2003	TOTAL DEPTH 7290	PERF. 3240	-	3270
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NEWARK, EAST (CADDO LIME)		//CONT.// 65280 230		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT								
WALSH & WATTS, INC.		//CONT.// 895060														
INDIAN CREEK		WELL #: T 1		RRCID -> 196637		COMPL. DATE 08/23/2003		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 3420 - 5426								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

INDIAN CREEK		WELL #: L 7		RRCID -> 232257		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3310 - 3610								
01	217 N	186	-0-	-31	-0-	186	2	N	-0-							-0-
02	196 N	130	-0-	-66	-0-	130	2	N	-0-							-0-
03	186 N	91	-0-	-95	-0-	91	2	N	-0-							-0-
04	180 N	140	-0-	-40	-0-	140	2	N	-0-							-0-
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-							-0-
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-							-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-							-0-
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-							-0-
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-							-0-
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-							-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-							-0-
12	217 N	168	-0-	-49	-0-	168	2	N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		1,977				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

INDIAN CREEK		WELL #: L 11		RRCID -> 232333		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3372 - 3630								
01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2	N	-0-							-0-
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2	N	-0-							-0-
03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2	N	-0-							-0-
04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2	N	-0-							-0-
05	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2	N	-0-							-0-
06	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2	N	-0-							-0-
07	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2	N	-0-							-0-
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2	N	-0-							-0-
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2	N	-0-							-0-
10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2	N	-0-							-0-
11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2	N	-0-							-0-
*12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2	N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		5,924				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NEWARK, EAST (CADDO LIME)		//CONT.// 65280 230		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT					
WALSH & WATTS, INC.		//CONT.// 895060											
INDIAN CREEK		WELL #: I 9		RRCID -> 232334		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3320 - 3340					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

INDIAN CREEK		WELL #: G 8		RRCID -> 232477		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3290 - 3654					
01	403 N	374	-0-	-29	-0-	374	2		N	-0-			-0-
02	364 N	333	-0-	-31	-0-	333	2		N	-0-			-0-
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-			-0-
04	360 N	340	-0-	-20	-0-	340	2		N	-0-			-0-
05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-			-0-
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-			-0-
07	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-			-0-
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-			-0-
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-			-0-
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-			-0-
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-			-0-
12	372 N	371	-0-	-1	-0-	371	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,411		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

INDIAN CREEK		WELL #: A 4		RRCID -> 233049		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3212 - 3488					
01	930 N	885	-0-	-45	-0-	885	2		N	-0-			-0-
02	840 N	738	-0-	-102	-0-	738	2		N	-0-			-0-
03	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2		N	-0-			-0-
04	870 N	839	-0-	-31	-0-	839	2		N	-0-			-0-
05	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2		N	-0-			-0-
06	900 N	867	-0-	-33	-0-	867	2		N	-0-			-0-
07	868 N	822	-0-	-46	-0-	822	2		N	-0-			-0-
08	899 N	838	-0-	-61	-0-	838	2		N	-0-			-0-
09	870 N	819	-0-	-51	-0-	819	2		N	-0-			-0-
10	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2		N	-0-			-0-
11	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2		N	-0-			-0-
*12	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,131		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (CADDO LIME)		//CONT.// 65280 230		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT				
WALSH & WATTS, INC.		//CONT.// 895060										
INDIAN CREEK		WELL #: L 8		RRCID -> 233224		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3340 - 3380				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240 N	829	-0-	-411	-0-	829 2		N	-0-			-0-
02	980 N	734	-0-	-246	-0-	734 2		N	-0-			-0-
03	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 2		N	-0-			-0-
04	810 N	773	-0-	-37	-0-	773 2		N	-0-			-0-
05	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 2		N	-0-			-0-
06	1020 N	998	-0-	-22	-0-	998 2		N	-0-			-0-
07	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 2		N	-0-			-0-
08	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 2		N	-0-			-0-
09	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 2		N	-0-			-0-
10	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2		N	-0-			-0-
11	1020 N	1006	-0-	-14	-0-	1006 2		N	-0-			-0-
12	1085 N	921	-0-	-164	-0-	921 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,340		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

INDIAN CREEK		WELL #: A 5		RRCID -> 247497		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 3266				
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 192859		COMPL. DATE 07/12/2003		TOTAL DEPTH 7188 PERF. 3394 - 5374				
INDIAN CREEK		WELL #: L 1 C										
01	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 2		N	-0-			11
02	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2		N	-0-			11
03	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 2		N	-0-			11
04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 2		N	-0-			11
05	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 2		N	-0-			11
06	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 2		N	-0-			11
07	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 2		N	-0-			11
08	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 2		N	-0-			11
09	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 2		N	-0-			11
10	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 2		N	-0-			11
11	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 2		N	-0-			11
*12	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 2		N	-0-			11
TOTAL GAS PROD:		10,557		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEWARK, EAST (CADDO LIME)		//CONT.//		65280 230	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TARRANT					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
ALLISTON		WELL #:		2	RRCID ->	194048	COMPL. DATE	01/07/2003	TOTAL DEPTH	4010	PERF. 3610 - 3622		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

INDIAN CREEK		WELL #:		G 1 C	RRCID ->	196355	COMPL. DATE	07/24/2003	TOTAL DEPTH	7204	PERF. 3280 - 3610	
01	1705 X	1444	-0-	-261	-0-	1444	2		N	-0-	-0-	
02	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2		N	-0-	-0-	
03	1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2		N	-0-	-0-	
04	1440 X	1398	-0-	-42	-0-	1398	2		N	-0-	-0-	
05	1550 N	1441	-0-	-109	-0-	1441	2		N	-0-	-0-	
06	1470 N	1420	-0-	-50	-0-	1420	2		N	-0-	-0-	
07	1457 N	1440	-0-	-17	-0-	1440	2		N	-0-	-0-	
08	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2		N	-0-	-0-	
09	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2		N	-0-	-0-	
10	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2		N	-0-	-0-	
11	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2		N	-0-	-0-	
12	1457 N	1444	-0-	-13	-0-	1444	2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		17,313				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

INDIAN CREEK		WELL #:		R 1 C	RRCID ->	196632	COMPL. DATE	08/23/2003	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 3520 - 5466	
01	713 N	708	-0-	-5	-0-	708	2		N	-0-	-0-	
02	644 N	598	-0-	-46	-0-	598	2		N	-0-	-0-	
03	713 N	702	-0-	-11	-0-	702	2		N	-0-	-0-	
04	690 N	657	-0-	-33	-0-	657	2		N	-0-	-0-	
05	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2		N	-0-	-0-	
06	690 N	650	-0-	-40	-0-	650	2		N	-0-	-0-	
07	682 N	569	-0-	-113	-0-	569	2		N	-0-	-0-	
08	682 N	494	-0-	-188	-0-	494	2		N	-0-	-0-	
09	660 N	467	-0-	-193	-0-	467	2		N	-0-	-0-	
10	558 N	498	-0-	-60	-0-	498	2		N	-0-	-0-	
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-	-0-	
*12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,096				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 INDIAN CREEK WELL #: P 1 C RRCID -> 199712 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3540 - 3624

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-			-0-
02		1204 N	1112	-0-	-92	-0-	1112	2			N	-0-			-0-
03		1333 N	1280	-0-	-53	-0-	1280	2			N	-0-			-0-
04		1290 N	1147	-0-	-143	-0-	1147	2			N	-0-			-0-
05		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-			-0-
06		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-			-0-
07		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-			-0-
08		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-			-0-
09		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-			-0-
10		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-			-0-
11		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-			-0-
*12		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1 C RRCID -> 200119 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 2998 - 4498

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: J 1 C RRCID -> 200137 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 2946 - 3420

01		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-			-0-
02		364 N	353	-0-	-11	-0-	353	2			N	-0-			-0-
03		434 N	419	-0-	-15	-0-	419	2			N	-0-			-0-
04		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-			-0-
05		403 N	378	-0-	-25	-0-	378	2			N	-0-			-0-
06		420 N	391	-0-	-29	-0-	391	2			N	-0-			-0-
07		403 N	361	-0-	-42	-0-	361	2			N	-0-			-0-
08		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-			-0-
09		390 N	356	-0-	-34	-0-	356	2			N	-0-			-0-
10		372 N	323	-0-	-49	-0-	323	2			N	-0-			-0-
11		420 N	304	-0-	-116	-0-	304	2			N	-0-			-0-
12		372 N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 INDIAN CREEK WELL #: U 1 RRCID -> 218932 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL WELL #: 3V RRCID -> 244945 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 3797 PERF. 3678 - 3707

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253918 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3285

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME)		//CONT.//		65280 230	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TARRANT		
360 MINING, INC.				953494						
WALKING 'T'				WELL #: 3	RRCID -> 287918	COMPL. DATE 08/10/2019	TOTAL DEPTH 3175	PERF. 3098	- 3154	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	124 N	104	-0-	-20	-0-	104 3	N	-0-		-0-
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3	N	-0-		-0-
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	N	-0-		-0-
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	N	-0-		-0-
05	186 N	103	-0-	-83	-0-	103 3	N	-0-		-0-
06	120 N	107	-0-	-13	-0-	107 3	N	-0-		-0-
07	124 N	107	-0-	-17	-0-	107 3	N	-0-		-0-
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-		-0-
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	113 3	N	-0-		-0-
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3	N	-0-		-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,152		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NEWARK, EAST (STRAWN B 1)				65280 302	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: TARRANT		
XTO ENERGY INC.				945936						
INDIAN CREEK				WELL #: B 1	RRCID -> 200306	COMPL. DATE 01/08/2004	TOTAL DEPTH 7330	PERF. 2998	- 3060	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NEWARK, EAST (STRAWN J 1)				65280 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TARRANT		
WALSH & WATTS, INC.				895060						
INDIAN CREEK				WELL #: B 5	RRCID -> 243550	COMPL. DATE 01/31/2008	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 2982	- 3066	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NEWARK, EAST (STRAWN J 1) //CONT.// 65280 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
 WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
 INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 247271 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3146 - 3170

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

XTO ENERGY INC. 945936
 INDIAN CREEK WELL #: J 1 RRCID -> 196531 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 2946 - 2968

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

INDIAN CREEK WELL #: P 1 RRCID -> 196532 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3156 - 3180

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

O. L. HILL (WOODBINE)		66395 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NAVARRO				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467										
BAXTER, RUBY C. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 197811		COMPL. DATE 09/09/2003		TOTAL DEPTH 4032		PERF. 3498 - 3505		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GEMINI ENERGY, INC.		298913		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON				
FORTSON, JAMES E. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 175549		COMPL. DATE 12/07/2017		TOTAL DEPTH 3636		PERF. 3428 - 3462		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OAK GROVE (COTTON VALLEY LIME)		66460 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699										
MCGREW UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181602		COMPL. DATE 09/03/2000		TOTAL DEPTH 15876		PERF.15484 - 15547		
01	1472 R	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2		N	-0-		-0-
02	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2		N	-0-		-0-
03	806 N	555	-0-	-251	-0-	555	2		N	-0-		-0-
04	1200 N	1181	-0-	-19	-0-	1181	2		N	-0-		-0-
05	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2		N	-0-		-0-
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-		-0-
07	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-				N	-0-		-0-
08	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-		-0-
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-		-0-
*12	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,287		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA (COTTON VALLEY SAND)		67102 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
SAGUARO PETROLEUM, LLC		743325											
BAKER GAS UNIT		WELL #: 3-T		RRCID -> 154880		COMPL. DATE 08/29/1995		TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9738 - 10392					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160959		COMPL. DATE 01/21/1997		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9146 - 9975					
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 171749		COMPL. DATE 02/26/1999		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9458 - 9564					
01	SWR 10	84	-0-	84	17521	84	3		Y	-0-			2
02	SWR 10	79	-0-	79	17600	79	3		Y	-0-			2
03	SWR 10	100	-0-	100	17700	100	3		Y	-0-	2	1	-0-
04	SWR 10	93	-0-	93	17793	93	3		Y	-0-			-0-
05	SWR 10	72	-0-	72	17865	72	3		Y	-0-			-0-
06	SWR 10	91	-0-	91	17956	91	3		Y	-0-			-0-
07	SWR 10	55	-0-	55	18011	55	3		Y	-0-			-0-
08	SWR 10	103	-0-	103	18114	103	3		Y	-0-			-0-
09	SWR 10	96	-0-	96	18210	96	3		Y	-0-			-0-
10	SWR 10	88	-0-	88	18298	88	3		Y	-0-			-0-
11	SWR 10	70	-0-	70	18368	70	3		Y	-0-			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	18368				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA (PETTIT)		67102 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
SAGUARO PETROLEUM, LLC		743325										
MASON, LULA		WELL #: 10		RRCID -> 176749		COMPL. DATE 06/12/2000		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7277 - 7496				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3	Y	-0-			-0-
02	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3	Y	-0-			-0-
03	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3	Y	-0-			-0-
04	1745 X	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3	Y	-0-			-0-
05	1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3	Y	-0-			-0-
06	2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3	Y	-0-			-0-
07	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3	Y	-0-			-0-
08	2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3	Y	-0-			-0-
09	1726 X	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3	Y	-0-			-0-
10	1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3	Y	-0-			-0-
11	1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,246		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MASON, LULA		WELL #: 9		RRCID -> 194089		COMPL. DATE 01/25/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7299 - 7468				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MASON, LULA		WELL #: 16		RRCID -> 207338		COMPL. DATE 08/16/2004		TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 7512				
01	SWR 10	124	-0-	124	416	124	3	Y	-0-			-0-
02	SWR 10	81	-0-	81	497	81	3	Y	-0-			-0-
03	SWR 10	109	-0-	109	606	109	3	Y	-0-			-0-
04	SWR 10	111	-0-	111	717	111	3	Y	-0-			-0-
05	SWR 10	104	-0-	104	821	104	3	Y	-0-			-0-
06	SWR 10	144	-0-	144	965	144	3	Y	-0-			-0-
07	SWR 10	109	-0-	109	1074	108	3	Y	1			1
08	SWR 10	106	-0-	106	1180	106	3	Y	-0-			1
09	SWR 10	67	-0-	67	1247	67	3	Y	-0-			1
10	SWR 10	378	-0-	378	1625	378	3	Y	-0-			1
11	SWR 10	542	-0-	542	2167	542	3	Y	-0-			1
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2167			Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		1,875		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA (PETTIT) //CONT.// 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAGUARO PETROLEUM, LLC //CONT.// 743325
MASON, LULA WELL #: 17 RRCID -> 207340 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7246 - 7462

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	1506	-0-	1506	4316	1506 3		Y	-0-			1
02	SWR	10	860	-0-	860	5176	860 3		Y	-0-			1
03	SWR	10	1513	-0-	1513	6689	1513 3		Y	-0-	1 1		-0-
04	SWR	10	1390	-0-	1390	8079	1390 3		Y	-0-			-0-
05	SWR	10	1193	-0-	1193	9272	1193 3		Y	-0-			-0-
06	SWR	10	1424	-0-	1424	10696	1424 3		Y	-0-			-0-
07	SWR	10	1871	-0-	1871	12567	1871 3		Y	-0-			-0-
08	SWR	10	1695	-0-	1695	14262	1695 3		Y	-0-			-0-
09	SWR	10	1448	-0-	1448	15710	1448 3		Y	-0-			-0-
10	SWR	10	1422	-0-	1422	17132	1422 3		Y	-0-			-0-
11	SWR	10	1858	-0-	1858	18990	1858 3		Y	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	18990			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,180			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

MASON, LULA WELL #: 18 RRCID -> 207341 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7397

01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

KING WELL #: 1 RRCID -> 241516 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7286

01	SWR	10	39	-0-	39	659	39 3		Y	-0-			-0-
02	SWR	10	37	-0-	37	696	37 3		Y	-0-			-0-
03	SWR	10	34	-0-	34	730	34 3		Y	-0-			-0-
04	SWR	10	18	-0-	18	748	18 3		Y	-0-			-0-
05	SWR	10	29	-0-	29	777	29 3		Y	-0-			-0-
06	SWR	10	19	-0-	19	796	19 3		Y	-0-			-0-
07	SWR	10	21	-0-	21	817	21 3		Y	-0-			-0-
08	SWR	10	26	-0-	26	843	26 3		Y	-0-			-0-
09	SWR	10	39	-0-	39	882	39 3		Y	-0-			-0-
10	SWR	10	18	-0-	18	900	18 3		Y	-0-			-0-
11	SWR	10	19	-0-	19	919	19 3		Y	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	919			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			299			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA (PETTIT)		//CONT.//		67102 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
SAGUARO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		743325								
MASON, LULA		WELL #:		2	RRCID ->	246939	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7236 -	7398
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR 10	543	-0-	543	7249	543	3		Y	-0-		1
02	SWR 10	770	-0-	770	8019	770	3		Y	-0-		1
03	SWR 10	762	-0-	762	8781	762	3		Y	-0-	1 1	-0-
04	SWR 10	1093	-0-	1093	9874	1093	3		Y	-0-		-0-
05	SWR 10	916	-0-	916	10790	913	3	3 9	Y	3		3
06	SWR 10	323	-0-	323	11113	320	3	3 9	Y	3		6
07	SWR 10	895	-0-	895	12008	891	3	4 9	Y	4		10
08	SWR 10	582	-0-	582	12590	579	3	3 9	Y	3		13
09	SWR 10	364	-0-	364	12954	360	3	4 9	Y	4		17
10	SWR 10	10	-0-	10	12964	10	3		Y	-0-		17
11	SWR 10	279	-0-	279	13243	275	3	4 9	Y	4		21
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	13243				Y	NO RPT		21
TOTAL GAS PROD:		6,537		TOTAL CONDENSATE PROD:		21						

MASON, LULA		WELL #:		3	RRCID ->	246940	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	12350	PERF. 7636 -	8029
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HENDERSON, HAZEL		WELL #:		6	RRCID ->	253722	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	9764	PERF. 7266 -	7432
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	110158				Y	-0-		6
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	110158				Y	-0-		6
03	SWR 10	62	-0-	62	110220	62	3		Y	-0-	4 1	2
04	SWR 10	188	-0-	188	110408	188	3		Y	-0-		2
05	SWR 10	108	-0-	108	110516	108	3		Y	-0-		2
06	SWR 10	21	-0-	21	110537	21	3		Y	-0-		2
07	SWR 10	178	-0-	178	110715	178	3		Y	-0-		2
08	SWR 10	153	-0-	153	110868	153	3		Y	-0-		2
09	SWR 10	75	-0-	75	110943	75	3		Y	-0-		2
10	SWR 10	42	-0-	42	110985	42	3		Y	-0-		2
11	SWR 10	80	-0-	80	111065	80	3		Y	-0-		2
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111065				Y	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		907		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OLETHA (PETTIT)		//CONT.//		67102 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
SAGUARO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		743325							
BAKER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	286313	COMPL. DATE	10/09/2017	TOTAL DEPTH	7563	PERF. 7272 - 7362
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		Y	-0-		-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		Y	-0-		-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		Y	-0-		-0-
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3		Y	-0-		-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		Y	-0-		-0-
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		Y	-0-		-0-
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3		Y	-0-		-0-
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3		Y	-0-		-0-
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		Y	-0-		-0-
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		Y	-0-		-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,485		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 7291 - 7462	
COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		3							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GEORGIA COX GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 6664 - 7440	
		1		179478		03/07/2007					
01	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2745 2		Y	-0-		2
02	1820 N	1804	-0-	-16	-0-	1804 2		Y	-0-		2
03	2790 N	2741	-0-	-49	-0-	2741 2		Y	-0-		2
04	2670 N	2554	-0-	-116	-0-	2554 2		Y	-0-		2
05	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2707 2		Y	-0-		2
06	2640 N	2605	-0-	-35	-0-	2605 2		Y	-0-		2
07	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2670 2		Y	-0-		2
08	2697 N	2680	-0-	-17	-0-	2680 2		Y	-0-	2 1	-0-
09	2610 N	2603	-0-	-7	-0-	2603 2		Y	-0-		-0-
10	2666 N	363	-0-	-2303	-0-	363 2		Y	-0-		-0-
11	2580 N	-0-	-0-	-2580	-0-			Y	-0-		-0-
12	2697 N	-0-	-0-	-2697	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		23,472		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OLETHA (PETTIT)		//CONT.//		67102 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	187183	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7317 - 7468		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OLETHA (RODESSA)				67102 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
SAGUARO PETROLEUM, LLC				743325									
HENDERSON, R. L. HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	110088	COMPL. DATE	10/11/1983	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6848 - 6854		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

YARBROUGH TRUST				WELL #:	2	RRCID ->	181324	COMPL. DATE	12/30/2000	TOTAL DEPTH	8213	PERF. 6758 - 6763	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA (RODESSA)		//CONT.//		67102 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
VALENCE OPERATING COMPANY				881167											
SIMS, COLLIE				WELL #: 3	RRCID -> 180115	COMPL. DATE 05/26/2000	TOTAL DEPTH 8255	PERF. 6722	- 6726						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

XTO ENERGY INC.				945936			CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
COX, GEORGIA, GU O/A				WELL #: 1 T	RRCID -> 015558	COMPL. DATE 04/01/2006	TOTAL DEPTH 7463	PERF. 6664	- 6736						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OLETHA (TRAVIS PEAK)				67102 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405							
J. R. THOMASON GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 250606	COMPL. DATE 01/10/2009	TOTAL DEPTH 10128	PERF. 9142	- 9803		
01	3968 X	3659	-0-	-309	-0-	1269 1	2390 2	N	-0-	-0-	
02	3584 X	2323	-0-	-1261	-0-	1112 1	1211 2	N	-0-	-0-	
03	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	1286 1	2753 2	N	-0-	-0-	
04	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	1252 1	2791 2	N	-0-	-0-	
05	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	1280 1	2605 2	N	-0-	-0-	
06	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	1254 1	2629 2	N	-0-	-0-	
07	3968 X	3953	-0-	-15	-0-	1299 1	2654 2	N	-0-	-0-	
08	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	1308 1	3159 2	N	-0-	-0-	
09	3840 X	3790	-0-	-50	-0-	1218 1	2572 2	N	-0-	-0-	
10	3968 X	3558	-0-	-410	-0-	1234 1	2324 2	N	-0-	-0-	
11	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	928 1	3455 2	N	-0-	-0-	
*12	3968 X	3704	-0-	-264	-0-	875 1	2829 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		45,687				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
J.R.THOMASON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250607 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9334 - 9840												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	

01		10594 X	10594	-0-	-0-	-0-		489 1	10105 2	N		-0-
02		6128 X	6128	-0-	-0-	-0-		338 1	5790 2	N		-0-
03		10676 X	10676	-0-	-0-	-0-		491 1	10185 2	N		-0-
04		9679 X	9679	-0-	-0-	-0-		449 1	9230 2	N		-0-
05		10709 X	10709	-0-	-0-	-0-		498 1	10211 2	N		-0-
06		9369 X	9369	-0-	-0-	-0-		468 1	8901 2	N		-0-
07		10393 X	10393	-0-	-0-	-0-		540 1	9853 2	N		-0-
08		10012 X	10012	-0-	-0-	-0-		469 1	9543 2	N		-0-
09		9479 X	9479	-0-	-0-	-0-		433 1	9046 2	N		-0-
10		8460 X	8460	-0-	-0-	-0-		410 1	8050 2	N		-0-
11		9505 X	9505	-0-	-0-	-0-		466 1	9039 2	N		-0-
*12		9805 X	9805	-0-	-0-	-0-		474 1	9331 2	N		-0-
TOTAL GAS PROD:			114,809				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

J R THOMASON GU WELL #: 2 RRCID -> 257540 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9278 - 9562												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	

01		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-		63 1	1313 2	N		-0-
02		1288 N	713	-0-	-575	-0-		39 1	674 2	N		-0-
03		1364 N	1319	-0-	-45	-0-		61 1	1258 2	N		-0-
04		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-		64 1	1317 2	N		-0-
05		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-		65 1	1322 2	N		-0-
06		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-		68 1	1287 2	N		-0-
07		1426 N	1388	-0-	-38	-0-		72 1	1316 2	N		-0-
08		1395 N	1328	-0-	-67	-0-		62 1	1266 2	N		-0-
09		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-		65 1	1358 2	N		-0-
10		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-		70 1	1379 2	N		-0-
11		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-		78 1	1516 2	N		-0-
*12		1457 N	863	-0-	-594	-0-		42 1	821 2	N		-0-
TOTAL GAS PROD:			15,576				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

L O NETTLES WELL #: 1 RRCID -> 258178 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7360 - 7538												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	

01		7285 X	7086	-0-	-199	-0-		327 1	6759 2	Y		-0-
02		6468 X	3479	-0-	-2989	-0-		192 1	3287 2	Y		-0-
03		8103 X	8103	-0-	-0-	-0-		372 1	7731 2	Y		-0-
04		7181 X	7181	-0-	-0-	-0-		333 1	6848 2	Y		-0-
05		7562 X	7562	-0-	-0-	-0-		352 1	7210 2	Y		-0-
06		7080 X	7080	-0-	-0-	-0-		354 1	6726 2	Y		-0-
07		7342 X	7342	-0-	-0-	-0-		500 1	6842 2	Y		-0-
08		7134 X	7134	-0-	-0-	-0-		364 1	6770 2	Y		-0-
09		6660 X	6642	-0-	-18	-0-		332 1	6310 2	Y		-0-
10		6904 X	6904	-0-	-0-	-0-		364 1	6540 2	Y		-0-
11		6660 X	5181	-0-	-1479	-0-		283 1	4898 2	Y		-0-
*12		6882 X	6348	-0-	-534	-0-		336 1	6012 2	Y		-0-
TOTAL GAS PROD:			80,042				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
L O NETTLES		WELL #:		2	RRCID ->	271100	COMPL. DATE	05/12/2013	TOTAL DEPTH	11575	PERF.	7311 - 7504	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	852 1	5368 2	N	N	-0-			-0-
02	5712 X	2173	-0-	-3539	-0-	490 1	1683 2	N	N	-0-			-0-
03	6324 X	5517	-0-	-807	-0-	819 1	4698 2	N	N	-0-			-0-
04	6145 X	6145	-0-	-0-	-0-	832 1	5313 2	N	N	-0-			-0-
05	6287 X	6287	-0-	-0-	-0-	857 1	5430 2	N	N	-0-			-0-
06	6030 X	5980	-0-	-50	-0-	843 1	5137 2	N	N	-0-			-0-
07	6355 X	6173	-0-	-182	-0-	882 1	5291 2	N	N	-0-			-0-
08	6355 X	5776	-0-	-579	-0-	835 1	4941 2	N	N	-0-			-0-
09	6150 X	5748	-0-	-402	-0-	786 1	4962 2	N	N	-0-			-0-
10	6293 X	6190	-0-	-103	-0-	864 1	5326 2	N	N	-0-			-0-
11	5970 X	5762	-0-	-208	-0-	828 1	4934 2	N	N	-0-			-0-
*12	6169 X	5996	-0-	-173	-0-	853 1	5143 2	N	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		67,967		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

THOMASON, J.R. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	272434	COMPL. DATE	12/18/2013	TOTAL DEPTH	11663	PERF.	9120 - 9440	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FOWLER 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	282708	COMPL. DATE	03/28/2017	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7703 - 7713	
01	1798 X	1014	-0-	-784	-0-	612 1	402 2	N	N	-0-		1	
02	1148 N	491	-0-	-657	-0-	388 1	103 2	N	N	-0-		1	
03	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	617 1	521 2	N	N	-0-		1	
04	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	605 1	660 2	N	N	-0-		1	
05	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	624 1	653 2	N	N	-0-		1	
06	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	612 1	735 2	N	N	-0-		1	
07	1302 N	1217	-0-	-85	-0-	625 1	592 2	N	N	-0-		1	
08	1271 N	1185	-0-	-86	-0-	620 1	565 2	N	N	-0-		1	
09	1350 N	1239	-0-	-111	-0-	604 1	635 2	N	N	-0-		1	
10	1209 N	1159	-0-	-50	-0-	620 1	539 2	N	N	-0-		1	
11	1140 N	16	-0-	-1124	-0-	1 1	14 2	N	N	1		2	
*12	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-	1 9		N	N	-0-		2	
TOTAL GAS PROD:		11,348		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
SAGUARO PETROLEUM, LLC				743325									
MASON, LULA		WELL #:		2	RRCID ->	141375	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7236 -	8956
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3		Y	-0-			1
02	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3		Y	-0-			1
03	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3		Y	-0-	1 1		-0-
04	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3		Y	-0-			-0-
05	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3		Y	-0-			-0-
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		Y	-0-			-0-
07	894 N	894	-0-	-0-	-0-	890	3	4 9	Y	4			4
08	DLQ G-10	580	-0-	580	580	580	3		Y	-0-			4
09	DLQ G-10	360	-0-	360	940	360	3		Y	-0-			4
10	DLQ G-10	9	-0-	9	949	9	3		Y	-0-			4
11	DLQ G-10	275	-0-	275	1224	275	3		Y	-0-			4
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1224				Y	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		6,517		TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

HENDEYSON, HAZEL		WELL #:		1	RRCID ->	143304	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	9898	PERF.	8588 -	8778
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MASON, LULA		WELL #:		3	RRCID ->	143558	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	7636 -	9111
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
SAGUARO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 743325											
MASON, LULA		WELL #: 4		RRCID -> 143559		COMPL. DATE 06/10/2007		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 7560 - 8048			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3		Y	-0-			16
02	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3		Y	-0-			16
03	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3		Y	-0-	14 1		2
04	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3		Y	-0-			2
05	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2338	3	1 9	Y	1			3
06	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1259	3	1 9	Y	1			4
07	3100 N	4156	-0-	1056	1056	4153	3	3 9	Y	3			7
08	3100 N	2739	-0-	-361	695	2735	3	4 9	Y	4			11
09	2178 N	1483	-0-	-695	-0-	1477	3	6 9	Y	5			16
10	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1735	3	6 9	Y	5			21
11	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1385	3	4 9	Y	4			25
12	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-				Y	NO RPT			25
TOTAL GAS PROD:		21,883		TOTAL CONDENSATE PROD:		23							

HENDERSON, HAZEL		WELL #: 2		RRCID -> 144087		COMPL. DATE 07/22/1997		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8178 - 8232			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3		Y	-0-			3
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		Y	-0-			3
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3		Y	-0-	2 1		1
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		Y	-0-			1
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		Y	-0-			1
06	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3		Y	-0-			1
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		Y	-0-			1
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		Y	-0-			1
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		Y	-0-			1
10	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3		Y	-0-			1
11	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3		Y	-0-			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		7,129		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MASON, LULA		WELL #: 5		RRCID -> 144331		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 7561 - 9120			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3		Y	-0-			9
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			9
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		Y	-0-	7 1		2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
06	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3		Y	-0-			2
07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		Y	-0-			2
08	T. A.	939	-0-	939	939	939	3		Y	-0-			2
09	T. A.	1677	-0-	1677	2616	1677	3		Y	-0-			2
10	T. A.	1182	-0-	1182	3798	1182	3		Y	-0-			2
11	T. A.	155	-0-	155	3953	155	3		Y	-0-			2
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	3953				Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		5,700		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
SAGUARO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		743325								
MASON, LULA		WELL #:		6	RRCID ->	144854	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 7490 - 9261	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810 3	Y	-0-			4
02		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 3	Y	-0-			4
03		906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 3	Y	-0-	3 1		1
04		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418 3	Y	-0-			1
05		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3	Y	-0-			1
06		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	Y	-0-			1
07		837 N	813	-0-	-24	-0-	813 3	Y	-0-			1
08		980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 3	Y	-0-			1
09		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 3	Y	-0-			1
10		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 3	Y	-0-			1
11		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 3	Y	-0-			1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		9,490		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ARCHER-BATTLE		WELL #:		2	RRCID ->	147214	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7452 - 7576	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			2
02		56 N	56	-0-	-0-	-0-	46 1	Y	-0-			2
03		41 N	41	-0-	-0-	-0-	28 1	Y	-0-	1 1		1
04		28 N	28	-0-	-0-	-0-	16 1	Y	-0-			1
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
06		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	Y	-0-			1
07		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3	Y	-0-			1
08		T. A.	17	-0-	17	17	17 3	Y	-0-			1
09		T. A.	28	-0-	28	45	28 3	Y	-0-			1
10		T. A.	28	-0-	28	73	28 3	Y	-0-			1
11		T. A.	20	-0-	20	93	20 3	Y	-0-			1
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	93		Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		285		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

YARBROUGH		WELL #:		1	RRCID ->	147545	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9512	PERF. 8230 - 8274	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA (TRAVIS PEAK) SAGUARO PETROLEUM, LLC YARBROUGH TRUST		//CONT.// //CONT.//	67102 620 743325	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
						1	RRCID -> 148939	COMPL. DATE 10/10/1994	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 7509 - 7840				
01		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 3			Y	-0-			3
02		871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 3			Y	-0-			3
03		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 3			Y	-0-	2 1		1
04		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 3			Y	-0-			1
05		958 N	958	-0-	-0-	-0-	957 3	1 9		Y	1			2
06		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1233 3	1 9		Y	1			3
07		715 N	715	-0-	-0-	-0-	714 3	1 9		Y	1			4
08		970 N	970	-0-	-0-	-0-	968 3	2 9		Y	2			6
09		986 N	986	-0-	-0-	-0-	984 3	2 9		Y	2			8
10		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1241 3	3 9		Y	3			11
11		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1587 3	4 9		Y	4			15
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			15
TOTAL GAS PROD:			12,241			TOTAL CONDENSATE PROD:					14			

KING		WELL #:	1	RRCID -> 150941	COMPL. DATE 06/20/2008	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 7246 - 7866		
01	217 N	39	-0-	-178	-0-	39 3	Y -0-	-0-	
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	Y -0-	-0-	
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	Y -0-	-0-	
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3	Y -0-	-0-	
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3	Y -0-	-0-	
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3	Y -0-	-0-	
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3	Y -0-	-0-	
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3	Y -0-	-0-	
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	Y -0-	-0-	
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3	Y -0-	-0-	
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3	Y -0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			299			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

MASON, LULA		WELL #:	10	RRCID -> 152165	COMPL. DATE 09/23/1994	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7598 - 7746	
01	SWR 10	1908	-0-	1908	60421	1908 3	Y -0-	50
02	SWR 10	1217	-0-	1217	61638	1217 3	Y -0-	50
03	SWR 10	2280	-0-	2280	63918	2280 3	Y -0-	2
04	SWR 10	1745	-0-	1745	65663	1745 3	Y -0-	2
05	SWR 10	1850	-0-	1850	67513	1850 3	Y -0-	2
06	SWR 10	2221	-0-	2221	69734	2212 3	9 9 Y	8
07	SWR 10	2497	-0-	2497	72231	2486 3	11 9 Y	10
08	SWR 10	2121	-0-	2121	74352	2121 3	Y -0-	20
09	SWR 10	1738	-0-	1738	76090	1727 3	11 9 Y	10
10	SWR 10	1766	-0-	1766	77856	1755 3	11 9 Y	10
11	SWR 10	1960	-0-	1960	79816	1947 3	13 9 Y	12
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	79816		Y NO RPT	52
TOTAL GAS PROD:			21,303			TOTAL CONDENSATE PROD:		50

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
SAGUARO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		743325									
MASON, LULA		WELL #:		7	RRCID ->	152167	COMPL. DATE	05/14/1997	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8860 -	9038
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3100 N	6061	-0-	2961	7287	6061 3		Y	-0-			4
02		2800 N	755	-0-	-2045	5242	755 3		Y	-0-			4
03		3100 N	3613	-0-	513	5755	3613 3		Y	-0-	3 1		1
04		8214 X	2459	-0-	-5755	-0-	2459 3		Y	-0-			1
05		3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3512 3	6 9	Y	5			6
06		4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	4640 3	7 9	Y	6			12
07		3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3130 3	6 9	Y	5			17
08		3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3798 3	7 9	Y	6			23
09		3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3332 3	7 9	Y	6			29
10		3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3691 3	8 9	Y	7			36
11		3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3710 3	9 9	Y	8			44
12		3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-			Y	NO RPT			44
TOTAL GAS PROD:				38,751			TOTAL CONDENSATE PROD:						43

HENDERSON, HAZEL		WELL #:		5	RRCID ->	152588	COMPL. DATE	04/16/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8165 -	8674
01		3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3079 3		Y	-0-			17
02		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585 3		Y	-0-			17
03		2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304 3		Y	-0-	15 1		2
04		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040 3		Y	-0-			2
05		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1464 3	2 9	Y	2			4
06		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1032 3	2 9	Y	2			6
07		2108 N	946	-0-	-1162	-0-	944 3	2 9	Y	2			8
08		2294 X	2071	-0-	-223	-0-	2068 3	3 9	Y	3			11
09		2040 X	1816	-0-	-224	-0-	1814 3	2 9	Y	2			13
10		1836 X	1836	-0-	-0-	-0-	1834 3	2 9	Y	2			15
11		2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	2178 3	3 9	Y	3			18
12		961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-			Y	NO RPT			18
TOTAL GAS PROD:				20,358			TOTAL CONDENSATE PROD:						16

BAKER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	152970	COMPL. DATE	11/09/1994	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7574 -	7870
01		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		Y	-0-			154
02		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		Y	-0-			154
03		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		Y	-0-	152 1		2
04		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3		Y	-0-			2
05		386 N	386	-0-	-0-	-0-	384 3	2 9	Y	2			4
06		514 N	514	-0-	-0-	-0-	512 3	2 9	Y	2			6
07		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1190 3	3 9	Y	3			9
08		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1690 3	6 9	Y	5			14
09		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1470 3	3 9	Y	3			17
10		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1589 3	3 9	Y	3			20
11		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1195 3	2 9	Y	2			22
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			22
TOTAL GAS PROD:				8,651			TOTAL CONDENSATE PROD:						20

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
SAGUARO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 743325													
HENNDERSON, R.L. HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 153303		COMPL. DATE 01/18/1995		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7590 - 7732					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-				3
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-				3
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			Y	-0-	2	1		1
04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-				1
05	548 N	548	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	2				3
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	3	9			6
07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	3	9			9
08	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2458	3			Y	17	9			24
09	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2717	3			Y	18	9			40
10	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	2825	3			Y	13	9			52
11	3000 N	3229	-0-	229	229	3215	3			Y	14	9			65
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	229					Y	NO RPT				65
TOTAL GAS PROD:		14,701		TOTAL CONDENSATE PROD:		64									

BAKER GAS UNIT		WELL #: 3-C		RRCID -> 156084		COMPL. DATE 08/29/1995		TOTAL DEPTH 10502		PERF. 7532 - 7918					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-				10
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-				10
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-	9	1		1
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-				1
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-				1
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-				1
07	93 N	35	-0-	-58	-0-	35	3			Y	-0-				1
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-				1
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-				1
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-				1
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-				1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:		1,548		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

YARBROUGH TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 156211		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7456 - 7956					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
SAGUARO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 743325										
MASON, LULA		WELL #: 8		RRCID -> 157191		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 9258 PERF. 7490 - 7852				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3		Y	-0-		5
02	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	3		Y	-0-		5
03	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3		Y	-0-	4 1	1
04	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3		Y	-0-		1
05	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3		Y	-0-		1
06	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3		Y	-0-		1
07	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1282	3	1 9	Y	1		2
08	753 N	753	-0-	-0-	-0-	752	3	1 9	Y	1		3
09	974 N	974	-0-	-0-	-0-	972	3	2 9	Y	2		5
10	999 N	999	-0-	-0-	-0-	997	3	2 9	Y	2		7
*11	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1328	3	2 9	Y	2		9
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		9
TOTAL GAS PROD:		12,540		TOTAL CONDENSATE PROD:		8						

KING		WELL #: 2		RRCID -> 167116		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7618 - 7920				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	1643 N	979	-0-	-664	-0-	979	3		Y	-0-		15
02	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3		Y	-0-		15
03	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3		Y	-0-	14 1	1
04	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3		Y	-0-		1
05	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1335	3	2 9	Y	2		3
06	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2042	3	2 9	Y	2		5
07	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	2661	3	3 9	Y	3		8
08	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	2879	3	6 9	Y	5		13
09	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1855	3	4 9	Y	4		17
10	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1254	3	4 9	Y	4		21
11	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1244	3	4 9	Y	4		25
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		25
TOTAL GAS PROD:		19,180		TOTAL CONDENSATE PROD:		24						

SIMS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169083		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7438 - 7608				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
SAGUARO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		743325						
SIMS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 170491	COMPL. DATE 10/25/2009	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 6495	- 6875	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 K	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		0 K	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		0 K	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		0 K	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		0 K	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		0 K	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		0 K	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		0 K	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		0 K	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		0 K	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		0 K	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SIMS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 170493	COMPL. DATE 05/22/1998	TOTAL DEPTH 8260	PERF. 7586	- 7980	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	403		Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	403		Y	-0-	-0-
03		403 X	-0-	-0-	-403			Y	-0-	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		92 N	92	-0-	-0-		92 3	Y	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		147 N	147	-0-	-0-		147 3	Y	-0-	-0-
08		136 N	136	-0-	-0-		136 3	Y	-0-	-0-
09		109 N	109	-0-	-0-		109 3	Y	-0-	-0-
10		114 N	114	-0-	-0-		114 3	Y	-0-	-0-
11		112 N	112	-0-	-0-		112 3	Y	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		710		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ARCHER-BATTLE		WELL #:		5	RRCID -> 172728	COMPL. DATE 02/20/1999	TOTAL DEPTH 13330	PERF. 7732	- 7878	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
SAGUARO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		743325									
YARBROUGH TRUST		WELL #:		4	RRCID ->	172824	COMPL. DATE	06/19/2001	TOTAL DEPTH	10203	PERF. 7671 - 7768		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	11	-0-	11	11	11	3		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11				Y	-0-			-0-
08	17 N	6	-0-	-11	-0-	6	3		Y	-0-			-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		Y	-0-			-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		46		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WHITE		WELL #:		1	RRCID ->	175472	COMPL. DATE	10/25/1999	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7735 - 7746		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MASON, LULA		WELL #:		12	RRCID ->	178886	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 7788 - 9478		
01	625 X	625	-0-	-0-	-0-	625	3		Y	-0-			12
02	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3		Y	-0-			12
03	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3		Y	-0-	11	1	1
04	2310 X	1102	-0-	-1208	-0-	1102	3		Y	-0-			1
05	1736 X	1057	-0-	-679	-0-	1054	3	3	9	Y			4
06	600 X	163	-0-	-437	-0-	160	3	3	9	Y			7
07	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	1632	3	2	9	Y			9
08	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1316	3	2	9	Y			11
09	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1066	3	2	9	Y			13
10	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1130	3	2	9	Y			15
11	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1267	3	2	9	Y			17
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
TOTAL GAS PROD:		12,330		TOTAL CONDENSATE PROD:		16							

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
SAGUARO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		743325													
YARBROUGH TRUST		WELL #:		6	RRCID ->	178888	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	10818	PERF. 7666 - 8160						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM					
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	1	-0-	1			1	3	Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			1		Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	51	-0-	51	52			51	3	Y	-0-					-0-	
08	52 N	-0-	-0-	-52	-0-					Y	-0-					-0-	
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-			68	3	Y	-0-					-0-	
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-			38	3	Y	-0-					-0-	
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-			61	3	Y	-0-					-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		219		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

MASON, LULA		WELL #:		13	RRCID ->	179063	COMPL. DATE	03/23/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 7478 - 9608						
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-			20	3	Y	-0-					2	
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-			78	3	Y	-0-					2	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1	
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-			180	3	Y	-0-					1	
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-			137	3	Y	-0-					1	
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-			160	3	2	9	Y	2			3	
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-			220	3	1	9	Y	1			4	
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-			187	3	Y	-0-					4	
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-			183	3	Y	-0-					4	
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-			139	3	Y	-0-					4	
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-			12	3	Y	-0-					4	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4	
TOTAL GAS PROD:		1,319		TOTAL CONDENSATE PROD:		3											

HENDERSON, HAZEL		WELL #:		4	RRCID ->	179064	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 7534 - 9401						
01	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-			5010	3	Y	-0-					25	
02	934 X	934	-0-	-0-	-0-			934	3	Y	-0-					25	
03	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-			1412	3	Y	-0-	23	1			2	
04	1418 X	1418	-0-	-0-	-0-			1418	3	Y	-0-					2	
05	4743 X	1381	-0-	-3362	-0-			1379	3	2	9	Y	2			4	
06	4590 X	1041	-0-	-3549	-0-			1039	3	2	9	Y	2			6	
07	1457 X	562	-0-	-895	-0-			561	3	1	9	Y	1			7	
08	1457 X	686	-0-	-771	-0-			685	3	1	9	Y	1			8	
09	1410 X	1137	-0-	-273	-0-			1136	3	1	9	Y	1			9	
10	1509 X	1509	-0-	-0-	-0-			1508	3	1	9	Y	1			10	
11	1471 X	1471	-0-	-0-	-0-			1470	3	1	9	Y	1			11	
12	558 X	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					11	
TOTAL GAS PROD:		16,561		TOTAL CONDENSATE PROD:		9											

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
SAGUARO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		743325											
YARBROUGH TRUST		WELL #:		7	RRCID ->	179516	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 7624 - 7804				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MASON, LULA		WELL #:		11	RRCID ->	179527	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 7277 - 7496				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HENDERSON, HAZEL		WELL #:		6	RRCID ->	181608	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	9764	PERF. 7266 - 8016				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-	4	1		2
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-				2
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-				2
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-				2
07	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3			Y	-0-				2
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-				2
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-				2
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-				2
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-				2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				2
TOTAL GAS PROD:		910				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
SAGUARO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		743325								
ARCHER-BATTLE		WELL #:		6	RRCID ->	181861	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	11725	PERF. 7554 - 8034	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	55	-0-	55	79	49	1	6	3	Y	-0-	-0-
02	79 X	-0-	-0-	-79	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-	-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-	-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-	-0-
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-	-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-	-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		202				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-	

MASON, LULA		WELL #:		14	RRCID ->	182742	COMPL. DATE	09/12/2008	TOTAL DEPTH	9740	PERF. 7529 - 9447	
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-	11
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-	11
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-	1
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-	1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-	1
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-	1
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-	1
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-	1
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-	1
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		678				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-	

MASON, LULA		WELL #:		15	RRCID ->	182949	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	9794	PERF. 8710 - 9357	
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-	2
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-	2
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-	-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-	-0-
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-	-0-
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-	-0-
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-	-0-
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	1	1
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	1	9	Y	-0-	1
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-	1
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		2,811				TOTAL CONDENSATE PROD:					1	

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
SAGUARO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		743325										
YARBROUGH TRUST		WELL #:		5	RRCID ->	184146	COMPL. DATE	06/12/2001	TOTAL DEPTH	9769	PERF. 8720 - 9622			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

YARBROUGH TRUST		WELL #:		10	RRCID ->	184446	COMPL. DATE	01/29/2007	TOTAL DEPTH	9810	PERF. 7558 - 7858			
01	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	3		Y	-0-	13			
02	121 X	121	-0-	-0-	-0-	121	3		Y	-0-	13			
03	242 X	242	-0-	-0-	-0-	242	3		Y	-0-	1			
04	72 X	72	-0-	-0-	-0-	72	3		Y	-0-	1			
05	31 X	12	-0-	-19	-0-	12	3		Y	-0-	1			
06	30 X	15	-0-	-15	-0-	15	3		Y	-0-	1			
07	248 X	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-	1			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1			
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	1			
TOTAL GAS PROD:		493				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WATSON		WELL #:		2	RRCID ->	184930	COMPL. DATE	07/17/2001	TOTAL DEPTH	9720	PERF. 7490 - 7787			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
SAGUARO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		743325							
KING UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	185587	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	9988	PERF. 7556 - 7624
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					3
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					3
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			2 1		1
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					1
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					1
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MASON, LULA		WELL #:		16	RRCID ->	209541	COMPL. DATE	02/21/2005	TOTAL DEPTH	7806	PERF. 7278 - 7608
01	14B2	EXT	125	-0-	125	413	125	3	Y	-0-	-0-
02	494	X	81	-0-	-413	-0-	81	3	Y	-0-	-0-
03	109	X	109	-0-	-0-	-0-	109	3	Y	-0-	-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	Y	-0-	-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	105	3	1 9	Y	1
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	Y	-0-	1
07	217	N	109	-0-	-108	-0-	108	3	1 9	Y	1
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	106	3	1 9	Y	1
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	67	3	1 9	Y	1
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	379	3	1 9	Y	1
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	543	3	1 9	Y	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	6
TOTAL GAS PROD:			1,884	TOTAL CONDENSATE PROD:			6				

MASON, LULA		WELL #:		18	RRCID ->	209542	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	7825	PERF. 7239 - 7712
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
SAGUARO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 743325										
MASON, LULA		WELL #: 17		RRCID -> 243493		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7246 - 7626				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	1506	-0-	1506	4114	1506 3		Y	-0-			1
02	4973 X	859	-0-	-4114	-0-	859 3		Y	-0-			1
03	1514 X	1514	-0-	-0-	-0-	1514 3		Y	-0-			1
04	2790 X	1390	-0-	-1400	-0-	1390 3		Y	-0-			1
05	3007 X	1197	-0-	-1810	-0-	1193 3	4 9	Y	4			5
06	2910 X	1430	-0-	-1480	-0-	1424 3	6 9	Y	5			10
07	3038 X	1878	-0-	-1160	-0-	1871 3	7 9	Y	6			16
08	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1695 3	7 9	Y	6			22
09	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1449 3	8 9	Y	7			29
10	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1422 3	8 9	Y	7			36
11	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1858 3	8 9	Y	7			43
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			43
TOTAL GAS PROD:		16,229		TOTAL CONDENSATE PROD:		42						

KING GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 252587		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7792 - 8992				
01	186 N	85	-0-	-101	-0-	85 3		Y	-0-			2
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		Y	-0-			2
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		Y	-0-			2
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		Y	-0-			2
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		Y	-0-			2
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		Y	-0-			2
07	186 N	55	-0-	-131	-0-	55 3		Y	-0-			2
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		Y	-0-			2
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		Y	-0-			2
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		Y	-0-			2
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		Y	-0-			2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		932		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STROUD PETROLEUM, INC.		828082		RRCID -> 158194		COMPL. DATE 03/12/2010		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6929 - 6946				
SIMS, KENNETH		WELL #: 1										
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.//		828082								
VICKERY		WELL #:		2	RRCID -> 218345	COMPL. DATE 11/19/2005	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 8360	- 8376			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		72
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SUGAR ENTERPRISES, LLC		828356		WELL #:		1	RRCID -> 147846	COMPL. DATE 06/09/1994	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 7752	- 7927	
RITA ANN												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ROBERTS, J. B.		WELL #:		2	RRCID -> 150690	COMPL. DATE 06/23/1994	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7701	- 7810			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	81 1	1044 2		N	37	37 1	-0-
						41 9						
02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	110 1	678 2		N	-0-		-0-
03	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	79 1	1045 2		N	-0-		-0-
04	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	70 1	945 2		N	-0-		-0-
05	868 N	823	-0-	-45	-0-	53 1	770 2		N	-0-		-0-
06	840 N	769	-0-	-71	-0-	33 1	692 2		N	40	40 1	-0-
						44 9						
07	868 N	841	-0-	-27	-0-	28 1	813 2		N	-0-		-0-
08	837 N	758	-0-	-79	-0-	11 1	723 2		N	22		22
						24 9						
09	734 N	734	-0-	-0-	-0-	43 1	691 2		N	-0-	22 1	-0-
10	837 N	681	-0-	-156	-0-	35 1	646 2		N	-0-		-0-
*11	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	22 1	1020 2		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,741				TOTAL CONDENSATE PROD:		99				

OLETHA (TRAVIS PEAK) SUGAR ENTERPRISES, LLC ROBERTS, J.B.		//CONT.// //CONT.//	67102 620 828356	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
							3	RRCID -> 151304	COMPL. DATE 07/01/1994	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7657	-	7765		
01		746 N	746	-0-	-0-	-0-	53	1	693	2	N	-0-	18	1	37
02		568 N	568	-0-	-0-	-0-	79	1	489	2	N	-0-			37
03		806 N	730	-0-	-76	-0-	51	1	679	2	N	-0-			37
04		720 N	633	-0-	-87	-0-	43	1	590	2	N	-0-			37
05		620 N	620	-0-	-0-	-0-	40	1	580	2	N	-0-			37
06		720 N	594	-0-	-126	-0-	27	1	567	2	N	-0-	35	1	2
07		651 N	605	-0-	-46	-0-	20	1	585	2	N	-0-			2
08		620 N	545	-0-	-75	-0-	8	1	518	2	N	-0-			19
							19	9							
09		526 N	526	-0-	-0-	-0-	31	1	495	2	N	-0-	17	1	2
10		620 N	511	-0-	-109	-0-	26	1	485	2	N	-0-			2
11		540 N	529	-0-	-11	-0-	11	1	518	2	N	-0-			2
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:			6,607	TOTAL CONDENSATE PROD:			17								

VALENCE OPERATING COMPANY SIMS, COLLIE		881167 WELL #:	2	RRCID -> 169080		COMPL. DATE 05/14/1998				TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7441 - 7748					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		3100 X	2679	-0-	-421	-0-	82	1	2558	2	Y	35		128	
							39	9							
02		2800 X	1861	-0-	-939	-0-	43	1	1787	2	Y	28		156	
							31	9							
03		2728 X	2489	-0-	-239	-0-	65	1	2384	2	Y	36		192	
							40	9							
04		2829 X	2625	-0-	-204	-0-	67	1	2523	2	Y	32		224	
							35	9							
05		2821 X	2792	-0-	-29	-0-	74	1	2676	2	Y	38		262	
							42	9							
06		2580 X	2196	-0-	-384	-0-	77	1	2119	2	Y	-0-		262	
07		2914 X	2248	-0-	-666	-0-	82	1	2166	2	Y	-0-		262	
08		2914 X	2307	-0-	-607	-0-	79	1	2214	2	Y	13		275	
							14	9							
09		2700 X	2130	-0-	-570	-0-	81	1	2046	2	Y	3	163	1	115
							3	9							
10		2790 X	940	-0-	-1850	-0-	38	1	896	2	Y	5		120	
							6	9							
11		2190 X	1572	-0-	-618	-0-	66	1	1471	2	Y	32		152	
							35	9							
12		2294 X	1867	-0-	-427	-0-	72	1	1759	2	Y	33		185	
							36	9							
TOTAL GAS PROD:			25,706	TOTAL CONDENSATE PROD:			255								

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
SIMS, COLLIE		WELL #: 3		RRCID -> 169081		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6722 - 7642								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SIMS, COLLIE		WELL #: 4		RRCID -> 169910		COMPL. DATE 06/16/1998		TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7586 - 7743								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED		06/29/2021		- WELL PLUGGED 6-29-2021												
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 146290		COMPL. DATE 09/14/2002		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7910 - 7970								
COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #: 2														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 148427		COMPL. DATE 01/09/1994		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7606 - 7626								
01	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			Y	-0-					24
02	1540 N	1359	-0-	-181	-0-	1359	2			Y	-0-					24
03	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			Y	-0-					24
04	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			Y	-0-					24
05	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			Y	-0-					24
06	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			Y	-0-					24
07	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1934	2	8	9	Y	7					31
08	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1858	2	1	9	Y	1	28	1			4
09	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1704	2	7	9	Y	6					10
10	1705 N	1516	-0-	-189	-0-	1516	2			Y	-0-					10
11	1650 N	1264	-0-	-386	-0-	1264	2			Y	-0-					10
12	1705 N	435	-0-	-1270	-0-	435	2			Y	-0-					10
TOTAL GAS PROD:		20,538				TOTAL CONDENSATE PROD:		14								

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. COX, GEORGIA GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	67102 620 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	2			Y	-0-						134
02		3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			Y	-0-						134
03		6069 X	6069	-0-	-0-	-0-	6069	2			Y	-0-						134
04		5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	2			Y	-0-						134
05		5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	2			Y	-0-						134
06		4770 X	4689	-0-	-81	-0-	4689	2			Y	-0-						134
07		5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	5217	2	20	9	Y	18						152
08		4929 X	4719	-0-	-210	-0-	4717	2	2	9	Y	2	138	1				16
09		4770 X	4639	-0-	-131	-0-	4615	2	24	9	Y	22						38
10		4929 X	621	-0-	-4308	-0-	621	2			Y	-0-						38
11		4770 X	-0-	-0-	-4770	-0-					Y	-0-						38
12		4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	-0-						38
TOTAL GAS PROD:			45,736											TOTAL CONDENSATE PROD:			42	

COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	180587	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL DEPTH	10026	PERF.	7848	-	8725				
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-				1				
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	Y	-0-				1				
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-				1				
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-				1				
05	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	2	Y	-0-				1				
06	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2	Y	-0-				1				
07	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2	Y	-0-				1				
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-	1	1		-0-				
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-				-0-				
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-				-0-				
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-				-0-				
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-				-0-				
TOTAL GAS PROD:			36											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	181007	COMPL. DATE	08/13/2002	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7702	-	7750				
01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2	Y	-0-				15				
02	392 N	181	-0-	-211	-0-	181	2	Y	-0-				15				
03	403 N	351	-0-	-52	-0-	351	2	Y	-0-				15				
04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2	Y	-0-				15				
05	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2	Y	-0-				15				
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2	Y	-0-				15				
07	527 N	509	-0-	-18	-0-	508	2	1	9	Y	1		16				
08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	522	2	1	9	Y	1	15	1				
09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	522	2	2	9	Y	2		4				
10	496 N	101	-0-	-395	-0-	101	2	Y	-0-				4				
11	510 N	3	-0-	-507	-0-	3	2	Y	-0-				4				
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-				4				
TOTAL GAS PROD:			4,227											TOTAL CONDENSATE PROD:			4

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
OATES, JAMES		WELL #:		1	RRCID ->	204036	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	11362	PERF. 7980 - 7990			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		349 N	349	-0-	-0-		15 1	334 2	N		-0-		-0-	
02		196 N	189	-0-	-7		8 1	181 2	N		-0-		-0-	
03		358 N	358	-0-	-0-		16 1	342 2	N		-0-		-0-	
04		537 N	537	-0-	-0-		24 1	513 2	N		-0-		-0-	
05		330 N	330	-0-	-0-		15 1	315 2	N		-0-		-0-	
06		360 N	36	-0-	-324		1 1	35 2	N		-0-		-0-	
07		558 N	21	-0-	-537		1 1	20 2	N		-0-		-0-	
08		341 N	38	-0-	-303		2 1	36 2	N		-0-		-0-	
09		45 N	45	-0-	-0-		2 1	43 2	N		-0-		-0-	
10		90 N	90	-0-	-0-		4 1	86 2	N		-0-		-0-	
11		111 N	111	-0-	-0-		5 1	106 2	N		-0-		-0-	
*12		185 N	185	-0-	-0-		9 1	176 2	N		-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,289		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OLETHA, SW (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67108 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
SPENCE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	238975	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	11056	PERF.10398 - 10705			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SPENCE "B"		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
WELL #:		1		RRCID ->	240325	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9744 - 10498				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		12 N	-0-	-0-	-12				N		-0-		-0-	
02		28 N	-0-	-0-	-28				N		-0-		-0-	
03		31 N	27	-0-	-4		27 2		N		-0-		-0-	
04		7 N	7	-0-	-0-		7 2		N		-0-		-0-	
05		84 N	84	-0-	-0-		84 2		N		-0-		-0-	
06		51 N	51	-0-	-0-		51 2		N		-0-		-0-	
07		7 N	4	-0-	-3		4 2		N		-0-		-0-	
08		93 N	36	-0-	-57		36 2		N		-0-		-0-	
09		60 N	-0-	-0-	-60				N		-0-		-0-	
10		28 N	28	-0-	-0-		28 2		N		-0-		-0-	
11		30 N	9	-0-	-21		9 2		N		-0-		-0-	
*12		19 N	19	-0-	-0-		19 2		N		-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		265		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA, SW. (PETTIT) 67108 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
JONES, CRYSTAL D., GU WELL #: 1 T RRCID -> 015554 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7287 - 7293

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA, SW. (RODESSA) 67108 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LUMINANT MINING COMPANY LLC 512777
BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 284654 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 11475 PERF. 7002 - 7010

01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		16
02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-		N	-0-		16
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		16

PLUGGED AND ABANDONED 02/02/2022

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
HENDERSON, W. L. WELL #: RRCID -> 015543 COMPL. DATE 11/15/1961 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6735 - 6740

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660		N	-0-		10
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660		N	-0-		10
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660		N	-0-		10
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660		N	-0-		10
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660		N	-0-		10
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660		N	-0-		10
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660		N	-0-		10
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660		N	-0-		10
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660		N	-0-		10
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660		N	-0-		10
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660		N	-0-		10
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660		N	-0-		10

PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2009

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA, SW. (RODESSA)		//CONT.//		67108 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
SUGAR ENTERPRISES, LLC				828356									
ROBERTS, C. E.		WELL #:		1	RRCID ->	015538	COMPL. DATE	01/19/1961	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	6738 - 6746	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
PLUGGED AND ABANDONED 12/23/2019 - P/A 12/23/19													

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX-WHITE		WELL #:		1	RRCID ->	015546	COMPL. DATE	03/20/1961	TOTAL DEPTH	6833	PERF.	6746 - 6754	
01	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	112	1	1447	2	N	-0-	126
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	196	1	1206	2	N	-0-	126
03	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	113	1	1492	2	N	-0-	126
04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	104	1	1414	2	N	-0-	126
05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	101	1	1465	2	N	-0-	126
06	1560	N	1526	-0-	-34	-0-	69	1	1457	2	N	-0-	86
07	1581	N	1505	-0-	-76	-0-	49	1	1456	2	N	-0-	86
08	1581	N	1482	-0-	-99	-0-	21	1	1439	2	N	20	106
							22	9					
09	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	79	1	1255	2	N	-0-	86
10	1519	N	1413	-0-	-106	-0-	73	1	1340	2	N	-0-	86
11	1440	N	1363	-0-	-77	-0-	29	1	1334	2	N	-0-	86
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	86

TOTAL GAS PROD: 16,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

JONES, CRYSTAL D., UNIT		WELL #:		1	C	RRCID ->	015549	COMPL. DATE	10/24/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6728 - 6738
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	37	1	481	2	N	-0-	315
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	79	1	487	2	N	-0-	315
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	63	1	841	2	N	83	315
							91	9					
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	60	1	816	2	N	-0-	315
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	59	1	857	2	N	-0-	315
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	34	1	712	2	N	-0-	280
07	744	N	649	-0-	-95	-0-	21	1	628	2	N	-0-	280
08	744	N	467	-0-	-277	-0-	6	1	439	2	N	20	300
							22	9					
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	26	1	419	2	N	-0-	280
10	651	N	398	-0-	-253	-0-	21	1	377	2	N	-0-	280
11	450	N	425	-0-	-25	-0-	9	1	416	2	N	-0-	280
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	280

TOTAL GAS PROD: 7,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA, SW. (RODESSA)		//CONT.// 67108 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
SUGAR ENTERPRISES, LLC		//CONT.// 828356									
STINSON, MARVIN, UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 015550		COMPL. DATE 03/06/1961		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 6628 - 6636	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	10	1 126 2	N	-0-	30 1	112
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	28	1 175 2	N	-0-		112
03	434 N	369	-0-	-65	-0-	26	1 343 2	N	-0-		112
04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	24	1 333 2	N	-0-		112
05	548 N	548	-0-	-0-	-0-	35	1 513 2	N	-0-		112
06	360 N	284	-0-	-76	-0-	13	1 271 2	N	-0-		112
07	372 N	74	-0-	-298	-0-	2	1 72 2	N	-0-		112
08	558 N	309	-0-	-249	-0-	4	1 280 2	N	23		135
						25	9				
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	19	1 306 2	N	-0-	23 1	112
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	9	1 165 2	N	-0-		112
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		112
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		112
TOTAL GAS PROD:		2,779		TOTAL CONDENSATE PROD:		23					

KIMBELL-HUGHES		WELL #: 1		RRCID -> 125142		COMPL. DATE 08/13/1987		TOTAL DEPTH 6974		PERF. 6764 - 6769	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	110	1 1431 2	N	-0-	29 1	112
02	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	167	1 1027 2	N	-0-		112
03	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	110	1 1452 2	N	-0-		112
04	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	100	1 1360 2	N	-0-		112
05	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	99	1 1429 2	N	-0-		112
06	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	67	1 1412 2	N	-0-	14 1	98
07	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	50	1 1461 2	N	-0-		98
08	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	21	1 1455 2	N	13		111
						14	9				
09	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	87	1 1389 2	N	-0-	13 1	98
10	1488 N	1459	-0-	-29	-0-	76	1 1383 2	N	-0-		98
11	1440 N	1405	-0-	-35	-0-	30	1 1375 2	N	-0-		98
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		98
TOTAL GAS PROD:		16,105		TOTAL CONDENSATE PROD:		13					

DUNCAN, C.E.		WELL #: 1		RRCID -> 282692		COMPL. DATE 09/01/2011		TOTAL DEPTH 7270		PERF. 6734 - 6741	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	34	1 436 2	N	-0-		5
02	621 N	621	-0-	-0-	-0-	87	1 534 2	N	-0-		5
03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	52	1 695 2	N	-0-		5
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	48	1 657 2	N	-0-		5
05	728 N	728	-0-	-0-	-0-	47	1 681 2	N	-0-		5
06	690 N	687	-0-	-3	-0-	31	1 656 2	N	-0-		5
07	713 N	699	-0-	-14	-0-	23	1 676 2	N	-0-		5
08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	10	1 684 2	N	23		28
						25	9				
09	694 N	694	-0-	-0-	-0-	41	1 653 2	N	-0-	23 1	5
10	713 N	685	-0-	-28	-0-	35	1 650 2	N	-0-		5
11	690 N	668	-0-	-22	-0-	14	1 654 2	N	-0-		5
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
TOTAL GAS PROD:		7,423		TOTAL CONDENSATE PROD:		23					

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA, SW. (RODESSA)		//CONT.// 67108 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
SUGAR ENTERPRISES, LLC		//CONT.// 828356												
KIMBELL-HUGHES		WELL #: 2		RRCID -> 282911		COMPL. DATE 01/26/2020		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6774 - 6814						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-	39		
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	2	N	-0-	39		
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	87	87 1 39		
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	96	9	2	1	23	2	N	-0-	39
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2					N	-0-	39
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-							N	-0-	39
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-	39
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-							N	-0-	39
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	39
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	39
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	39
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	39
TOTAL GAS PROD:		197												
						TOTAL CONDENSATE PROD:						87		

COX-WHITE		WELL #: 2		RRCID -> 283963		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6753 - 6768						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	41	1	534	2	N	15	20 1 -0-		
02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	17	9	422	2	N	-0-	-0-		
03	612 N	612	-0-	-0-	-0-	68	1	569	2	N	-0-	-0-		
04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	43	1	523	2	N	-0-	-0-		
05	603 N	603	-0-	-0-	-0-	39	1	564	2	N	-0-	-0-		
06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	39	1	531	2	N	-0-	-0-		
07	566 N	566	-0-	-0-	-0-	25	1	547	2	N	-0-	-0-		
08	564 N	564	-0-	-0-	-0-	19	1	537	2	N	17	17		
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	8	1	513	2	N	-0-	17 1 -0-		
10	558 N	542	-0-	-16	-0-	32	1	514	2	N	-0-	-0-		
11	540 N	422	-0-	-118	-0-	28	1	413	2	N	-0-	-0-		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9	1			N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		6,054												
						TOTAL CONDENSATE PROD:						32		

XTO ENERGY INC.		WELL #: 945936		RRCID -> 093557		COMPL. DATE 07/18/1980		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6958 - 6962						
THOMPSON -F-														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48		
TOTAL GAS PROD:		-0-												
						TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA		67416 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.		945936											
BALL, JESSE		WELL #: 1		RRCID -> 283804		COMPL. DATE 04/11/1967		TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8817 - 9008					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3		N	-0-			102
02	280 N	248	-0-	-32	-0-	248	3		N	-0-			102
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-			102
04	450 N	233	-0-	-217	-0-	233	3		N	-0-			102
05	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	3		N	-0-			102
06	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-			102
07	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-			102
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3		N	-0-			102
09	450 N	365	-0-	-85	-0-	365	3		N	-0-			102
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			102
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-			102
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			102
TOTAL GAS PROD:		3,452		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OPELIKA (COTTON VALLEY)		67416 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.		945936											
HOWELL, W. Y.		WELL #: 1 L		RRCID -> 015565		COMPL. DATE 06/25/2006		TOTAL DEPTH 11843 PERF. 8682 - 11105					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OGU (HUFF, C. C. -2)		67416 132		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
		945936											
		WELL #: 132		RRCID -> 120134		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10522 - 11751					
01	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	3		N	-0-			-0-
02	2688 X	2635	-0-	-53	-0-	2635	3		N	-0-			-0-
03	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	3		N	-0-			-0-
04	3060 X	2748	-0-	-312	-0-	2748	3		N	-0-			-0-
05	3162 X	2927	-0-	-235	-0-	2927	3		N	-0-			-0-
06	3060 X	2842	-0-	-218	-0-	2842	3		N	-0-			-0-
07	3162 X	2917	-0-	-245	-0-	2917	3		N	-0-			-0-
08	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	3		N	-0-			-0-
09	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3		N	-0-			-0-
10	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-				N	-0-			-0-
11	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-				N	-0-			-0-
12	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		26,938		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (HOWELL, W. Y. -2) WELL #: 131 RRCID -> 120926 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10676

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3		N	-0-			-0-
02		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3		N	-0-			-0-
03		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3		N	-0-			-0-
04		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3		N	-0-			-0-
05		854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3		N	-0-			-0-
06		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3		N	-0-			-0-
07		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3		N	-0-			-0-
08		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3		N	-0-			-0-
09		900 N	875	-0-	-25	-0-	875	3		N	-0-			-0-
10		930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			-0-
11		900 N	-0-	-0-	-900	-0-				N	-0-			-0-
12		899 N	-0-	-0-	-899	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGETT -17) WELL #: 150 RRCID -> 129031 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 11240

01		3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3		N	-0-			-0-
02		2660 X	2380	-0-	-280	-0-	2380	3		N	-0-			-0-
03		3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	3		N	-0-			-0-
04		3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3		N	-0-			-0-
05		3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	3		N	-0-			-0-
06		3180 X	3078	-0-	-102	-0-	3078	3		N	-0-			-0-
07		3286 X	3152	-0-	-134	-0-	3152	3		N	-0-			-0-
08		3286 X	3233	-0-	-53	-0-	3233	3		N	-0-			-0-
09		3090 X	2248	-0-	-842	-0-	2248	3		N	-0-			-0-
10		3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-				N	-0-			-0-
11		3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-				N	-0-			-0-
12		3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HOWELL, W.Y. -4) WELL #: 151 RRCID -> 133572 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 11870 PERF.10344 - 11363

01		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3		N	-0-			-0-
02		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3		N	-0-			-0-
03		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3		N	-0-			-0-
04		1020 N	871	-0-	-149	-0-	871	3		N	-0-			-0-
05		1364 N	1023	-0-	-341	-0-	1023	3		N	-0-			-0-
06		1020 N	992	-0-	-28	-0-	992	3		N	-0-			-0-
07		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3		N	-0-			-0-
08		1023 N	1016	-0-	-7	-0-	1016	3		N	-0-			-0-
09		990 N	740	-0-	-250	-0-	740	3		N	-0-			-0-
10		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-				N	-0-			-0-
11		990 N	-0-	-0-	-990	-0-				N	-0-			-0-
12		775 N	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (COTTON VALLEY)		//CONT.// 67416 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (MC & SUGGETT -13)		WELL #: 116		RRCID -> 133573		COMPL. DATE 02/06/2002		TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 11267				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1550 N	1405	-0-	-145	-0-	1405	3	N	-0-			-0-
02	1316 N	1001	-0-	-315	-0-	1001	3	N	-0-			-0-
03	1550 N	1483	-0-	-67	-0-	1483	3	N	-0-			-0-
04	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3	N	-0-			-0-
05	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3	N	-0-			-0-
06	1440 N	1295	-0-	-145	-0-	1295	3	N	-0-			-0-
07	1488 N	1344	-0-	-144	-0-	1344	3	N	-0-			-0-
08	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3	N	-0-			-0-
09	1290 N	955	-0-	-335	-0-	955	3	N	-0-			-0-
10	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-			N	-0-			-0-
11	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-			N	-0-			-0-
12	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,657		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OGU (LEWIS, J.H. A-5)		WELL #: 140		RRCID -> 133574		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8830 - 11386				
01	713 N	465	-0-	-248	-0-	465	3	N	-0-			-0-
02	728 N	386	-0-	-342	-0-	386	3	N	-0-			-0-
03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3	N	-0-			-0-
04	450 N	352	-0-	-98	-0-	352	3	N	-0-			-0-
05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3	N	-0-			-0-
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-			-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,120		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OGU (ALLYN, C.H. -9)		WELL #: 154		RRCID -> 133815		COMPL. DATE 08/14/2000		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10612 - 11914				
01	2356 X	1200	-0-	-1156	-0-	1200	3	N	-0-			-0-
02	2128 X	763	-0-	-1365	-0-	763	3	N	-0-			-0-
03	2356 X	943	-0-	-1413	-0-	943	3	N	-0-			-0-
04	1290 X	959	-0-	-331	-0-	959	3	N	-0-			-0-
05	1209 X	964	-0-	-245	-0-	964	3	N	-0-			-0-
06	1170 X	974	-0-	-196	-0-	974	3	N	-0-			-0-
07	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3	N	-0-			-0-
08	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3	N	-0-			-0-
09	960 N	502	-0-	-458	-0-	502	3	N	-0-			-0-
10	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-			-0-
11	960 N	-0-	-0-	-960	-0-			N	-0-			-0-
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,575		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (COTTON VALLEY)		//CONT.// 67416 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
OGU (LEWIS, J.H. A-6)		WELL #: 155		RRCID -> 133887		COMPL. DATE 07/04/2001		TOTAL DEPTH 12020 PERF.10630 - 10868					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3		N	-0-			-0-
02	1624 N	1346	-0-	-278	-0-	1346	3		N	-0-			-0-
03	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3		N	-0-			-0-
04	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3		N	-0-			-0-
05	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3		N	-0-			-0-
06	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3		N	-0-			-0-
07	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3		N	-0-			-0-
08	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3		N	-0-			-0-
09	1740 N	1595	-0-	-145	-0-	1595	3		N	-0-			-0-
10	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-				N	-0-			-0-
11	1740 N	-0-	-0-	-1740	-0-				N	-0-			-0-
12	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,768				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OGU (HARVARD, J.M. -7)		WELL #: 156		RRCID -> 134076		COMPL. DATE 03/06/1990		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11000 - 11150					
01	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3		N	-0-			-0-
02	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3		N	-0-			-0-
03	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3		N	-0-			-0-
04	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3		N	-0-			-0-
05	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3		N	-0-			-0-
06	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	3		N	-0-			-0-
07	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3		N	-0-			-0-
08	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3		N	-0-			-0-
09	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3		N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,756				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OGU (MC & SUGGET-19)		WELL #: 158		RRCID -> 134372		COMPL. DATE 06/29/1996		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10600 - 11318					
01	961 X	828	-0-	-133	-0-	828	3		N	-0-			-0-
02	840 N	510	-0-	-330	-0-	510	3		N	-0-			-0-
03	713 N	710	-0-	-3	-0-	710	3		N	-0-			-0-
04	810 N	753	-0-	-57	-0-	753	3		N	-0-			-0-
05	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3		N	-0-			-0-
06	690 N	581	-0-	-109	-0-	581	3		N	-0-			-0-
07	775 N	477	-0-	-298	-0-	477	3		N	-0-			-0-
08	899 N	580	-0-	-319	-0-	580	3		N	-0-			-0-
09	570 N	493	-0-	-77	-0-	493	3		N	-0-			-0-
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			-0-
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-			-0-
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,836				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (ALLYN, C.H. - 10) WELL #: 157 RRCID -> 134380 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10610 - 11477

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 3		N	-0-			-0-
02		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 3		N	-0-			-0-
03		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067 3		N	-0-			-0-
04		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 3		N	-0-			-0-
05		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494 3		N	-0-			-0-
06		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 3		N	-0-			-0-
07		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 3		N	-0-			-0-
08		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 3		N	-0-			-0-
09		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 3		N	-0-			-0-
10		682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			-0-
11		660 N	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-			-0-
12		682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGETT 18-X) WELL #: 153X RRCID -> 134917 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 11080

01		341 N	182	-0-	-159	-0-	182 3		N	-0-			-0-
02		196 N	170	-0-	-26	-0-	170 3		N	-0-			-0-
03		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 3		N	-0-			-0-
04		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3		N	-0-			-0-
05		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3		N	-0-			-0-
06		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3		N	-0-			-0-
07		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3		N	-0-			-0-
08		372 N	344	-0-	-28	-0-	344 3		N	-0-			-0-
09		360 N	229	-0-	-131	-0-	229 3		N	-0-			-0-
10		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-
11		330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-			-0-
12		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGETT-10) WELL #: 121 T RRCID -> 134918 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11050 - 10955

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (COTTON VALLEY)		//CONT.// 67416 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (MC & SUGGETT -20)		WELL #: 159		RRCID -> 135066		COMPL. DATE 05/24/1990		TOTAL DEPTH 11932 PERF.11033 - 11575			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132 3		N	-0-		-0-
02	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736 3		N	-0-		-0-
03	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927 3		N	-0-		-0-
04	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145 3		N	-0-		-0-
05	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880 3		N	-0-		-0-
06	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103 3		N	-0-		-0-
07	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284 3		N	-0-		-0-
08	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244 3		N	-0-		-0-
09	1770 N	1588	-0-	-182	-0-	1588 3		N	-0-		-0-
10	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-			N	-0-		-0-
11	1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-			N	-0-		-0-
12	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		18,039		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OGU (HUFF, C.C. -4)		WELL #: 119		RRCID -> 135489		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9092 - 9870			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OGU (HARVARD, J.M. -8)		WELL #: 166		RRCID -> 144170		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 11700			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		N	-0-		-0-
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3		N	-0-		-0-
04	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 3		N	-0-		-0-
05	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 3		N	-0-		-0-
06	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 3		N	-0-		-0-
07	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169 3		N	-0-		-0-
08	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 3		N	-0-		-0-
09	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 3		N	-0-		-0-
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-		-0-
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-		-0-
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,445		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OPELIKA (COTTON VALLEY)		//CONT.//		67416 166	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
OGU (HOWELL, W.Y. -6)		WELL #:		195	RRCID ->	209826	COMPL. DATE	12/27/2005	TOTAL DEPTH	11450	PERF.10484 - 11346		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 3		N	-0-			-0-
02		644 N	527	-0-	-117	-0-	527 3		N	-0-			-0-
03		713 N	646	-0-	-67	-0-	646 3		N	-0-			-0-
04		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 3		N	-0-			-0-
05		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 3		N	-0-			-0-
06		919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 3		N	-0-			-0-
07		855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 3		N	-0-			-0-
08		713 N	161	-0-	-552	-0-	161 3		N	-0-			-0-
09		690 N	129	-0-	-561	-0-	129 3		N	-0-			-0-
10		713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-			-0-
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,651	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OGU (MC & SUGGETT -25)		WELL #:		202	RRCID ->	213189	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	11980	PERF.10550 - 11848		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		1798 N	1705	-0-	-93	-0-	1705 3		N	-0-			-0-
02		1568 N	1545	-0-	-23	-0-	1545 3		N	-0-			-0-
03		1705 N	1703	-0-	-2	-0-	1703 3		N	-0-			-0-
04		1650 N	1590	-0-	-60	-0-	1590 3		N	-0-			-0-
05		1705 N	1622	-0-	-83	-0-	1622 3		N	-0-			-0-
06		1650 N	1598	-0-	-52	-0-	1598 3		N	-0-			-0-
07		1643 N	1638	-0-	-5	-0-	1638 3		N	-0-			-0-
08		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645 3		N	-0-			-0-
09		1590 N	1189	-0-	-401	-0-	1189 3		N	-0-			-0-
10		1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-			N	-0-			-0-
11		1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-			N	-0-			-0-
12		1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,235	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OGU (MC & SUGGETT -27)		WELL #:		204	RRCID ->	219347	COMPL. DATE	04/30/2006	TOTAL DEPTH	11971	PERF.10582 - 11861		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3		N	-0-			-0-
02		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3		N	-0-			-0-
03		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3		N	-0-			-0-
04		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3		N	-0-			-0-
05		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3		N	-0-			-0-
06		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3		N	-0-			-0-
07		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3		N	-0-			-0-
08		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3		N	-0-			-0-
09		330 N	311	-0-	-19	-0-	311 3		N	-0-			-0-
10		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-
11		330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-			-0-
12		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,602	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (MC & SUGGETT -26) WELL #: 203 RRCID -> 221085 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10474 - 11904

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3410 X	1137	-0-	-2273	-0-	1137	3		N	-0-			-0-
02		3080 X	1647	-0-	-1433	-0-	1647	3		N	-0-			-0-
03		3410 X	2809	-0-	-601	-0-	2809	3		N	-0-			-0-
04		3300 X	2681	-0-	-619	-0-	2681	3		N	-0-			-0-
05		2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3		N	-0-			-0-
06		3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	3		N	-0-			-0-
07		2821 X	2775	-0-	-46	-0-	2775	3		N	-0-			-0-
08		2821 X	2446	-0-	-375	-0-	2446	3		N	-0-			-0-
09		3090 X	2239	-0-	-851	-0-	2239	3		N	-0-			-0-
10		3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-				N	-0-			-0-
11		3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-				N	-0-			-0-
12		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (ALLYN, C. H. -12) WELL #: 205 RRCID -> 226282 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10779 - 12002

01		372 N	76	-0-	-296	-0-	76	3		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3		N	-0-			-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
05		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-			-0-
06		360 N	114	-0-	-246	-0-	114	3		N	-0-			-0-
07		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			-0-
08		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-			-0-
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
11		300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (JAMES LIME) 67416 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. 945936
 OGU (TURNER, H. C. -1) WELL #: 38 RRCID -> 077844 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8029 - 8590

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (PETTIT) DELFIN OPERATING, LLC EDWARDS, F. F., ET AL		67416 332 212175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT					
WELL #: 1		RRCID -> 015631		COMPL. DATE 01/10/1997		TOTAL DEPTH 10189		PERF. 9546 - 9564					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEARNE, BEN, ET AL		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT					
WELL #: 1 T		RRCID -> 035125		COMPL. DATE 08/26/1964		TOTAL DEPTH 9564		PERF. 9520 - 9540					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

XTO ENERGY INC. EDWARDS, J. S.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT					
WELL #: 1		RRCID -> 015633		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 9712		PERF. 8967 - 9594					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			12
02	56 N	41	-0-	-15	-0-	41	3		N	-0-			12
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			12
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			12
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			12
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			12
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-			12
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			12
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			12
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			12
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			12
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			12
TOTAL GAS PROD:		537				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (PETTIT) //CONT.// 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (JOHNSTON, L. E. -1) WELL #: 17 T RRCID -> 015634 COMPL. DATE 10/13/1946 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9360 - 9397

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3		N	-0-			-0-
02		364 N	281	-0-	-83	-0-	281 3		N	-0-			-0-
03		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3		N	-0-			-0-
04		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3		N	-0-			-0-
05		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3		N	-0-			-0-
06		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3		N	-0-			-0-
07		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3		N	-0-			-0-
08		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3		N	-0-			-0-
09		450 N	283	-0-	-167	-0-	283 3		N	-0-			-0-
10		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-
11		450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-			-0-
12		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MCGEE, S. S. -2) WELL #: 73 C RRCID -> 015635 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8579 - 8677

01		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-			-0-
02		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		N	-0-			-0-
03		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-			-0-
04		180 N	133	-0-	-47	-0-	133 3		N	-0-			-0-
05		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-			-0-
06		180 N	132	-0-	-48	-0-	132 3		N	-0-			-0-
07		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-			-0-
08		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		N	-0-			-0-
09		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3		N	-0-			-0-
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. C-4) WELL #: 31 T RRCID -> 086178 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8581 - 9344

01		372 N	365	-0-	-7	-0-	365 3		N	-0-			-0-
02		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3		N	-0-			-0-
03		372 N	363	-0-	-9	-0-	363 3		N	-0-			-0-
04		360 N	335	-0-	-25	-0-	335 3		N	-0-			-0-
05		372 N	367	-0-	-5	-0-	367 3		N	-0-			-0-
06		360 N	358	-0-	-2	-0-	358 3		N	-0-			-0-
07		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3		N	-0-			-0-
08		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3		N	-0-			-0-
09		360 N	270	-0-	-90	-0-	270 3		N	-0-			-0-
10		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-
11		360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			-0-
12		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (PETTIT) XTO ENERGY INC. OGU (SAYLORS, M. A-1)		//CONT.// //CONT.//	67416 332 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAN ZANDT				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3	N	-0-		-0-
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3	N	-0-		-0-
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3	N	-0-		-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	N	-0-		-0-
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3	N	-0-		-0-
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3	N	-0-		-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3	N	-0-		-0-
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3	N	-0-		-0-
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3	N	-0-		-0-
10	15 N	-0-	-0-	-15	-0-		N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,680								
										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. A-4)		WELL #:	77 C	RRCID ->	113964	COMPL. DATE	11/06/1984	TOTAL DEPTH	10203	PERF.	8850 - 8914
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-									
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (KILLINGSWORTH -3)		WELL #:	105	RRCID ->	140413	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9020 - 9178
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-									
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (PETTIT) //CONT.// 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (POPE, F. S. -2) WELL #: 55 RRCID -> 155894 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8831

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1674 N	1128	-0-	-546	-0-	1128	3	N	-0-			-0-
02	1484 N	-0-	-0-	-1484	-0-			N	-0-			-0-
03	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-			N	-0-			-0-
04	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,128				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 175517 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8545 - 8633

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OGU (LEWIS, J. H. -B- -5) WELL #: 179 RRCID -> 178660 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8390 - 9105

01	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3	N	-0-			-0-
02	1064 N	931	-0-	-133	-0-	931	3	N	-0-			-0-
03	1612 N	1424	-0-	-188	-0-	1424	3	N	-0-			-0-
04	1410 N	1387	-0-	-23	-0-	1387	3	N	-0-			-0-
05	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3	N	-0-			-0-
06	1380 N	1166	-0-	-214	-0-	1166	3	N	-0-			-0-
07	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3	N	-0-			-0-
08	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3	N	-0-			-0-
09	1170 N	1033	-0-	-137	-0-	1033	3	N	-0-			-0-
10	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-			N	-0-			-0-
11	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-			N	-0-			-0-
12	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,704				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OPELIKA (PETTIT)		//CONT.//		67416 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
OGU (HARVARD, J. M. #4)		WELL #:		147	RRCID ->	274103	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	10556	PERF.	8551 - 8645	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OPELIKA (RODESSA)		67416 498		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
C6 OPERATING, L.L.C.		121212											
WYNNE, T. L. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	038757	COMPL. DATE	03/09/1966	TOTAL DEPTH	8964	PERF.	8777 - 8964	
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
527 N	370 N	547 N	557 N	403 N	540 N	589 N	300 N	522 N	31 N	0 N	527 N		
470	370	547	557	444	428	163	300	522	-0-	-0-	-0-		
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
-57	-0-	-0-	-0-	41	-112	-426	-0-	-0-	-31	-0-	-527		
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
468 2	368 2	543 2	555 2	442 2	424 2	161 2	298 2	519 2					
2 9	2 9	4 9	2 9	2 9	4 9	2 9	2 9	3 9					
N	N	N	N	N	N	N	N	N					
2	2	4	2	2	4	2	2	3					
242	244	248	250	252	256	258	260	263					
264	264	264	270	264	270	264	270	264					
270	272												
TOTAL GAS PROD:		3,801		TOTAL CONDENSATE PROD:								32	

DELFIN OPERATING, LLC		212175		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
HEARNE, BEN, ET AL		WELL #:		1 C	RRCID ->	035126	COMPL. DATE	08/26/1964	TOTAL DEPTH	9564	PERF.	N/A	
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
SI MULT	SI MULT	SI MULT	SI MULT	SI MULT	SI MULT	SI MULT	SI MULT	SI MULT	SI MULT	SI MULT	SI MULT		
NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT		
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.//		67416 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
ELLIS EXPLORATION, INC.				248895								
BURNETT, A. R.		WELL #:		1	RRCID ->	015566	COMPL. DATE	06/13/1947	TOTAL DEPTH	9439	PERF. 8770 - 8792	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		199 N	199	-0-	-0-	178 2	21 9		N	19		142
02		224 N	99	-0-	-125	88 2	11 9		N	10		152
03		186 N	184	-0-	-2	145 2	39 9		N	35		187
04		180 N	177	-0-	-3	158 2	19 9		N	17		204
05		313 N	313	-0-	-0-	293 2	20 9		N	18		222
06		180 N	167	-0-	-13	141 2	26 9		N	24		246
07		248 N	248	-0-	-0-	248 2			N	-0-		246
08		310 N	150	-0-	-160	149 2	1 9		N	1		247
09		180 N	99	-0-	-81	80 2	19 9		N	17		264
10		248 N	-0-	-0-	-248				N	4		268
11		150 N	-0-	-0-	-150				N	-0-		268
12		93 N	-0-	-0-	-93				N	4		272
TOTAL GAS PROD:		1,636				TOTAL CONDENSATE PROD:				149		

XTO ENERGY INC.				945936				TOTAL DEPTH			N/A	PERF. 7850 - 7978
OGU (ALLYN, C. H. -1)		WELL #:		1	RRCID ->	015567	COMPL. DATE	01/30/1946				7850 - 7978
01		482 N	482	-0-	-0-	482 3			N	-0-		-0-
02		420 N	383	-0-	-37	383 3			N	-0-		-0-
03		465 N	401	-0-	-64	401 3			N	-0-		-0-
04		480 N	398	-0-	-82	398 3			N	-0-		-0-
05		434 N	376	-0-	-58	376 3			N	-0-		-0-
06		390 N	289	-0-	-101	289 3			N	-0-		-0-
07		403 N	321	-0-	-82	321 3			N	-0-		-0-
08		372 N	319	-0-	-53	319 3			N	-0-		-0-
09		300 N	229	-0-	-71	229 3			N	-0-		-0-
10		310 N	-0-	-0-	-310				N	-0-		-0-
11		300 N	-0-	-0-	-300				N	-0-		-0-
12		248 N	-0-	-0-	-248				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,198				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

OGU (ASHER, M. A. -1)		WELL #:		2	RRCID ->	015568	COMPL. DATE	11/11/1996	TOTAL DEPTH	8728	PERF. 8222 - 8426	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (BARTON, PHEBE -1) WELL #: 3 RRCID -> 015569 COMPL. DATE 03/02/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8706 - 8801

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-			-0-
02		336 N	221	-0-	-115	-0-	221	3		N	-0-			-0-
03		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-			-0-
04		360 N	332	-0-	-28	-0-	332	3		N	-0-			-0-
05		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-			-0-
06		360 N	343	-0-	-17	-0-	343	3		N	-0-			-0-
07		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-			-0-
08		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-			-0-
09		330 N	249	-0-	-81	-0-	249	3		N	-0-			-0-
10		372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
11		360 N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-			-0-
12		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (BUCKALEW, IRA -1) WELL #: 4 RRCID -> 015570 COMPL. DATE 03/19/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8754 - 8765

01		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3		N	-0-			-0-
02		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-			-0-
03		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3		N	-0-			-0-
04		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3		N	-0-			-0-
05		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3		N	-0-			-0-
06		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3		N	-0-			-0-
07		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3		N	-0-			-0-
08		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3		N	-0-			-0-
09		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-			-0-
10		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
11		270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			-0-
12		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (CORLEY, C. W. -1) WELL #: 6 RRCID -> 015572 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8559 - 8764

01		217 N	171	-0-	-46	-0-	171	3		N	-0-			-0-
02		168 N	149	-0-	-19	-0-	149	3		N	-0-			-0-
03		186 N	155	-0-	-31	-0-	155	3		N	-0-			-0-
04		180 N	163	-0-	-17	-0-	163	3		N	-0-			-0-
05		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			-0-
06		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
07		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
08		186 N	153	-0-	-33	-0-	153	3		N	-0-			-0-
09		150 N	97	-0-	-53	-0-	97	3		N	-0-			-0-
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (CORLEY, C. W. -2) WELL #: 7 RRCID -> 015573 COMPL. DATE 05/22/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8764 - 8858

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			-0-
02		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			-0-
03		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			-0-
04		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-			-0-
05		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			-0-
06		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-			-0-
07		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-			-0-
08		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
09		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (COX, M. A. -1) WELL #: 8 RRCID -> 015574 COMPL. DATE 09/10/1947 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 8574 - 8582

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-
02		28 N	25	-0-	-3	-0-	25	3		N	-0-			-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-
06		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			-0-
07		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-			-0-
08		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-			-0-
09		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (DYER, W. R. -1) WELL #: 9 RRCID -> 015575 COMPL. DATE 08/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8820 - 8838

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3		N	-0-			-0-
02		112 N	85	-0-	-27	-0-	85	3		N	-0-			-0-
03		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
04		120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3		N	-0-			-0-
05		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-
06		120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3		N	-0-			-0-
07		124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3		N	-0-			-0-
08		124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3		N	-0-			-0-
09		120 N	94	-0-	-26	-0-	94	3		N	-0-			-0-
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (DYER, W. R. -2)		WELL #: 1D		RRCID -> 015576	COMPL. DATE 09/14/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8815 - 8827				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-			-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-			-0-
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-			-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-			-0-
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N	-0-			-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-			-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-			-0-
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-			-0-
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		515		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OGU (EDWARDS, R. R -1)		WELL #: 11		RRCID -> 015577	COMPL. DATE 07/29/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8730 - 8826				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OGU (FERGUSON, W.M.&R. -1)		WELL #: 12		RRCID -> 015578	COMPL. DATE 10/04/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8252 - 8266				
01	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 3		N	-0-			-0-
02	504 N	283	-0-	-221	-0-	283 3		N	-0-			-0-
03	651 N	534	-0-	-117	-0-	534 3		N	-0-			-0-
04	720 N	641	-0-	-79	-0-	641 3		N	-0-			-0-
05	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 3		N	-0-			-0-
06	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 3		N	-0-			-0-
07	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 3		N	-0-			-0-
08	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 3		N	-0-			-0-
09	720 N	663	-0-	-57	-0-	663 3		N	-0-			-0-
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-			-0-
11	720 N	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-			-0-
12	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,000		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.//		67416 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
OGU (HAMILL, G. W. -2)		WELL #:		13	RRCID ->	015579	COMPL. DATE	02/09/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8770 - 8778		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OGU (HATTON, E. S. B-1)		WELL #:		15	RRCID ->	015581	COMPL. DATE	10/11/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8705 - 8809	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HEARNE, BEN		WELL #:		1	RRCID ->	015582	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		Y	-0-	11	
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	286	3	1 9	Y	1	12	
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		Y	-0-	12	
04	270 N	231	-0-	-39	-0-	231	3		Y	-0-	12	
05	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	3		Y	-0-	12	
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		Y	-0-	12	
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		Y	-0-	12	
08	279 N	156	-0-	-123	-0-	156	3		Y	-0-	12	
09	270 N	58	-0-	-212	-0-	58	3		Y	-0-	12	
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-	12	
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-	12	
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-	12	
TOTAL GAS PROD:		2,210				TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. HEARNE, BEN		//CONT.// //CONT.//	67416 498 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HENDERSON							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HEARNE, BEN		WELL #:	3	RRCID ->	015584	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3	Y	-0-		1	
02	56 N	26	-0-	-30	-0-	26	3	Y	-0-		1	
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3	Y	-0-		1	
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3	Y	-0-		1	
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	Y	-0-		1	
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3	Y	-0-		1	
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3	Y	-0-		1	
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	Y	-0-		1	
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3	Y	-0-		1	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-		Y	-0-		1	
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-		Y	-0-		1	
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-		Y	-0-		1	
TOTAL GAS PROD:			477					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OGU (HENDERSON, FRANK -1)		WELL #:	16	RRCID ->	015587	COMPL. DATE	08/17/1942	TOTAL DEPTH	8716	PERF.	8559 - 8653	
01	217 N	146	-0-	-71	-0-	146	3	N	-0-		-0-	
02	140 N	96	-0-	-44	-0-	96	3	N	-0-		-0-	
03	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	3	N	-0-		-0-	
04	150 N	120	-0-	-30	-0-	120	3	N	-0-		-0-	
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-		-0-	
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-		-0-	
07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-		-0-	
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-		-0-	
09	150 N	89	-0-	-61	-0-	89	3	N	-0-		-0-	
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,131					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (JOHNSTON, L. E. -1) WELL #: 17 C RRCID -> 015588 COMPL. DATE 11/05/1946 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8826 - 8858

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	CODE	
01	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3	N	-0-			-0-
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3	N	-0-			-0-
03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3	N	-0-			-0-
04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3	N	-0-			-0-
05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3	N	-0-			-0-
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3	N	-0-			-0-
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3	N	-0-			-0-
08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3	N	-0-			-0-
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3	N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (KILLINGSWORTH-1) WELL #: 18 RRCID -> 015589 COMPL. DATE 04/26/1944 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8378 - 8494

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LACO OIL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 015590 COMPL. DATE 06/14/1949 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8754 - 8798

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
LACO OIL COMPANY		WELL #: 2		RRCID -> 015591		COMPL. DATE 09/21/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8656 - 8768				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OGU (LEWIS, E. -1)		WELL #: 19		RRCID -> 015592		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8722 - 8736		
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-		-0-	
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-		-0-	
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-		-0-	
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-		-0-	
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-		-0-	
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-		-0-	
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-		-0-	
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-		-0-	
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-		-0-	
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		-0-	
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-		-0-	
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,813				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OGU (LEWIS, E. S. -1)		WELL #: 20		RRCID -> 015593		COMPL. DATE 04/01/1947		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8850 - 8781				
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-		-0-	
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-		-0-	
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-		-0-	
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-		-0-	
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-		-0-	
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-		-0-	
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-		-0-	
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-		-0-	
09	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-		-0-	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-	
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		-0-	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		458				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.//		67416 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
OGU (LEWIS, J. H. A-1)		WELL #:		21 C	RRCID ->	015594	COMPL. DATE	09/15/1940	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 7869 - 7989			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		1240 N	1110	-0-	-130	-0-		1110	3	N	-0-			-0-
02		1148 N	1018	-0-	-130	-0-		1018	3	N	-0-			-0-
03		1302 N	1118	-0-	-184	-0-		1118	3	N	-0-			-0-
04		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-		1263	3	N	-0-			-0-
05		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-		1248	3	N	-0-			-0-
06		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-		1416	3	N	-0-			-0-
07		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-		1454	3	N	-0-			-0-
08		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-		1322	3	N	-0-			-0-
09		1410 N	949	-0-	-461	-0-		949	3	N	-0-			-0-
10		1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-				N	-0-			-0-
11		1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-				N	-0-			-0-
12		992 N	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				10,898				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

OGU (LEWIS, J. H. B-2)		WELL #:		22	RRCID ->	015595	COMPL. DATE	04/24/1981	TOTAL DEPTH	9508	PERF. 8190 - 8433			
01		12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	3	N	-0-			-0-
02		13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		13 N	13	-0-	-0-	-0-		13	3	N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3	N	-0-			-0-
07		13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-
08		149 N	149	-0-	-0-	-0-		149	3	N	-0-			-0-
09		226 N	226	-0-	-0-	-0-		226	3	N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				405				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

OGU (LEWIS, S. R. -1)		WELL #:		24	RRCID ->	015597	COMPL. DATE	09/19/1951	TOTAL DEPTH	8912	PERF. 8773 - 8871			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (MC & SUGGETT -2) WELL #: 25 C RRCID -> 015598 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 7910 - 7950

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MCGEE, S. S. -1) WELL #: 26 C RRCID -> 015599 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 7988 - 8180

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MAGERS, T. M. -1) WELL #: 27 C RRCID -> 015600 COMPL. DATE 02/24/1941 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 8065 - 8181

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.//		67416 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
OGU (PEACOCK, C. A. -1)		WELL #:		28	RRCID ->	015603	COMPL. DATE	09/21/1940	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8080 - 8167
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956 3	N	-0-		-0-
02		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565 3	N	-0-		-0-
03		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789 3	N	-0-		-0-
04		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644 3	N	-0-		-0-
05		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693 3	N	-0-		-0-
06		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754 3	N	-0-		-0-
07		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847 3	N	-0-		-0-
08		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894 3	N	-0-		-0-
09		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186 3	N	-0-		-0-
10		899 N	-0-	-0-	-899	-0-		N	-0-		-0-
11		870 N	-0-	-0-	-870	-0-		N	-0-		-0-
12		899 N	-0-	-0-	-899	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		15,328		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OGU (SAYLORS, M. B-2)		WELL #:		29 U	RRCID ->	015605	COMPL. DATE	04/26/2013	TOTAL DEPTH	10015	PERF. 8345 - 8602
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	67		N	-0-		-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	67		N	-0-		-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	67		N	-0-		-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	67		N	-0-		-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	67		N	-0-		-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	67		N	-0-		-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	67		N	-0-		-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	67		N	-0-		-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	67		N	-0-		-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	67		N	-0-		-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	67		N	-0-		-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	67		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OGU (SAYLORS, M. C-4)		WELL #:		31 C	RRCID ->	015607	COMPL. DATE	06/15/2014	TOTAL DEPTH	9440	PERF. 8581 - 8680
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
OGU (SAYLORS, M. E-6)		WELL #: 34		RRCID -> 015610		COMPL. DATE 01/15/1949		TOTAL DEPTH 8788		PERF. 8634 - 8766				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE	
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-			-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-			-0-
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-			-0-
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-			-0-
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-			-0-
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-			-0-
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-			-0-
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-			-0-
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,702		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OGU (SAYLORS, M. E-8)		WELL #: 35		RRCID -> 015611		COMPL. DATE 11/27/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8603 - 8727				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE	
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-			-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-			-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-			-0-
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-			-0-
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-			-0-
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		741		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OGU (TURNER, H. C.-1)		WELL #: 38 C		RRCID -> 015616		COMPL. DATE 05/30/1941		TOTAL DEPTH 9544		PERF. 8118 - 8236				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (VENABLE, W. O. -1)		//CONT.// //CONT.//	67416 498 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HENDERSON										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OGU (WILSON, T. -2)		WELL #:	41	RRCID ->	015620	COMPL. DATE	11/27/1949	TOTAL DEPTH	8739	PERF.	8680	-	8696			
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-				-0-			
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-				-0-			
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3	N	-0-				-0-			
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-				-0-			
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-				-0-			
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3	N	-0-				-0-			
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-				-0-			
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-				-0-			
09	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	3	N	-0-				-0-			
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-				-0-			
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-				-0-			
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-				-0-			
TOTAL GAS PROD:		1,969				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILSON, TENNIAL UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	015621	COMPL. DATE	08/29/1947	TOTAL DEPTH	8841	PERF.	8752	-	8780			
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3	N	-0-				-0-			
02	140 N	62	-0-	-78	-0-	62	3	N	-0-				-0-			
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-				-0-			
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-				-0-			
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-				-0-			
06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-				-0-			
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-				-0-			
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-				-0-			
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-				-0-			
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-				-0-			
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-				-0-			
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-				-0-			
TOTAL GAS PROD:		1,641				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. DODSON, ROY		//CONT.//	67416 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HENDERSON						
		//CONT.//	945936									
		WELL #:	1	RRCID ->	030817	COMPL. DATE	05/13/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LACO OIL CO.		WELL #:	D 2	RRCID ->	030818	COMPL. DATE	10/01/1948	TOTAL DEPTH	9431	PERF.	8701 - 8820	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (CORLEY, C. W. B-1)		WELL #:	42	RRCID ->	032590	COMPL. DATE	07/15/2012	TOTAL DEPTH	10296	PERF.	8133 - 8322	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 DODSON, ROY WELL #: 3 RRCID -> 033333 COMPL. DATE 10/09/1949 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8825 - 8843

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		713 N	607	-0-	-106	-0-	562	3	45	9	Y	41	159	1	70
02		661 N	661	-0-	-0-	-0-	521	3	140	9	Y	127			197
03		968 N	968	-0-	-0-	-0-	650	3	318	9	Y	289	363	1	123
04		791 N	791	-0-	-0-	-0-	548	3	243	9	Y	221	181	1	163
05		713 N	555	-0-	-158	-0-	424	3	131	9	Y	119	184	1	98
06		859 N	859	-0-	-0-	-0-	525	3	334	9	Y	304	359	1	43
07		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	677	3	447	9	Y	406	381	1	68
08		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	735	3	437	9	Y	397	375	1	90
09		840 N	840	-0-	-0-	-0-	576	3	264	9	Y	240	188	1	142
10		713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-			142
11		690 N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-			142
12		713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-			142

TOTAL GAS PROD: 7,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,144

OGU (INGRAM, M. W. -1) WELL #: 43 RRCID -> 033640 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 8178

01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGETT B-1) WELL #: 44 RRCID -> 041658 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7762 - 7970

01	SWR	10	535	-0-	535	174841	535	3		N	-0-				-0-
02	SWR	10	505	-0-	505	175346	505	3		N	-0-				-0-
03	SWR	10	465	-0-	465	175811	465	3		N	-0-				-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	175811				N	-0-				-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	175811				N	-0-				-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	175811				N	-0-				-0-
07	SWR	10	2245	-0-	2245	178056	2245	3		N	-0-				-0-
08	SWR	10	1864	-0-	1864	179920	1864	3		N	-0-				-0-
09	SWR	10	1315	-0-	1315	181235	1315	3		N	-0-				-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	181235				N	-0-				-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	181235				N	-0-				-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	181235				N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 6,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 EDWARDS, R. F. WELL #: 1 RRCID -> 042220 COMPL. DATE 12/22/1971 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9524 - 9548

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-			-0-
02		28 N	21	-0-	-7	-0-	21 3		N	-0-			-0-
03		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3		N	-0-			-0-
04		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-			-0-
05		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-			-0-
06		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		N	-0-			-0-
07		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-			-0-
08		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-			-0-
09		60 N	39	-0-	-21	-0-	39 3		N	-0-			-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			339				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HEARNE, BEN WELL #: 6 RRCID -> 042221 COMPL. DATE 02/09/1948 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8838 - 8949

01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-			1
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-			1
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-			1
04		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			1
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			1
06		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			1
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			1
08		3 N	1	-0-	-2	-0-	1 3		Y	-0-			1
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			1
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			1
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			17				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MAYFIELD COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 042222 COMPL. DATE 10/02/1946 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 8841 - 8942

01		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-			-0-
02		84 N	72	-0-	-12	-0-	72 3		N	-0-			-0-
03		93 N	66	-0-	-27	-0-	66 3		N	-0-			-0-
04		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-			-0-
05		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-			-0-
06		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-			-0-
07		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-			-0-
08		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-			-0-
09		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,137				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.//		67416 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
HEARNE, BEN		WELL #:		5	RRCID ->	044443	COMPL. DATE	11/12/1947	TOTAL DEPTH	8986	PERF. 8828 - 8940		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEARNE, BEN		WELL #:		7	RRCID ->	052731	COMPL. DATE	02/11/1949	TOTAL DEPTH	8800	PERF. N/A	
01	217 N	159	-0-	-58	-0-	159	3		Y	-0-	24	
02	224 N	175	-0-	-49	-0-	174	3	1 9	Y	1	25	
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		Y	-0-	25	
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		Y	-0-	25	
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		Y	-0-	25	
06	210 N	157	-0-	-53	-0-	157	3		Y	-0-	25	
07	155 N	77	-0-	-78	-0-	77	3		Y	-0-	25	
08	186 N	148	-0-	-38	-0-	148	3		Y	-0-	25	
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		Y	-0-	25	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-	25	
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-	25	
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-	25	
TOTAL GAS PROD:		1,559				TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

OGU (SAYLORS, M. A-2)		WELL #:		46 C	RRCID ->	092292	COMPL. DATE	01/15/1981	TOTAL DEPTH	10295	PERF. 8000 - 8044	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
SHRADER, M. B.		WELL #: 2		RRCID -> 094174		COMPL. DATE 01/02/1951		TOTAL DEPTH 8982 PERF. 8764 - 8862					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OGU (LEWIS, J. H. A-2)		WELL #: 47 C		RRCID -> 097613		COMPL. DATE 02/04/1982		TOTAL DEPTH 11254 PERF. 7776 - 7820					
01	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3		N	-0-			-0-
02	168 N	65	-0-	-103	-0-	65	3		N	-0-			-0-
03	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3		N	-0-			-0-
04	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	3		N	-0-			-0-
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-			-0-
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			-0-
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			-0-
09	180 N	129	-0-	-51	-0-	129	3		N	-0-			-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,675				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OGU (POPE, F S. -1)		WELL #: 49 C		RRCID -> 099480		COMPL. DATE 03/23/1982		TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8014 - 8024					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (TULLOS, J. W. A-1) WELL #: 51 C RRCID -> 102479 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 8020

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MCGEE, S. S. -3) WELL #: 52 RRCID -> 102494 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 7995

01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (TULLOS, J. W. A-2) WELL #: 53 RRCID -> 102495 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 7991

01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.//		67416 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
OGU (INGRAM, M. W. -4)		WELL #:		56 C	RRCID ->	110908	COMPL. DATE	05/12/1984	TOTAL DEPTH	10209	PERF.	8022 - 8258
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OGU (WOFFORD, G. M. -1)		WELL #:		57 U	RRCID ->	111448	COMPL. DATE	04/12/1984	TOTAL DEPTH	11648	PERF.	8101 - 8295
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3	N	-0-		-0-
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3	N	-0-		-0-
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3	N	-0-		-0-
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3	N	-0-		-0-
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3	N	-0-		-0-
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3	N	-0-		-0-
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3	N	-0-		-0-
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3	N	-0-		-0-
09	750	N	603	-0-	-147	-0-	603	3	N	-0-		-0-
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-		-0-
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-		-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			7,528	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OGU (LOKEY, E. R.)		WELL #:		3	RRCID ->	111456	COMPL. DATE	07/01/1984	TOTAL DEPTH	8961	PERF.	8748 - 8879
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (SAYLORS, M. A-3)		//CONT.// //CONT.//	67416 498 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HENDERSON										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OGU (MALONE, G. W. -2)		WELL #:	59	RRCID ->	113965	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	10178	PERF.	7841	-	8064			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			

TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OGU (LEWIS, S. J. -1)		WELL #:	61 C	RRCID ->	117578	COMPL. DATE	07/15/1985	TOTAL DEPTH	11061	PERF.	8559	-	8730			
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			

TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (LEWIS, E. S. -2)		WELL #: 62 C		RRCID -> 118325		COMPL. DATE 08/24/1985		TOTAL DEPTH 10902 PERF. 8588 - 8603				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3		N	-0-			-0-
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		N	-0-			-0-
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3		N	-0-			-0-
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		N	-0-			-0-
05	310 N	285	-0-	-25	-0-	285 3		N	-0-			-0-
06	300 N	278	-0-	-22	-0-	278 3		N	-0-			-0-
07	310 N	291	-0-	-19	-0-	291 3		N	-0-			-0-
08	279 N	257	-0-	-22	-0-	257 3		N	-0-			-0-
09	270 N	187	-0-	-83	-0-	187 3		N	-0-			-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,633		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OGU (LEWIS, J. H. B-3)		WELL #: 63 C		RRCID -> 119389		COMPL. DATE 12/11/1985		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8232 - 8290				
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PLUGGED AND ABANDONED 07/16/2021

OGU (TULLOS, J. W. B-4)		WELL #: 64 C		RRCID -> 119390		COMPL. DATE 11/07/1985		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 8469				
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OGU (LEWIS, EUNICE -2)		WELL #: 65 C		RRCID -> 119832		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 8596				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (TULLOS, J. W. A-3)		WELL #: 66 C		RRCID -> 120131		COMPL. DATE 01/20/1986		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8164 - 8263				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	3	N	-0-			-0-
02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3	N	-0-			-0-
03	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3	N	-0-			-0-
04	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	3	N	-0-			-0-
05	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3	N	-0-			-0-
06	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3	N	-0-			-0-
07	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	3	N	-0-			-0-
08	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	3	N	-0-			-0-
09	690 N	680	-0-	-10	-0-	680	3	N	-0-			-0-
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-			-0-
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-			-0-
12	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,026		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OGU (HATTON, E. S. -2)		WELL #: 67 C		RRCID -> 120132		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 8454				
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OGU (SAYLORS, M. B-4)		WELL #: 69 C		RRCID -> 120352		COMPL. DATE 01/23/1986		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8497 - 8622				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WELLS, GRACE "A" WELL #: 2 RRCID -> 120539 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 8475

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HARVARD, J. M. -3) WELL #: 70 C RRCID -> 121982 COMPL. DATE 05/28/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7924 - 7950

OGU	ALLOW CODE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				C M	NO RPT	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (TULLOS, J.W. B-5) WELL #: 126 RRCID -> 130326 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8268 - 8459

OGU	ALLOW CODE	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				C M	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
OGU (SAYLORS, M. A-6)		WELL #: 125 C		RRCID -> 130422		COMPL. DATE 03/03/1989		TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8305 - 8537					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OGU (ASHER, M. A. -3)		WELL #: 165		RRCID -> 139003		COMPL. DATE 01/23/1992		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 8581					
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3		N	-0-			-0-
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-			-0-
03	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3		N	-0-			-0-
04	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3		N	-0-			-0-
05	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3		N	-0-			-0-
06	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3		N	-0-			-0-
07	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3		N	-0-			-0-
08	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3		N	-0-			-0-
09	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3		N	-0-			-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,215				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LACO OIL COMPANY ET AL -D-		WELL #: 6		RRCID -> 142644		COMPL. DATE 10/22/1949		TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8672 - 8874					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU ((MCGEE, S.S. -5)		WELL #: 124		RRCID -> 148590		COMPL. DATE 01/20/1994		TOTAL DEPTH 12230 PERF. 7900 - 8090				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1581 N	1385	-0-	-196	-0-	1385	3	N	-0-			-0-
02	1288 N	1113	-0-	-175	-0-	1113	3	N	-0-			-0-
03	1519 N	1181	-0-	-338	-0-	1181	3	N	-0-			-0-
04	1350 N	1328	-0-	-22	-0-	1328	3	N	-0-			-0-
05	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3	N	-0-			-0-
06	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3	N	-0-			-0-
07	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3	N	-0-			-0-
08	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3	N	-0-			-0-
09	1380 N	876	-0-	-504	-0-	876	3	N	-0-			-0-
10	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-			N	-0-			-0-
11	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-			N	-0-			-0-
12	899 N	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,527		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OGU (ASHER, W.D. -1)		WELL #: 87		RRCID -> 149650		COMPL. DATE 05/19/1994		TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8036 - 8239				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OGU (HOWELL, W.Y. -3)		WELL #: 117		RRCID -> 153462		COMPL. DATE 01/13/1995		TOTAL DEPTH 11925 PERF. 7807 - 7845				
01	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3	N	-0-			-0-
02	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3	N	-0-			-0-
03	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3	N	-0-			-0-
04	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3	N	-0-			-0-
05	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3	N	-0-			-0-
06	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3	N	-0-			-0-
07	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3	N	-0-			-0-
08	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3	N	-0-			-0-
09	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3	N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,936		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (INGRAM, M.W. -5)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
		WELL #: 136		RRCID -> 158672		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7940 - 8152					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	3		N	-0-			-0-
02	812 N	646	-0-	-166	-0-	646	3		N	-0-			-0-
03	899 N	809	-0-	-90	-0-	809	3		N	-0-			-0-
04	870 N	677	-0-	-193	-0-	677	3		N	-0-			-0-
05	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	3		N	-0-			-0-
06	780 N	520	-0-	-260	-0-	520	3		N	-0-			-0-
07	713 N	453	-0-	-260	-0-	453	3		N	-0-			-0-
08	899 N	439	-0-	-460	-0-	439	3		N	-0-			-0-
09	510 N	304	-0-	-206	-0-	304	3		N	-0-			-0-
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,787		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OGU (INGRAM, M. W.-2)		WELL #: 71		RRCID -> 159275		COMPL. DATE 05/02/1996		TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8179 - 8278					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	200	-0-	200	200	200	3		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	406	-0-	406	606	406	3		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	288	-0-	288	894	288	3		N	-0-			-0-
10	894 X	-0-	-0-	-894	-0-				N	-0-			-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-			-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		894		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TEDFORD, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 159417		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8924 - 9019					
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-			-0-
02	308 N	284	-0-	-24	-0-	284	3		N	-0-			-0-
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-			-0-
04	420 N	335	-0-	-85	-0-	335	3		N	-0-			-0-
05	310 N	278	-0-	-32	-0-	278	3		N	-0-			-0-
06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-			-0-
07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3		N	-0-			-0-
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-			-0-
09	420 N	302	-0-	-118	-0-	302	3		N	-0-			-0-
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,443		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (MAGERS, T. M. -6)		WELL #: 108		RRCID -> 164205		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 8260			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	6596		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	6596		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	6596		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	6596		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	6596		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	6596		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	6596		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	6596		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	6596		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	6596		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	6596		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	6596		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

OGU (SAYLORS, M. A-8)		WELL #: 163		RRCID -> 170901		COMPL. DATE 09/16/1998		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 8415			
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

OGU (TULLOS, J. W. -B- -6)		WELL #: 184		RRCID -> 171029		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8366 - 8572			
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.//		67416 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
OGU (LEWIS, J.H. -B- -7)		WELL #:		185	RRCID ->	171358	COMPL. DATE	06/28/2009	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8160 - 8375	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	761	-0-	761	97264	761 3		N	-0-			-0-
02	SWR	10	698	-0-	698	97962	698 3		N	-0-			-0-
03	SWR	10	828	-0-	828	98790	828 3		N	-0-			-0-
04	SWR	10	825	-0-	825	99615	825 3		N	-0-			-0-
05	SWR	10	288	-0-	288	99903	288 3		N	-0-			-0-
06	SWR	10	256	-0-	256	100159	256 3		N	-0-			-0-
07	SWR	10	341	-0-	341	100500	341 3		N	-0-			-0-
08	SWR	10	305	-0-	305	100805	305 3		N	-0-			-0-
09	SWR	10	210	-0-	210	101015	210 3		N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	101015			N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	101015			N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	101015			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,512	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OGU (MC&SUGGETT -21)		WELL #:		160	RRCID ->	171867	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	7846 - 7952
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OGU (SAYLORS, M. A-4)		WELL #:		77	RRCID ->	172462	COMPL. DATE	01/06/1999	TOTAL DEPTH	10203	PERF.	8115 - 8330
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (SAYLORS, M. A-7)		WELL #: 141		RRCID -> 172607		COMPL. DATE 03/18/1999		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8226 - 8432				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224 3		N	-0-			-0-
02	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514 3		N	-0-			-0-
03	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337 3		N	-0-			-0-
04	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140 3		N	-0-			-0-
05	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208 3		N	-0-			-0-
06	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257 3		N	-0-			-0-
07	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191 3		N	-0-			-0-
08	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121 3		N	-0-			-0-
09	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430 3		N	-0-			-0-
10	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-			-0-
11	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-			N	-0-			-0-
12	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,422		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OGU (CORLEY, C. W. B-3)		WELL #: 96		RRCID -> 173008		COMPL. DATE 04/28/1999		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8192 - 8413				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OGU (SAYLORS, M. -A- -10)		WELL #: 180		RRCID -> 173327		COMPL. DATE 05/22/1999		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 8566				
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (SPRADLIN, G. T. -4)		WELL #: 183		RRCID -> 174283		COMPL. DATE 08/25/1999		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8315 - 8329				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 3		N	-0-			-0-
02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 3		N	-0-			-0-
03	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 3		N	-0-			-0-
04	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 3		N	-0-			-0-
05	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 3		N	-0-			-0-
06	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 3		N	-0-			-0-
07	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 3		N	-0-			-0-
08	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 3		N	-0-			-0-
09	540 N	521	-0-	-19	-0-	521 3		N	-0-			-0-
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			-0-
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-			-0-
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,074		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OGU (HAMILL, SALLIE -1)		WELL #: 75		RRCID -> 174504		COMPL. DATE 07/12/1999		TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 8720				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OGU (CORLEY, C. W. -B- -6)		WELL #: 170		RRCID -> 174557		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8334 - 8534				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.//		67416 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
OGU (WOFFORD, G. M. -5)		WELL #:		149	RRCID ->	174966	COMPL. DATE	09/28/1999	TOTAL DEPTH	10270	PERF.	8292 - 8411
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		248 N	228	-0-	-20	-0-	228 3	N	-0-			-0-
02		196 N	190	-0-	-6	-0-	190 3	N	-0-			-0-
03		217 N	212	-0-	-5	-0-	212 3	N	-0-			-0-
04		210 N	201	-0-	-9	-0-	201 3	N	-0-			-0-
05		217 N	205	-0-	-12	-0-	205 3	N	-0-			-0-
06		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3	N	-0-			-0-
07		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-			-0-
08		217 N	216	-0-	-1	-0-	216 3	N	-0-			-0-
09		210 N	154	-0-	-56	-0-	154 3	N	-0-			-0-
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-			-0-
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-		N	-0-			-0-
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,836		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OGU (WOFFORD, G. M. -4)		WELL #:		128	RRCID ->	174970	COMPL. DATE	09/22/1999	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8043 - 8257
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OGU (HUFF, C. C. -5)		WELL #:		146	RRCID ->	175014	COMPL. DATE	09/30/1999	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	7930 - 8136
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (WOFFORD, G. M. -3) WELL #: 127 RRCID -> 175233 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 8554

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 175513 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 7975

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. A. -9) WELL #: 169 RRCID -> 175750 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 8490

01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (MCGEE, S. S. -6) WELL #: 148 RRCID -> 176119 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 8068

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MALONE, G. W. -5) WELL #: 113 RRCID -> 176523 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 8088

01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (CORLEY, C. W. B-4) WELL #: 111 RRCID -> 176786 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 8316

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (SAYLORS, M. A-5) WELL #: 129 RRCID -> 177802 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 8271

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (KILLINGSWORTH -4) WELL #: 177 RRCID -> 178084 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8337 - 8368

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MAGERS, T. M. -8) WELL #: 120 RRCID -> 178362 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 8394

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (LEWIS, J. H. -B- -5) WELL #: 179 RRCID -> 178661 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8390 - 8600

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (POPE, F. S. -3) WELL #: 91 RRCID -> 182254 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 8314

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (POPE, F. S. -5) WELL #: 174 RRCID -> 183299 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 8100

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
OGU (LEWIS J. H. -B- 6)		WELL #: 182		RRCID -> 184488		COMPL. DATE 08/07/2001		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8396 - 8504					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 N	367	-0-	-36	-0-	367	3		N	-0-			-0-
02	336 N	332	-0-	-4	-0-	332	3		N	-0-			-0-
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3		N	-0-			-0-
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-			-0-
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-			-0-
06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3		N	-0-			-0-
07	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-			-0-
08	403 N	392	-0-	-11	-0-	392	3		N	-0-			-0-
09	390 N	263	-0-	-127	-0-	263	3		N	-0-			-0-
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-			-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,374		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OGU (POPE, F. S. -4)		WELL #: 99		RRCID -> 184623		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 8106					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OGU (HUFF, C. C. -4)		WELL #: 119		RRCID -> 185480		COMPL. DATE 09/27/2001		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7898 - 8034					
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-			-0-
02	280 N	254	-0-	-26	-0-	254	3		N	-0-			-0-
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-			-0-
04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-			-0-
05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-			-0-
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-			-0-
07	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3		N	-0-			-0-
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-			-0-
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-			-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,395		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (HUFF C. C. 3)		WELL #: 118		RRCID -> 186221		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 8048		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OGU (SPRADLIN, G. T. -1) ST1		WELL #: 36		RRCID -> 186832		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8215 - 8416		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OGU (MAGER, T. M. 5)		WELL #: 100		RRCID -> 187490		COMPL. DATE 01/30/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 8192		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (INGRAM, M. W. 3)		WELL #: 72		RRCID -> 188332		COMPL. DATE 04/16/2002		TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 8625				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND M PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OGU (MAGERS, T. M. -3)		WELL #: 98		RRCID -> 191631		COMPL. DATE 10/28/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 8276				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OGU (ASHER, W. D. -3)		WELL #: 144		RRCID -> 193761		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 8170				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.//		67416 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
OGU (SPRADLIN, G. T. -3)		WELL #:		110	RRCID ->	206945	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8238 - 8426
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OGU (ASHER, M, A, -4)		WELL #:		196	RRCID ->	209830	COMPL. DATE	03/04/2005	TOTAL DEPTH	8880	PERF.	8432 - 8616
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3	N	-0-		-0-
02	868	N	404	-0-	-464	-0-	404	3	N	-0-		-0-
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3	N	-0-		-0-
04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3	N	-0-		-0-
05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3	N	-0-		-0-
06	930	N	776	-0-	-154	-0-	776	3	N	-0-		-0-
07	961	N	787	-0-	-174	-0-	787	3	N	-0-		-0-
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3	N	-0-		-0-
09	780	N	669	-0-	-111	-0-	669	3	N	-0-		-0-
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-		-0-
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-		-0-
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				7,913	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OGU (ASHER, M. A. -5)		WELL #:		197	RRCID ->	209831	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	8825	PERF.	8382 - 8612
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (SPRADLIN, G. T. -6) WELL #: 200 RRCID -> 210226 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8266 - 8462

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614 3		N	-0-			-0-
02		1372 N	1155	-0-	-217	-0-	1155 3		N	-0-			-0-
03		1457 N	771	-0-	-686	-0-	771 3		N	-0-			-0-
04		1560 N	233	-0-	-1327	-0-	233 3		N	-0-			-0-
05		1271 N	240	-0-	-1031	-0-	240 3		N	-0-			-0-
06		750 N	239	-0-	-511	-0-	239 3		N	-0-			-0-
07		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3		N	-0-			-0-
08		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3		N	-0-			-0-
09		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3		N	-0-			-0-
10		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-
11		390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			-0-
12		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (POPE, F.S. -2) WELL #: 55 RRCID -> 212218 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8184

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MALONE, G.W. -1) WELL #: 83 RRCID -> 228220 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 8049

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (KILLINGSWORTH, M. E. -3) WELL #: 105 RRCID -> 241224 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9020 - 9020

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (ALLYN, C.H. -11) WELL #: 189 RRCID -> 252414 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8320 - 8676

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HOWELL, W. Y. -1) WELL #: 80 RRCID -> 253530 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7947 - 8039

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 EDWARDS, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 257076 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 8980

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (ASHER, M.A. NO. 6) WELL #: 198 RRCID -> 266530 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8106 - 8315

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HARVARD, J. M. #4) WELL #: 147 RRCID -> 274112 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 7980

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.//		67416 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
LACO OIL COMPANY, ET AL 'D'		WELL #:		5	RRCID ->	282288	COMPL. DATE	10/05/2016	TOTAL DEPTH	8865	PERF. 8595 - 8780	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OGU (ALLYN, C. H. -5)		WELL #:		94	RRCID ->	286915	COMPL. DATE	06/23/2010	TOTAL DEPTH	10355	PERF. 7771 - 9997	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		67416 830		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406										
SCOTT, J. O.		WELL #:		1	RRCID ->	196099	COMPL. DATE	05/22/2003	TOTAL DEPTH	10200	PERF.10088 - 10196	
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2			N	-0-	72	
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	122 2	3 9		N	3	75	
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-	75	
04	330 N	321	-0-	-9	-0-	321 2			N	-0-	75	
05	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2			N	-0-	75	
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2			N	-0-	75	
07	341 N	318	-0-	-23	-0-	318 2			N	-0-	75	
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-	75	
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-	75	
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-	75	
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-	75	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	75	
TOTAL GAS PROD:		1,956				TOTAL CONDENSATE PROD:		3				

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67416 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.				945936						
OGU (HOWELL, W. Y. -1)				WELL #: 80	RRCID -> 015623	COMPL. DATE 10/30/2009	TOTAL DEPTH 11843	PERF. 7947	- 9994	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2852 X	2687	-0-	-165	-0-	2687 3	N	-0-	-0-
02		2716 X	2197	-0-	-519	-0-	2197 3	N	-0-	-0-
03		3007 X	2926	-0-	-81	-0-	2926 3	N	-0-	-0-
04		2910 X	2856	-0-	-54	-0-	2856 3	N	-0-	-0-
05		2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2900 3	N	-0-	-0-
06		2820 X	2804	-0-	-16	-0-	2804 3	N	-0-	-0-
07		4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	4918 3	N	-0-	-0-
08		5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	5957 3	N	-0-	-0-
09		5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	5247 3	N	-0-	-0-
10		4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11		4710 X	-0-	-0-	-4710	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12		4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-	-0-	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		32,492		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OGU (LEWIS, J. H. A-1)				WELL #: 21 T	RRCID -> 015624	COMPL. DATE 10/23/1946	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 8666	- 9624	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1426 N	1335	-0-	-91	-0-	1335 3	N	-0-	-0-
02		1204 N	1131	-0-	-73	-0-	1131 3	N	-0-	-0-
03		1302 N	1115	-0-	-187	-0-	1115 3	N	-0-	-0-
04		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330 3	N	-0-	-0-
05		1240 N	1223	-0-	-17	-0-	1223 3	N	-0-	-0-
06		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 3	N	-0-	-0-
07		1364 N	1217	-0-	-147	-0-	1217 3	N	-0-	-0-
08		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 3	N	-0-	-0-
09		1230 N	967	-0-	-263	-0-	967 3	N	-0-	-0-
10		1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11		1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12		992 N	-0-	-0-	-992	-0-	-0-	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,852		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OGU (MC & SUGGETT -2)				WELL #: 25 T	RRCID -> 015625	COMPL. DATE 12/05/1937	TOTAL DEPTH 9324	PERF. 8845	- 9351	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297 3	N	-0-	-0-
02		1064 N	779	-0-	-285	-0-	779 3	N	-0-	-0-
03		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 3	N	-0-	-0-
04		1260 N	1145	-0-	-115	-0-	1145 3	N	-0-	-0-
05		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184 3	N	-0-	-0-
06		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 3	N	-0-	-0-
07		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 3	N	-0-	-0-
08		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295 3	N	-0-	-0-
09		1260 N	959	-0-	-301	-0-	959 3	N	-0-	-0-
10		1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11		1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12		992 N	-0-	-0-	-992	-0-	-0-	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,367		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (MCGEE, S. S. -1) WELL #: 26 T RRCID -> 015626 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 7988 - 9635

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		651 N	476	-0-	-175	-0-	476	3		N	-0-			-0-
02		784 N	612	-0-	-172	-0-	612	3		N	-0-			-0-
03		868 N	506	-0-	-362	-0-	506	3		N	-0-			-0-
04		450 N	285	-0-	-165	-0-	285	3		N	-0-			-0-
05		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3		N	-0-			-0-
06		480 N	288	-0-	-192	-0-	288	3		N	-0-			-0-
07		310 N	298	-0-	-12	-0-	298	3		N	-0-			-0-
08		1271 N	220	-0-	-1051	-0-	220	3		N	-0-			-0-
09		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-			-0-
10		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
12		341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,281											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OGU (MCGEE, S. S. -2) WELL #: 73 T RRCID -> 015627 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8733 - 9788

01		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3		N	-0-			-0-
02		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3		N	-0-			-0-
03		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3		N	-0-			-0-
04		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3		N	-0-			-0-
05		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3		N	-0-			-0-
06		390 N	45	-0-	-345	-0-	45	3		N	-0-			-0-
07		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3		N	-0-			-0-
08		403 N	70	-0-	-333	-0-	70	3		N	-0-			-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
10		403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,900											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OGU (MAGERS, T. M. -1) WELL #: 27 RRCID -> 015628 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 7970 - 9861

01		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3		N	-0-			-0-
02		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3		N	-0-			-0-
03		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3		N	-0-			-0-
04		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3		N	-0-			-0-
05		775 N	735	-0-	-40	-0-	735	3		N	-0-			-0-
06		750 N	714	-0-	-36	-0-	714	3		N	-0-			-0-
07		775 N	732	-0-	-43	-0-	732	3		N	-0-			-0-
08		744 N	730	-0-	-14	-0-	730	3		N	-0-			-0-
09		720 N	587	-0-	-133	-0-	587	3		N	-0-			-0-
10		744 N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-			-0-
11		720 N	-0-	-0-	-720	-0-				N	-0-			-0-
12		620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,513											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (SAYLORS, M. A-1)		WELL #: 76 L		RRCID -> 015629		COMPL. DATE 07/25/1952		TOTAL DEPTH 9897 PERF. 9086 - 9230				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	248 N	39	-0-	-209	-0-	39	3	N	-0-			-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-			-0-
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3	N	-0-			-0-
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-			-0-
05	217 N	92	-0-	-125	-0-	92	3	N	-0-			-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
08	93 N	27	-0-	-66	-0-	27	3	N	-0-			-0-
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		894		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OGU (TULLOS A-1)		WELL #: 51		RRCID -> 015630		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 9376				
01	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3	N	-0-			-0-
02	1148 N	1111	-0-	-37	-0-	1111	3	N	-0-			-0-
03	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3	N	-0-			-0-
04	1440 N	1316	-0-	-124	-0-	1316	3	N	-0-			-0-
05	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3	N	-0-			-0-
06	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3	N	-0-			-0-
07	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3	N	-0-			-0-
08	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3	N	-0-			-0-
09	1440 N	1138	-0-	-302	-0-	1138	3	N	-0-			-0-
10	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-			N	-0-			-0-
11	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-			N	-0-			-0-
12	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,811		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OGU (WOFFORD, G. M. -1)		WELL #: 57 T		RRCID -> 030811		COMPL. DATE 06/27/1963		TOTAL DEPTH 11648 PERF. 9049 - 10094				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON									
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
OGU (TULLOS, J.W. B-2)		WELL #: 37		RRCID -> 031401	COMPL. DATE 02/08/1998	TOTAL DEPTH 11722	PERF. 9994	- 9996								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OGU (SAYLORS, M. B-2)		WELL #: 29 L		RRCID -> 031403	COMPL. DATE 04/26/2013	TOTAL DEPTH 10015	PERF. 8306	- 9675								
01	2046 N	1660	-0-	-386	-0-	1660	3		N	-0-						-0-
02	1764 N	1103	-0-	-661	-0-	1103	3		N	-0-						-0-
03	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3		N	-0-						-0-
04	1620 N	1548	-0-	-72	-0-	1548	3		N	-0-						-0-
05	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3		N	-0-						-0-
06	1650 N	1603	-0-	-47	-0-	1603	3		N	-0-						-0-
07	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3		N	-0-						-0-
08	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3		N	-0-						-0-
09	1590 N	1199	-0-	-391	-0-	1199	3		N	-0-						-0-
10	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-				N	-0-						-0-
11	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-				N	-0-						-0-
12	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-				N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		13,730				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OGU (CORLEY, C. W. B-1)		WELL #: 42		RRCID -> 032536	COMPL. DATE 07/15/2012	TOTAL DEPTH 10296	PERF. 8133	- 10136								
01	558 N	549	-0-	-9	-0-	549	3		N	-0-						-0-
02	560 N	399	-0-	-161	-0-	399	3		N	-0-						-0-
03	434 N	214	-0-	-220	-0-	214	3		N	-0-						-0-
04	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3		N	-0-						-0-
05	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	3		N	-0-						-0-
06	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	3		N	-0-						-0-
07	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3		N	-0-						-0-
08	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3		N	-0-						-0-
09	780 N	547	-0-	-233	-0-	547	3		N	-0-						-0-
10	806 N	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-						-0-
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-				N	-0-						-0-
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		6,253				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OPELIKA (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. OGU (HARVARD, J. M. -1)		//CONT.// 67416 830 //CONT.// 945936		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2845	-0-	-441	-0-	2845	3		N	-0-					-0-
02	2772	X	2604	-0-	-168	-0-	2604	3		N	-0-					-0-
03	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	3		N	-0-					-0-
04	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	3		N	-0-					-0-
05	3069	X	3048	-0-	-21	-0-	3048	3		N	-0-					-0-
06	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	3		N	-0-					-0-
07	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	3		N	-0-					-0-
08	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	3		N	-0-					-0-
09	3330	X	2554	-0-	-776	-0-	2554	3		N	-0-					-0-
10	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-				N	-0-					-0-
11	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-				N	-0-					-0-
12	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		28,089				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OGU (INGRAM, M. W. -1)		WELL #: 43		RRCID -> 033875	COMPL. DATE 04/25/2013		TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 10080									
01	3689	X	3661	-0-	-28	-0-	3661	3		N	-0-					-0-
02	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	3		N	-0-					-0-
03	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	3		N	-0-					-0-
04	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	3		N	-0-					-0-
05	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	3		N	-0-					-0-
06	3870	X	3772	-0-	-98	-0-	3772	3		N	-0-					-0-
07	3999	X	3864	-0-	-135	-0-	3864	3		N	-0-					-0-
08	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	3		N	-0-					-0-
09	3780	X	2849	-0-	-931	-0-	2849	3		N	-0-					-0-
10	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-				N	-0-					-0-
11	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-				N	-0-					-0-
12	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		33,114				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OGU (LEWIS, J. H. A-2)		WELL #: 47 T		RRCID -> 034594	COMPL. DATE 09/12/1964		TOTAL DEPTH 11254 PERF. N/A									
01	3100	N	4545	-0-	1445	3424	4545	3		N	-0-					-0-
02	7524	X	4100	-0-	-3424	-0-	4100	3		N	-0-					-0-
03	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	3		N	-0-					-0-
04	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	3		N	-0-					-0-
05	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	3		N	-0-					-0-
06	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	3		N	-0-					-0-
07	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3		N	-0-					-0-
08	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3		N	-0-					-0-
09	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3		N	-0-					-0-
10	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-				N	-0-					-0-
11	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-				N	-0-					-0-
12	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		33,836				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67416 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
OGU (MAGERS, THEO -1)		WELL #:		82	RRCID ->	035171	COMPL. DATE	12/09/1964	TOTAL DEPTH	10200	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OGU (MALONE, G.W. -1)		WELL #:		83	RRCID ->	035172	COMPL. DATE	02/27/2007	TOTAL DEPTH	10340	PERF. 7846 - 10280
01	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3		N	-0-	-0-
02	2044 N	1702	-0-	-342	-0-	1702	3		N	-0-	-0-
03	2356 N	2076	-0-	-280	-0-	2076	3		N	-0-	-0-
04	2310 N	2131	-0-	-179	-0-	2131	3		N	-0-	-0-
05	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3		N	-0-	-0-
06	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3		N	-0-	-0-
07	2201 N	2147	-0-	-54	-0-	2147	3		N	-0-	-0-
08	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3		N	-0-	-0-
09	2130 N	1786	-0-	-344	-0-	1786	3		N	-0-	-0-
10	2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-				N	-0-	-0-
11	2130 N	-0-	-0-	-2130	-0-				N	-0-	-0-
12	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		18,725				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OGU (POPE, F. S. -1)		WELL #:		49 T	RRCID ->	035711	COMPL. DATE	01/03/1965	TOTAL DEPTH	10288	PERF. N/A
01	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3		N	-0-	-0-
02	1064 N	837	-0-	-227	-0-	837	3		N	-0-	-0-
03	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3		N	-0-	-0-
04	1200 N	1004	-0-	-196	-0-	1004	3		N	-0-	-0-
05	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3		N	-0-	-0-
06	1170 N	924	-0-	-246	-0-	924	3		N	-0-	-0-
07	1023 N	925	-0-	-98	-0-	925	3		N	-0-	-0-
08	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3		N	-0-	-0-
09	930 N	857	-0-	-73	-0-	857	3		N	-0-	-0-
10	930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-	-0-
11	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-				N	-0-	-0-
12	899 N	-0-	-0-	-899	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,149				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
OGU (MC & SUGGETT -3)		WELL #: 84		RRCID -> 040092		COMPL. DATE 09/01/1966		TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8778 - 9995					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			-0-
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	11	3		N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
05	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		288		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OGU (SAYLORS, M. A-2)		WELL #: 46		RRCID -> 040252		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 9976					
01	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3		N	-0-			-0-
02	1484 N	1144	-0-	-340	-0-	1144	3		N	-0-			-0-
03	2046 N	1772	-0-	-274	-0-	1772	3		N	-0-			-0-
04	1890 N	1538	-0-	-352	-0-	1538	3		N	-0-			-0-
05	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3		N	-0-			-0-
06	1710 N	1239	-0-	-471	-0-	1239	3		N	-0-			-0-
07	1581 N	1240	-0-	-341	-0-	1240	3		N	-0-			-0-
08	1581 N	1261	-0-	-320	-0-	1261	3		N	-0-			-0-
09	1230 N	894	-0-	-336	-0-	894	3		N	-0-			-0-
10	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-				N	-0-			-0-
11	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-				N	-0-			-0-
12	930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,606		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OGU (ALLYN, C. H. -3)		WELL #: 85		RRCID -> 040254		COMPL. DATE 07/16/1966		TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A					
01	2666 N	2599	-0-	-67	-0-	2599	3		N	-0-			-0-
02	2408 N	2057	-0-	-351	-0-	2057	3		N	-0-			-0-
03	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3		N	-0-			-0-
04	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3		N	-0-			-0-
05	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3		N	-0-			-0-
06	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3		N	-0-			-0-
07	3100 N	3286	-0-	186	186	3286	3		N	-0-			-0-
08	3100 N	3720	-0-	620	806	3720	3		N	-0-			-0-
09	3000 N	2646	-0-	-354	452	2646	3		N	-0-			-0-
10	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-				N	-0-			-0-
11	2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-				N	-0-			-0-
12	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,249		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
OGU (MC & SUGGETT B-1)		WELL #: 44		RRCID -> 041659		COMPL. DATE 08/09/2012		TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7762 - 10077					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OGU (MC & SUGGETT -5)		WELL #: 88		RRCID -> 078395		COMPL. DATE 08/17/1978		TOTAL DEPTH 11513 PERF. 8897 - 9587					
01	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3		N	-0-			-0-
02	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3		N	-0-			-0-
03	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3		N	-0-			-0-
04	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3		N	-0-			-0-
05	2821 N	2776	-0-	-45	-0-	2776	3		N	-0-			-0-
06	2730 N	2675	-0-	-55	-0-	2675	3		N	-0-			-0-
07	2790 N	2756	-0-	-34	-0-	2756	3		N	-0-			-0-
08	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3		N	-0-			-0-
09	2670 N	1521	-0-	-1149	-0-	1521	3		N	-0-			-0-
10	2759 N	-0-	-0-	-2759	-0-				N	-0-			-0-
11	2730 N	-0-	-0-	-2730	-0-				N	-0-			-0-
12	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		23,324				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OGU (SAYLORS, JANE -1)		WELL #: 89		RRCID -> 088495		COMPL. DATE 06/16/1980		TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9594 - 9892					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (TULLOS, J. W. A-2)		WELL #: 53		RRCID -> 088613		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 9629				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	3	N	-0-			-0-
02	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	3	N	-0-			-0-
03	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	3	N	-0-			-0-
04	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	3	N	-0-			-0-
05	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	3	N	-0-			-0-
06	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	3	N	-0-			-0-
07	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	3	N	-0-			-0-
08	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	3	N	-0-			-0-
09	2970 X	2655	-0-	-315	-0-	2655	3	N	-0-			-0-
10	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-			N	-0-			-0-
11	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-			N	-0-			-0-
12	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		31,741		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OGU (KILLINGSWORTH -2)		WELL #: 60		RRCID -> 094942		COMPL. DATE 04/10/1983		TOTAL DEPTH 11190 PERF. 8198 - 9419				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	214	-0-	-96	-0-	214	3	N	-0-			-0-
02	252 N	168	-0-	-84	-0-	168	3	N	-0-			-0-
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3	N	-0-			-0-
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3	N	-0-			-0-
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3	N	-0-			-0-
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3	N	-0-			-0-
07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3	N	-0-			-0-
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3	N	-0-			-0-
09	300 N	245	-0-	-55	-0-	245	3	N	-0-			-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,575		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OGU (PEACOCK, C. A. -2)		WELL #: 90		RRCID -> 097463		COMPL. DATE 01/21/1982		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8978 - 9236				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
OGU (MAGERS, T. M. -2)		WELL #: 48		RRCID -> 098267		COMPL. DATE 03/16/1998		TOTAL DEPTH 12010 PERF.10097 - 10098					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3	N	-0-			-0-
02	140	N	107	-0-	-33	-0-	107	3	N	-0-			-0-
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3	N	-0-			-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-			-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-			-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-			-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-			-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-			-0-
09	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	3	N	-0-			-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,497		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OGU (MCGEE, S. S. -3)		WELL #: 52		RRCID -> 102496		COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 10038					
01	3534	X	2955	-0-	-579	-0-	2955	3	N	-0-			-0-
02	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3	N	-0-			-0-
03	3627	X	2740	-0-	-887	-0-	2740	3	N	-0-			-0-
04	3510	X	2768	-0-	-742	-0-	2768	3	N	-0-			-0-
05	3627	X	3160	-0-	-467	-0-	3160	3	N	-0-			-0-
06	3510	X	2882	-0-	-628	-0-	2882	3	N	-0-			-0-
07	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	3	N	-0-			-0-
08	3162	X	2474	-0-	-688	-0-	2474	3	N	-0-			-0-
09	3060	X	2654	-0-	-406	-0-	2654	3	N	-0-			-0-
10	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-			N	-0-			-0-
11	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-			N	-0-			-0-
12	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		27,241		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OGU (INGRAM, M. W. -3)		WELL #: 72		RRCID -> 105230		COMPL. DATE 04/16/2002		TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 9733					
01	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	1119	3	N	-0-			-0-
02	924	N	456	-0-	-468	-0-	456	3	N	-0-			-0-
03	1054	N	316	-0-	-738	-0-	316	3	N	-0-			-0-
04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3	N	-0-			-0-
05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3	N	-0-			-0-
06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3	N	-0-			-0-
07	1457	N	471	-0-	-986	-0-	471	3	N	-0-			-0-
08	1426	N	1024	-0-	-402	-0-	1024	3	N	-0-			-0-
09	1380	N	762	-0-	-618	-0-	762	3	N	-0-			-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			-0-
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-			N	-0-			-0-
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,350		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (MC & SUGGETT -6)		WELL #: 74		RRCID -> 108108		COMPL. DATE 12/21/1990		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8662 - 9964				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3	N	-0-			-0-
02	2492 N	2490	-0-	-2	-0-	2490	3	N	-0-			-0-
03	2986 N	2986	-0-	-0-	-0-	2986	3	N	-0-			-0-
04	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	3	N	-0-			-0-
05	2759 N	2563	-0-	-196	-0-	2563	3	N	-0-			-0-
06	2880 N	2042	-0-	-838	-0-	2042	3	N	-0-			-0-
07	2883 N	2230	-0-	-653	-0-	2230	3	N	-0-			-0-
08	2573 N	2280	-0-	-293	-0-	2280	3	N	-0-			-0-
09	2040 N	1362	-0-	-678	-0-	1362	3	N	-0-			-0-
10	2232 N	-0-	-0-	-2232	-0-			N	-0-			-0-
11	2220 N	-0-	-0-	-2220	-0-			N	-0-			-0-
12	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,649		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OGU (INGRAM, M. W. -4)		WELL #: 56		RRCID -> 110847		COMPL. DATE 10/31/1999		TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8030 - 10042				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OGU (HAMILL, SALLIE -1)		WELL #: 75		RRCID -> 111722		COMPL. DATE 07/12/1999		TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 9788				
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3	N	-0-			-0-
02	448 N	345	-0-	-103	-0-	345	3	N	-0-			-0-
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3	N	-0-			-0-
04	480 N	454	-0-	-26	-0-	454	3	N	-0-			-0-
05	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3	N	-0-			-0-
06	480 N	381	-0-	-99	-0-	381	3	N	-0-			-0-
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3	N	-0-			-0-
08	465 N	460	-0-	-5	-0-	460	3	N	-0-			-0-
09	390 N	341	-0-	-49	-0-	341	3	N	-0-			-0-
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			-0-
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-			-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,889		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67416 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
OGU (MALONE, G. W. -2)		WELL #:		59	RRCID ->	113464	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	10178	PERF.	7841 - 9933	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	2716 3		N	-0-			-0-
02		2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297 3		N	-0-			-0-
03		3100 N	3104	-0-	-4	-4	3104 3		N	-0-			-0-
04		2721 N	2717	-0-	-4	-0-	2717 3		N	-0-			-0-
05		2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	2769 3		N	-0-			-0-
06		2700 N	2421	-0-	-279	-0-	2421 3		N	-0-			-0-
07		2790 N	2664	-0-	-126	-0-	2664 3		N	-0-			-0-
08		2759 N	2424	-0-	-335	-0-	2424 3		N	-0-			-0-
09		2430 N	1941	-0-	-489	-0-	1941 3		N	-0-			-0-
10		2666 N	-0-	-0-	-2666	-0-			N	-0-			-0-
11		2340 N	-0-	-0-	-2340	-0-			N	-0-			-0-
12		2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		23,053				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OGU (SAYLORS, M. A.-3)		WELL #:		58 T	RRCID ->	113653	COMPL. DATE	10/01/1997	TOTAL DEPTH	10157	PERF.	8173 - 9766
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OGU (LEWIS, S. J. -1)		WELL #:		61	RRCID ->	113962	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	11061	PERF.	8559 - 9723
01		1147 N	1135	-0-	-12	-0-	1135 3		N	-0-		-0-
02		1008 N	817	-0-	-191	-0-	817 3		N	-0-		-0-
03		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 3		N	-0-		-0-
04		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 3		N	-0-		-0-
05		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196 3		N	-0-		-0-
06		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209 3		N	-0-		-0-
07		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 3		N	-0-		-0-
08		1147 N	1097	-0-	-50	-0-	1097 3		N	-0-		-0-
09		1110 N	757	-0-	-353	-0-	757 3		N	-0-		-0-
10		1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-		-0-
11		1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-			N	-0-		-0-
12		775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,837				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 RRCID -> 113963 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 9455

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1705 N	1379	-0-	-326	-0-	1379 3			N	-0-			-0-
02		1344 N	1066	-0-	-278	-0-	1066 3			N	-0-			-0-
03		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487 3			N	-0-			-0-
04		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454 3			N	-0-			-0-
05		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547 3			N	-0-			-0-
06		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486 3			N	-0-			-0-
07		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557 3			N	-0-			-0-
08		1550 N	1520	-0-	-30	-0-	1520 3			N	-0-			-0-
09		1500 N	1054	-0-	-446	-0-	1054 3			N	-0-			-0-
10		1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-				N	-0-			-0-
11		1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-				N	-0-			-0-
12		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (POPE, F. S. -3) WELL #: 91 RRCID -> 114083 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 10013

01		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750 3			N	-0-			-0-
02		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514 3			N	-0-			-0-
03		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689 3			N	-0-			-0-
04		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643 3			N	-0-			-0-
05		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085 3			N	-0-			-0-
06		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001 3			N	-0-			-0-
07		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825 3			N	-0-			-0-
08		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826 3			N	-0-			-0-
09		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 3			N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGETT -7) WELL #: 92 RRCID -> 114462 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 10108

01		527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			-0-
02		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 3			N	-0-			-0-
03		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 3			N	-0-			-0-
04		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 3			N	-0-			-0-
05		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 3			N	-0-			-0-
06		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 3			N	-0-			-0-
07		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 3			N	-0-			-0-
08		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 3			N	-0-			-0-
09		510 N	502	-0-	-8	-0-	502 3			N	-0-			-0-
10		527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			-0-
11		510 N	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-			-0-
12		527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (MC & SUGGETT -8)		WELL #: 93		RRCID -> 114949		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH 10202 PERF. 8900 - 10145				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608 3		N	-0-			-0-
02	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488 3		N	-0-			-0-
03	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540 3		N	-0-			-0-
04	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464 3		N	-0-			-0-
05	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523 3		N	-0-			-0-
06	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445 3		N	-0-			-0-
07	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255 3		N	-0-			-0-
08	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660 3		N	-0-			-0-
09	1260 N	1068	-0-	-192	-0-	1068 3		N	-0-			-0-
10	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-			N	-0-			-0-
11	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-			N	-0-			-0-
12	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,051		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OGU (ALLYN, C. H. -5)		WELL #: 94		RRCID -> 115446		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7771 - 9997				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	762 X	762	-0-	-0-	-0-	762 3		N	-0-			-0-
02	540 X	540	-0-	-0-	-0-	540 3		N	-0-			-0-
03	747 X	747	-0-	-0-	-0-	747 3		N	-0-			-0-
04	689 X	689	-0-	-0-	-0-	689 3		N	-0-			-0-
05	699 X	699	-0-	-0-	-0-	699 3		N	-0-			-0-
06	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679 3		N	-0-			-0-
07	791 X	791	-0-	-0-	-0-	791 3		N	-0-			-0-
08	813 X	813	-0-	-0-	-0-	813 3		N	-0-			-0-
09	530 X	530	-0-	-0-	-0-	530 3		N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,250		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OGU (TULLOS, J. W. B-3)		WELL #: 95		RRCID -> 116215		COMPL. DATE 04/16/1985		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9302 - 9852				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
OGU (CORLEY, C. W. B-3)		WELL #: 96		RRCID -> 116216		COMPL. DATE 01/19/2000		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8192 - 9496					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OGU (LEWIS, J. H. A-3)		WELL #: 97		RRCID -> 116220		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9041 - 10144					
01	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	3		N	-0-			-0-
02	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	3		N	-0-			-0-
03	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	3		N	-0-			-0-
04	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	3		N	-0-			-0-
05	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3		N	-0-			-0-
06	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	3		N	-0-			-0-
07	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3		N	-0-			-0-
08	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3		N	-0-			-0-
09	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3		N	-0-			-0-
10	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-				N	-0-			-0-
11	1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-				N	-0-			-0-
12	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		28,620				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OGU (MAGERS, T. M. -3)		WELL #: 98		RRCID -> 116221		COMPL. DATE 10/28/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 10250					
01	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3		N	-0-			-0-
02	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3		N	-0-			-0-
03	3100 N	3225	-0-	125	125	3225	3		N	-0-			-0-
04	3000 N	2956	-0-	-44	81	2956	3		N	-0-			-0-
05	3100 N	3418	-0-	318	399	3418	3		N	-0-			-0-
06	3353 X	2954	-0-	-399	-0-	2954	3		N	-0-			-0-
07	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3		N	-0-			-0-
08	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	3		N	-0-			-0-
09	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3		N	-0-			-0-
10	279 X	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
11	270 X	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			-0-
12	279 X	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		26,614				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (POPE, F. S. -4) WELL #: 99 RRCID -> 116629 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 10126

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 3		N	-0-			-0-
02		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 3		N	-0-			-0-
03		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3		N	-0-			-0-
04		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 3		N	-0-			-0-
05		713 N	633	-0-	-80	-0-	633 3		N	-0-			-0-
06		600 N	545	-0-	-55	-0-	545 3		N	-0-			-0-
07		620 N	315	-0-	-305	-0-	315 3		N	-0-			-0-
08		620 N	493	-0-	-127	-0-	493 3		N	-0-			-0-
09		540 N	485	-0-	-55	-0-	485 3		N	-0-			-0-
10		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
11		480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-			-0-
12		496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,943				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OGU (MAGERS, T. M. -5) WELL #: 100 RRCID -> 117686 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 10058

01		992 N	911	-0-	-81	-0-	911 3		N	-0-			-0-
02		868 N	833	-0-	-35	-0-	833 3		N	-0-			-0-
03		968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 3		N	-0-			-0-
04		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 3		N	-0-			-0-
05		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 3		N	-0-			-0-
06		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 3		N	-0-			-0-
07		1116 N	1046	-0-	-70	-0-	1046 3		N	-0-			-0-
08		1209 N	1064	-0-	-145	-0-	1064 3		N	-0-			-0-
09		1170 N	1112	-0-	-58	-0-	1112 3		N	-0-			-0-
10		1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-			-0-
11		1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-			N	-0-			-0-
12		1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,621				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OGU (ALLYN, C. H. -6) WELL #: 101 RRCID -> 117926 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8742 - 10300

01		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362 3		N	-0-			-0-
02		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501 3		N	-0-			-0-
03		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835 3		N	-0-			-0-
04		1140 N	1128	-0-	-12	-0-	1128 3		N	-0-			-0-
05		1178 N	1007	-0-	-171	-0-	1007 3		N	-0-			-0-
06		1140 N	1013	-0-	-127	-0-	1013 3		N	-0-			-0-
07		1178 N	1083	-0-	-95	-0-	1083 3		N	-0-			-0-
08		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 3		N	-0-			-0-
09		1020 N	778	-0-	-242	-0-	778 3		N	-0-			-0-
10		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-			-0-
11		1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-			N	-0-			-0-
12		806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,811				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (LEWIS, E. S. -2) WELL #: 62 T RRCID -> 118324 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 9438 - 9960

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HENDERSON, FRANK -2) WELL #: 103 RRCID -> 118326 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9612 - 9779

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGETT -9) WELL #: 104 RRCID -> 118593 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9441 - 10004

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
OGU (KILLINGSWORTH -3)		WELL #: 105		RRCID -> 118807		COMPL. DATE 10/14/1985		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9217 - 9711								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OGU (TULLOS, J. W. B-4)		WELL #: 64		RRCID -> 119016		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 9771								
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-							-0-
02	140 N	86	-0-	-54	-0-	86	3	N	-0-							-0-
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-							-0-
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-							-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-							-0-
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-							-0-
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-							-0-
08	155 N	115	-0-	-40	-0-	115	3	N	-0-							-0-
09	150 N	83	-0-	-67	-0-	83	3	N	-0-							-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-							-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-							-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		1,336				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OGU (MCGEE, S. S. -4)		WELL #: 106		RRCID -> 119232		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 9291								
01	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3	N	-0-							-0-
02	1092 N	1037	-0-	-55	-0-	1037	3	N	-0-							-0-
03	1302 N	1105	-0-	-197	-0-	1105	3	N	-0-							-0-
04	1440 N	1154	-0-	-286	-0-	1154	3	N	-0-							-0-
05	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3	N	-0-							-0-
06	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3	N	-0-							-0-
07	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3	N	-0-							-0-
08	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3	N	-0-							-0-
09	1230 N	853	-0-	-377	-0-	853	3	N	-0-							-0-
10	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			N	-0-							-0-
11	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-			N	-0-							-0-
12	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		10,547				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OGU (LEWIS, J. H. B-3)		WELL #: 63		RRCID -> 119395		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8234 - 9634								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
PLUGGED AND ABANDONED		07/16/2021														
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
OGU (LEWIS, EUNICE -2)		WELL #: 65 T		RRCID -> 119835		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 9681					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1457 N	981	-0-	-476	-0-	981	3		N	-0-			-0-
02	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3		N	-0-			-0-
03	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3		N	-0-			-0-
04	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3		N	-0-			-0-
05	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3		N	-0-			-0-
06	1530 N	1472	-0-	-58	-0-	1472	3		N	-0-			-0-
07	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3		N	-0-			-0-
08	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3		N	-0-			-0-
09	1470 N	992	-0-	-478	-0-	992	3		N	-0-			-0-
10	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-				N	-0-			-0-
11	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-				N	-0-			-0-
12	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,092		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OGU (MALONE, G. W. -3)		WELL #: 107		RRCID -> 119847		COMPL. DATE 11/27/1985		TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8939 - 9268					
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3		N	-0-			-0-
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			-0-
03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-			-0-
04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3		N	-0-			-0-
05	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3		N	-0-			-0-
06	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3		N	-0-			-0-
07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-			-0-
08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3		N	-0-			-0-
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,607		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OGU (TULLOS, J. W. A-3)		WELL #: 66 T		RRCID -> 120130		COMPL. DATE 01/20/1986		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9068 - 9513					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
OGU (HATTON, E. S. -2)		WELL #: 67		RRCID -> 120133		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 9594					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3		N	-0-			-0-
02	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3		N	-0-			-0-
03	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3		N	-0-			-0-
04	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3		N	-0-			-0-
05	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3		N	-0-			-0-
06	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3		N	-0-			-0-
07	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3		N	-0-			-0-
08	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3		N	-0-			-0-
09	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3		N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,253		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OGU (ASHER, M. A. -2)		WELL #: 68		RRCID -> 120272		COMPL. DATE 02/07/1986		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8204 - 9713					
01	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3		N	-0-			-0-
02	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	3		N	-0-			-0-
03	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3		N	-0-			-0-
04	1050 N	1029	-0-	-21	-0-	1029	3		N	-0-			-0-
05	1085 N	1047	-0-	-38	-0-	1047	3		N	-0-			-0-
06	1080 N	1002	-0-	-78	-0-	1002	3		N	-0-			-0-
07	1054 N	1037	-0-	-17	-0-	1037	3		N	-0-			-0-
08	1054 N	955	-0-	-99	-0-	955	3		N	-0-			-0-
09	990 N	965	-0-	-25	-0-	965	3		N	-0-			-0-
10	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-				N	-0-			-0-
11	930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			-0-
12	992 N	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,197		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OGU (SAYLORS, M. B-4)		WELL #: 69 T		RRCID -> 120351		COMPL. DATE 01/31/1986		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9369 - 9595					
01	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3		N	-0-			-0-
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-			-0-
03	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3		N	-0-			-0-
04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3		N	-0-			-0-
05	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3		N	-0-			-0-
06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3		N	-0-			-0-
07	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3		N	-0-			-0-
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3		N	-0-			-0-
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3		N	-0-			-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,064		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (HARVARD, J. M. -3) WELL #: 70 T RRCID -> 121981 COMPL. DATE 05/23/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8768 - 10025

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		5177 X	5047	-0-	-130	-0-	5047	3		N	-0-			-0-	
02		4676 X	3943	-0-	-733	-0-	3943	3		N	-0-			-0-	
03		5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	3		N	-0-			-0-	
04		5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	3		N	-0-			-0-	
05		5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	3		N	-0-			-0-	
06		5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	3		N	-0-			-0-	
07		5177 X	5150	-0-	-27	-0-	5150	3		N	-0-			-0-	
08		5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	3		N	-0-			-0-	
09		5010 X	3906	-0-	-1104	-0-	3906	3		N	-0-			-0-	
10		5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-	-5177			N	-0-			-0-	
11		5010 X	-0-	-0-	-5010	-0-	-5010			N	-0-			-0-	
12		5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-	-5177			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			45,103												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

OGU (ALLYN, C. H. -7) WELL #: 109 RRCID -> 122586 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 11997 PERF. 9147 - 10212

01		3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	3		N	-0-			-0-	
02		3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	3		N	-0-			-0-	
03		3658 X	3320	-0-	-338	-0-	3320	3		N	-0-			-0-	
04		3660 X	2875	-0-	-785	-0-	2875	3		N	-0-			-0-	
05		3782 X	1799	-0-	-1983	-0-	1799	3		N	-0-			-0-	
06		3660 X	1415	-0-	-2245	-0-	1415	3		N	-0-			-0-	
07		3565 X	1454	-0-	-2111	-0-	1454	3		N	-0-			-0-	
08		3317 X	1099	-0-	-2218	-0-	1099	3		N	-0-			-0-	
09		2880 X	727	-0-	-2153	-0-	727	3		N	-0-			-0-	
10		1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-	-1798			N	-0-			-0-	
11		1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-	-1410			N	-0-			-0-	
12		1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-	-1457			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			19,698												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

OGU (SPRADLIN, G. T. -3) WELL #: 110 RRCID -> 122587 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 9570

01		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3		N	-0-			-0-	
02		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3		N	-0-			-0-	
03		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3		N	-0-			-0-	
04		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3		N	-0-			-0-	
05		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3		N	-0-			-0-	
06		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-			-0-	
07		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3		N	-0-			-0-	
08		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3		N	-0-			-0-	
09		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3		N	-0-			-0-	
10		279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-279			N	-0-			-0-	
11		270 N	-0-	-0-	-270	-0-	-270			N	-0-			-0-	
12		279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-279			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			7,192												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (CORLEY, C. W. B-4)		WELL #: 111		RRCID -> 122588		COMPL. DATE 02/13/2000		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 10090			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105 3		N	-0-		-0-
02	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	2663 3		N	-0-		-0-
03	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3058 3		N	-0-		-0-
04	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2768 3		N	-0-		-0-
05	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850 3		N	-0-		-0-
06	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2819 3		N	-0-		-0-
07	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	5282 3		N	-0-		-0-
08	6051 X	6051	-0-	-0-	-0-	6051 3		N	-0-		-0-
09	3000 N	4167	-0-	1167	1167	4167 3		N	-0-		-0-
10	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-			N	-0-		-0-
11	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-			N	-0-		-0-
12	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		32,763		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OGU (MAGERS, T. M. -7)		WELL #: 112		RRCID -> 122589		COMPL. DATE 10/21/1986		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9068 - 10107			
01	3968 X	3280	-0-	-688	-0-	3280 3		N	-0-		-0-
02	3584 X	2463	-0-	-1121	-0-	2463 3		N	-0-		-0-
03	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	4594 3		N	-0-		-0-
04	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794 3		N	-0-		-0-
05	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	4214 3		N	-0-		-0-
06	4170 X	4001	-0-	-169	-0-	4001 3		N	-0-		-0-
07	4309 X	3801	-0-	-508	-0-	3801 3		N	-0-		-0-
08	4309 X	3882	-0-	-427	-0-	3882 3		N	-0-		-0-
09	4080 X	2738	-0-	-1342	-0-	2738 3		N	-0-		-0-
10	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-			N	-0-		-0-
11	3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-			N	-0-		-0-
12	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		32,767		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OGU (MALONE, G. W. -5)		WELL #: 113		RRCID -> 122966		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 10281			
01	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 3		N	-0-		-0-
02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 3		N	-0-		-0-
03	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 3		N	-0-		-0-
04	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 3		N	-0-		-0-
05	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 3		N	-0-		-0-
06	150 N	51	-0-	-99	-0-	51 3		N	-0-		-0-
07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3		N	-0-		-0-
08	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 3		N	-0-		-0-
09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 3		N	-0-		-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,221		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
OGU (LEWIS, J. H. A-4)		WELL #: 114		RRCID -> 122967		COMPL. DATE 11/15/1986		TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9267 - 9970	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958 3	N	-0-	-0-
02	1652 N	1498	-0-	-154	-0-	1498 3	N	-0-	-0-
03	1984 N	1885	-0-	-99	-0-	1885 3	N	-0-	-0-
04	1890 N	1771	-0-	-119	-0-	1771 3	N	-0-	-0-
05	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879 3	N	-0-	-0-
06	1830 N	1757	-0-	-73	-0-	1757 3	N	-0-	-0-
07	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861 3	N	-0-	-0-
08	1891 N	1821	-0-	-70	-0-	1821 3	N	-0-	-0-
09	1770 N	1251	-0-	-519	-0-	1251 3	N	-0-	-0-
10	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-		N	-0-	-0-
11	1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-		N	-0-	-0-
12	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		15,681		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OGU (MC & SUGGETT -13)		WELL #: 116		RRCID -> 122969		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 9776	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OGU (MC & SUGGETT -14)		WELL #: 123		RRCID -> 123075		COMPL. DATE 12/29/1986		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9362 - 10239	
01	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4115 3	N	-0-	-0-
02	3640 X	3385	-0-	-255	-0-	3385 3	N	-0-	-0-
03	4030 X	3969	-0-	-61	-0-	3969 3	N	-0-	-0-
04	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	3992 3	N	-0-	-0-
05	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4162 3	N	-0-	-0-
06	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3991 3	N	-0-	-0-
07	4123 X	4098	-0-	-25	-0-	4098 3	N	-0-	-0-
08	4154 X	2696	-0-	-1458	-0-	2696 3	N	-0-	-0-
09	4020 X	2465	-0-	-1555	-0-	2465 3	N	-0-	-0-
10	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-		N	-0-	-0-
11	3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-		N	-0-	-0-
12	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		32,873		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (SAYLORS, M. A-6)		WELL #: 125		RRCID -> 123080		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8345 - 9666				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-			-0-
02	112 N	50	-0-	-62	-0-	50	3	N	-0-			-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-			-0-
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3	N	-0-			-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-			-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-			-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-			-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-			-0-
09	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	3	N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		803		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OGU (MC & SUGGETT -12)		WELL #: 122		RRCID -> 123081		COMPL. DATE 12/31/2001		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9285 - 10211				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OGU (WOFFORD, G. M. -3)		WELL #: 127		RRCID -> 123082		COMPL. DATE 01/04/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 9758				
01	837 N	792	-0-	-45	-0-	792	3	N	-0-			-0-
02	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3	N	-0-			-0-
03	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3	N	-0-			-0-
04	780 N	761	-0-	-19	-0-	761	3	N	-0-			-0-
05	775 N	755	-0-	-20	-0-	755	3	N	-0-			-0-
06	780 N	750	-0-	-30	-0-	750	3	N	-0-			-0-
07	775 N	652	-0-	-123	-0-	652	3	N	-0-			-0-
08	744 N	669	-0-	-75	-0-	669	3	N	-0-			-0-
09	750 N	527	-0-	-223	-0-	527	3	N	-0-			-0-
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			-0-
11	660 N	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-			-0-
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,413		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
OGU (MC & SUGGETT -10)		WELL #: 121 C		RRCID -> 123083		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8905 - 9142					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1607	-0-	-67	-0-	1607	3	N	-0-			-0-
02	1148	N	1063	-0-	-85	-0-	1063	3	N	-0-			-0-
03	1674	N	1319	-0-	-355	-0-	1319	3	N	-0-			-0-
04	1560	N	1237	-0-	-323	-0-	1237	3	N	-0-			-0-
05	1178	N	773	-0-	-405	-0-	773	3	N	-0-			-0-
06	1290	N	932	-0-	-358	-0-	932	3	N	-0-			-0-
07	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3	N	-0-			-0-
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3	N	-0-			-0-
09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3	N	-0-			-0-
10	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-			N	-0-			-0-
11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-			N	-0-			-0-
12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,642				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OGU (HUFF, C. C. -3)		WELL #: 118		RRCID -> 123158		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 9816					
01	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3	N	-0-			-0-
02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3	N	-0-			-0-
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3	N	-0-			-0-
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3	N	-0-			-0-
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3	N	-0-			-0-
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3	N	-0-			-0-
07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3	N	-0-			-0-
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3	N	-0-			-0-
09	540	N	509	-0-	-31	-0-	509	3	N	-0-			-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-			-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,330				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OGU (MAGERS, T. M. -8)		WELL #: 120		RRCID -> 123165		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 9632					
01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3	N	-0-			-0-
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3	N	-0-			-0-
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3	N	-0-			-0-
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3	N	-0-			-0-
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3	N	-0-			-0-
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3	N	-0-			-0-
07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3	N	-0-			-0-
08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3	N	-0-			-0-
09	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3	N	-0-			-0-
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-			-0-
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-			-0-
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,311				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67416 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
OGU (WOFFORD, G. M. -4)		WELL #:		128	RRCID ->	123359	COMPL. DATE	09/22/1999	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 8043 - 9904	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 3	N	-0-	-0-	-0-	
02		960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 3	N	-0-	-0-	-0-	
03		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 3	N	-0-	-0-	-0-	
04		971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 3	N	-0-	-0-	-0-	
05		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 3	N	-0-	-0-	-0-	
06		994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 3	N	-0-	-0-	-0-	
07		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 3	N	-0-	-0-	-0-	
08		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 3	N	-0-	-0-	-0-	
09		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 3	N	-0-	-0-	-0-	
10		341 N	-0-	-0-	-341	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
11		330 N	-0-	-0-	-330	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
12		341 N	-0-	-0-	-341	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		8,760		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OGU (TULLOS, J. W. B-5)		WELL #:		126	RRCID ->	123363	COMPL. DATE	09/05/2009	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8268 - 9621	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		992 N	842	-0-	-150	-0-	842 3	N	-0-	-0-	-0-	
02		896 N	493	-0-	-403	-0-	493 3	N	-0-	-0-	-0-	
03		1023 N	963	-0-	-60	-0-	963 3	N	-0-	-0-	-0-	
04		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 3	N	-0-	-0-	-0-	
05		919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 3	N	-0-	-0-	-0-	
06		930 N	861	-0-	-69	-0-	861 3	N	-0-	-0-	-0-	
07		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 3	N	-0-	-0-	-0-	
08		954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 3	N	-0-	-0-	-0-	
09		870 N	668	-0-	-202	-0-	668 3	N	-0-	-0-	-0-	
10		961 N	-0-	-0-	-961	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
11		930 N	-0-	-0-	-930	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
12		682 N	-0-	-0-	-682	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,528		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OGU (MALONE, G. W. -4)		WELL #:		133	RRCID ->	123468	COMPL. DATE	01/18/1987	TOTAL DEPTH	12300	PERF. 9241 - 10234	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339 3	N	-0-	-0-	-0-	
02		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 3	N	-0-	-0-	-0-	
03		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 3	N	-0-	-0-	-0-	
04		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 3	N	-0-	-0-	-0-	
05		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207 3	N	-0-	-0-	-0-	
06		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 3	N	-0-	-0-	-0-	
07		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 3	N	-0-	-0-	-0-	
08		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 3	N	-0-	-0-	-0-	
09		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3	N	-0-	-0-	-0-	
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		9,021		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
OGU (TULLOS, J. W. A-4)		WELL #: 138		RRCID -> 124430		COMPL. DATE 05/21/1987		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8965 - 9476					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	3		N	-0-			-0-
02	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3		N	-0-			-0-
03	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3		N	-0-			-0-
04	1680 X	1656	-0-	-24	-0-	1656	3		N	-0-			-0-
05	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3		N	-0-			-0-
06	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3		N	-0-			-0-
07	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3		N	-0-			-0-
08	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3		N	-0-			-0-
09	1680 X	1285	-0-	-395	-0-	1285	3		N	-0-			-0-
10	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-				N	-0-			-0-
11	1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-				N	-0-			-0-
12	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,619		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OGU (MC & SUGGETT -16)		WELL #: 139		RRCID -> 124433		COMPL. DATE 06/16/1987		TOTAL DEPTH 11925 PERF.10099 - 10165					
01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3		N	-0-			-0-
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3		N	-0-			-0-
03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3		N	-0-			-0-
04	540 N	492	-0-	-48	-0-	492	3		N	-0-			-0-
05	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3		N	-0-			-0-
06	540 N	455	-0-	-85	-0-	455	3		N	-0-			-0-
07	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3		N	-0-			-0-
08	558 N	530	-0-	-28	-0-	530	3		N	-0-			-0-
09	450 N	394	-0-	-56	-0-	394	3		N	-0-			-0-
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			-0-
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-			-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,527		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OGU (MC & SUGGETT -15)		WELL #: 137		RRCID -> 124716		COMPL. DATE 01/23/2014		TOTAL DEPTH 11933 PERF. 8686 - 8993					
01	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	3		N	-0-			-0-
02	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3		N	-0-			-0-
03	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3		N	-0-			-0-
04	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	3		N	-0-			-0-
05	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3		N	-0-			-0-
06	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3		N	-0-			-0-
07	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3		N	-0-			-0-
08	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3		N	-0-			-0-
09	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3		N	-0-			-0-
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			-0-
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-			-0-
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,813		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (SAYLORS, M. A-7) WELL #: 141 RRCID -> 124794 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9121 - 9546

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (LEWIS, J.H. A-5) WELL #: 140 C RRCID -> 125009 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9891 - 10228

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (ALLYN, C. H. -8) WELL #: 142 RRCID -> 125141 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8902 - 10222

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (ASHER, W. D. -3)		WELL #: 144		RRCID -> 125415		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 10301				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	3		N	-0-		-0-
02	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	3		N	-0-		-0-
03	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	3		N	-0-		-0-
04	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	3		N	-0-		-0-
05	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	3		N	-0-		-0-
06	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3		N	-0-		-0-
07	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	3		N	-0-		-0-
08	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	3		N	-0-		-0-
09	2610 X	2301	-0-	-309	-0-	2301	3		N	-0-		-0-
10	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-				N	-0-		-0-
11	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-				N	-0-		-0-
12	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		28,296		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OGU (CORLEY, C. W. B-5)		WELL #: 145		RRCID -> 125416		COMPL. DATE 09/15/1987		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9153 - 9910				
01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3		N	-0-		-0-
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-		-0-
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-		-0-
04	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3		N	-0-		-0-
05	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3		N	-0-		-0-
06	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3		N	-0-		-0-
07	589 N	579	-0-	-10	-0-	579	3		N	-0-		-0-
08	589 N	570	-0-	-19	-0-	570	3		N	-0-		-0-
09	570 N	421	-0-	-149	-0-	421	3		N	-0-		-0-
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-		-0-
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-		-0-
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,658		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OGU (HARVARD, J. M. -5)		WELL #: 143		RRCID -> 125422		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8861 - 9566				
01	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3		N	-0-		-0-
02	2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3		N	-0-		-0-
03	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	3		N	-0-		-0-
04	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	3		N	-0-		-0-
05	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	3		N	-0-		-0-
06	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	3		N	-0-		-0-
07	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	3		N	-0-		-0-
08	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	3		N	-0-		-0-
09	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	3		N	-0-		-0-
10	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-				N	-0-		-0-
11	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-				N	-0-		-0-
12	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		34,383		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (HARVARD, J.M. -4)		WELL #: 147		RRCID -> 125615		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 8742				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-			N	-0-			-0-
02	1092 N	-0-	-0-	-1092	-0-			N	-0-			-0-
03	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3	N	-0-			-0-
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3	N	-0-			-0-
07	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3	N	-0-			-0-
08	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3	N	-0-			-0-
09	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3	N	-0-			-0-
10	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-			N	-0-			-0-
11	1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-			N	-0-			-0-
12	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,199				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OGU (MCGEE, S.S. -6)		WELL #: 148		RRCID -> 125616		COMPL. DATE 02/06/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 10110				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OGU (HUFF, C. C. -5)		WELL #: 146		RRCID -> 125680		COMPL. DATE 09/30/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7930 - 9918				
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			-0-
02	448 N	-0-	-0-	-448	-0-			N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (WOFFORD, G.M. -5)		WELL #: 149		RRCID -> 125997	COMPL. DATE 11/12/1996	TOTAL DEPTH 10270	PERF. 9132	- 9142				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OGU (SAYLORS, M. A-5)		WELL #: 129		RRCID -> 126861	COMPL. DATE 04/19/2000	TOTAL DEPTH 12277	PERF. 8059	- 9867				
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3		N	-0-			-0-
02	364 N	314	-0-	-50	-0-	314 3		N	-0-			-0-
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3		N	-0-			-0-
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3		N	-0-			-0-
05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3		N	-0-			-0-
06	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3		N	-0-			-0-
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3		N	-0-			-0-
08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 3		N	-0-			-0-
09	420 N	396	-0-	-24	-0-	396 3		N	-0-			-0-
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,186				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OGU (HATTON, J.F. -1)		WELL #: 161		RRCID -> 138189	COMPL. DATE 04/12/1991	TOTAL DEPTH 10518	PERF. 8890	- 9785				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
OGU (SAYLORS, M. A-8)		WELL #: 163		RRCID -> 138520		COMPL. DATE 06/25/1999		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 9529					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3		N	-0-			-0-
02	756 N	616	-0-	-140	-0-	616	3		N	-0-			-0-
03	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3		N	-0-			-0-
04	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3		N	-0-			-0-
05	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3		N	-0-			-0-
06	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	3		N	-0-			-0-
07	961 N	808	-0-	-153	-0-	808	3		N	-0-			-0-
08	961 N	914	-0-	-47	-0-	914	3		N	-0-			-0-
09	930 N	792	-0-	-138	-0-	792	3		N	-0-			-0-
10	806 N	-0-	-0-	-806	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	870 N	-0-	-0-	-870	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	806 N	-0-	-0-	-806	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,391		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OGU (HOWELL, W. Y. -5)		WELL #: 162		RRCID -> 138521		COMPL. DATE 02/10/2020		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8942 - 9792					
01	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3		N	-0-			-0-
02	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3		N	-0-			-0-
03	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3		N	-0-			-0-
04	2610 N	2584	-0-	-26	-0-	2584	3		N	-0-			-0-
05	2697 N	2679	-0-	-18	-0-	2679	3		N	-0-			-0-
06	2610 N	2607	-0-	-3	-0-	2607	3		N	-0-			-0-
07	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3		N	-0-			-0-
08	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3		N	-0-			-0-
09	2610 N	1957	-0-	-653	-0-	1957	3		N	-0-			-0-
10	2666 N	-0-	-0-	-2666	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	2610 N	-0-	-0-	-2610	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		23,027		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OGU (TURNER, H. C. -2)		WELL #: 164		RRCID -> 139004		COMPL. DATE 06/21/1991		TOTAL DEPTH 10400 PERF. N/A					
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-			-0-
02	224 N	135	-0-	-89	-0-	135	3		N	-0-			-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		500		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
LANG		WELL #: 1		RRCID -> 142730		COMPL. DATE 10/01/1992		TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9704 - 9830					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	992 N	850	-0-	-142	-0-	850	3		N	-0-			46
02	756 N	491	-0-	-265	-0-	491	3		N	-0-			46
03	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3		N	-0-			46
04	810 N	798	-0-	-12	-0-	798	3		N	-0-			46
05	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3		N	-0-			46
06	960 N	828	-0-	-132	-0-	828	3		N	-0-			46
07	837 N	53	-0-	-784	-0-	53	3		N	-0-			46
08	806 N	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-	46 1		-0-
09	840 N	-0-	-0-	-840	-0-				N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MAGERS, T.M. -9)		WELL #: 167		RRCID -> 144687		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8888 - 9946					
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
04	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	3		N	-0-			-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
09	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	3		N	-0-			-0-
10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
11	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. A-9)		WELL #: 169		RRCID -> 144893		COMPL. DATE 02/05/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 9784					
01	403 N	358	-0-	-45	-0-	358	3		N	-0-			-0-
02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3		N	-0-			-0-
03	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3		N	-0-			-0-
04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3		N	-0-			-0-
05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3		N	-0-			-0-
06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3		N	-0-			-0-
07	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3		N	-0-			-0-
08	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3		N	-0-			-0-
09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-			-0-
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-			-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
OGU (CORLEY, C.W. -B- -6)		WELL #: 170		RRCID -> 145047		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8334 - 9766					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3		N	-0-			-0-
02	728 N	671	-0-	-57	-0-	671	3		N	-0-			-0-
03	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	3		N	-0-			-0-
04	810 N	658	-0-	-152	-0-	658	3		N	-0-			-0-
05	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3		N	-0-			-0-
06	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3		N	-0-			-0-
07	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3		N	-0-			-0-
08	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3		N	-0-			-0-
09	810 N	583	-0-	-227	-0-	583	3		N	-0-			-0-
10	837 N	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-			-0-
11	810 N	-0-	-0-	-810	-0-				N	-0-			-0-
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,028		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OGU (MCGEE, S.S. -7)		WELL #: 175		RRCID -> 145277		COMPL. DATE 07/29/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9273 - 10070					
01	3100 N	3146	-0-	46	46	3146	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	2807	-0-	7	53	2807	3		N	-0-			-0-
03	2864 N	2811	-0-	-53	-0-	2811	3		N	-0-			-0-
04	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3		N	-0-			-0-
05	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3		N	-0-			-0-
06	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3		N	-0-			-0-
07	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3		N	-0-			-0-
08	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3		N	-0-			-0-
09	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3		N	-0-			-0-
10	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-				N	-0-			-0-
11	1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-				N	-0-			-0-
12	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		23,123		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OGU (POPE, F.S. -5)		WELL #: 174		RRCID -> 145286		COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 10052					
01	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3		N	-0-			-0-
02	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3		N	-0-			-0-
03	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3		N	-0-			-0-
04	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3		N	-0-			-0-
05	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3		N	-0-			-0-
06	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3		N	-0-			-0-
07	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3		N	-0-			-0-
08	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3		N	-0-			-0-
09	1440 N	1389	-0-	-51	-0-	1389	3		N	-0-			-0-
10	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-				N	-0-			-0-
11	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-				N	-0-			-0-
12	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,945		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (LEWIS, J.H. -B- -4) WELL #: 171 RRCID -> 145327 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9142 - 9451

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	CODE	
01		372 N	39	-0-	-333	-0-	39	3	N	-0-			-0-
02		392 N	301	-0-	-91	-0-	301	3	N	-0-			-0-
03		310 N	180	-0-	-130	-0-	180	3	N	-0-			-0-
04		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-			-0-
05		341 N	68	-0-	-273	-0-	68	3	N	-0-			-0-
06		180 N	104	-0-	-76	-0-	104	3	N	-0-			-0-
07		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-			-0-
08		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-			-0-
09		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-			-0-
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (KILLINGSWORTH -4) WELL #: 177 RRCID -> 145330 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9554

01		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3	N	-0-			-0-
02		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3	N	-0-			-0-
03		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3	N	-0-			-0-
04		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3	N	-0-			-0-
05		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3	N	-0-			-0-
06		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3	N	-0-			-0-
07		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3	N	-0-			-0-
08		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3	N	-0-			-0-
09		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3	N	-0-			-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MALONE , G.W. -7) WELL #: 176 RRCID -> 145599 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9047 - 9942

01		3224 X	3161	-0-	-63	-0-	3161	3	N	-0-			-0-
02		2912 X	2748	-0-	-164	-0-	2748	3	N	-0-			-0-
03		3224 X	2933	-0-	-291	-0-	2933	3	N	-0-			-0-
04		3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	3	N	-0-			-0-
05		3162 X	2560	-0-	-602	-0-	2560	3	N	-0-			-0-
06		3060 X	2605	-0-	-455	-0-	2605	3	N	-0-			-0-
07		3224 X	3216	-0-	-8	-0-	3216	3	N	-0-			-0-
08		3224 X	2654	-0-	-570	-0-	2654	3	N	-0-			-0-
09		3120 X	1083	-0-	-2037	-0-	1083	3	N	-0-			-0-
10		3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-			N	-0-			-0-
11		3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-			N	-0-			-0-
12		3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
OGU (SAYLORS, M. -A- -10)		WELL #: 180		RRCID -> 145602	COMPL. DATE 07/09/1999	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8353	- 9673	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OGU (MC & SUGGETT -22)		WELL #: 178		RRCID -> 145609	COMPL. DATE 11/04/2006	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 8828	- 10096	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OGU (LEWIS, J.H. -B- -7)		WELL #: 185		RRCID -> 145884	COMPL. DATE 06/28/2009	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8160	- 9538	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
OGU (HARVARD, J.M. -9)		WELL #: 187		RRCID -> 145997		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8900 - 9990								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OGU (MC & SUGGETT -24)		WELL #: 186		RRCID -> 145998		COMPL. DATE 10/02/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9372 - 9869								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-20	-0-	-20	-20		20 3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-20					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-20					N	-0-					-0-
10	20 X	-0-	-0-	-20	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		20				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OGU (SPRADLIN, G.T. -4)		WELL #: 183		RRCID -> 145999		COMPL. DATE 06/12/1993		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9398 - 9657								
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OPELIKA (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. OGU (ALLYN, C.H. -11)		//CONT.// //CONT.//	67416 830 945936	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HENDERSON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3088 X	3088	-0-	-0-	3088 3		N	-0-			-0-
02		3164 X	2459	-0-	-705	2459 3		N	-0-			-0-
03		3503 X	2458	-0-	-1045	2458 3		N	-0-			-0-
04		3390 X	2323	-0-	-1067	2323 3		N	-0-			-0-
05		3317 X	2280	-0-	-1037	2280 3		N	-0-			-0-
06		3000 X	2223	-0-	-777	2223 3		N	-0-			-0-
07		2728 X	2332	-0-	-396	2332 3		N	-0-			-0-
08		2449 X	2341	-0-	-108	2341 3		N	-0-			-0-
09		2310 X	1735	-0-	-575	1735 3		N	-0-			-0-
10		2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-		N	-0-			-0-
11		2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-		N	-0-			-0-
12		2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			21,239	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OGU (LEWIS, J.H. -A- -8)		WELL #: 188	RRCID -> 146291	COMPL. DATE 07/02/2000	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9048 - 9863						
01		3800 X	3800	-0-	-0-	3800 3	N	-0-	-0-			
02		3791 X	3791	-0-	-0-	3791 3	N	-0-	-0-			
03		3554 X	3554	-0-	-0-	3554 3	N	-0-	-0-			
04		3637 X	3637	-0-	-0-	3637 3	N	-0-	-0-			
05		3512 X	3512	-0-	-0-	3512 3	N	-0-	-0-			
06		3371 X	3371	-0-	-0-	3371 3	N	-0-	-0-			
07		3494 X	3494	-0-	-0-	3494 3	N	-0-	-0-			
08		3579 X	3579	-0-	-0-	3579 3	N	-0-	-0-			
09		2675 X	2675	-0-	-0-	2675 3	N	-0-	-0-			
10		1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-	N	-0-	-0-			
11		1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-	N	-0-	-0-			
12		1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-	N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:			31,413	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OGU (MC & SUGGETT -23)		WELL #: 191	RRCID -> 146419	COMPL. DATE 08/13/1993	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9016 - 9470						
01		1148 N	1148	-0-	-0-	1148 3	N	-0-	-0-			
02		1022 N	1022	-0-	-0-	1022 3	N	-0-	-0-			
03		1116 N	1116	-0-	-0-	1116 3	N	-0-	-0-			
04		1110 N	1059	-0-	-51	1059 3	N	-0-	-0-			
05		1147 N	1093	-0-	-54	1093 3	N	-0-	-0-			
06		1080 N	1057	-0-	-23	1057 3	N	-0-	-0-			
07		1085 N	1084	-0-	-1	1084 3	N	-0-	-0-			
08		1112 N	1112	-0-	-0-	1112 3	N	-0-	-0-			
09		1050 N	812	-0-	-238	812 3	N	-0-	-0-			
10		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-	N	-0-	-0-			
11		1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-	N	-0-	-0-			
12		837 N	-0-	-0-	-837	-0-	N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:			9,503	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (HUFF, C.C. -6)		WELL #: 190		RRCID -> 146421		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8842 - 9362				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3	N	-0-		-0-
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3	N	-0-		-0-
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3	N	-0-		-0-
04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3	N	-0-		-0-
05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3	N	-0-		-0-
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3	N	-0-		-0-
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3	N	-0-		-0-
08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3	N	-0-		-0-
09	990	N	878	-0-	-112	-0-	878	3	N	-0-		-0-
10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-		-0-
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-			N	-0-		-0-
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,532		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OGU (TULLOS, J.W. -B- -6)		WELL #: 184		RRCID -> 146464		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8366 - 9546				
01	620	N	559	-0-	-61	-0-	559	3	N	-0-		-0-
02	560	N	397	-0-	-163	-0-	397	3	N	-0-		-0-
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3	N	-0-		-0-
04	540	N	489	-0-	-51	-0-	489	3	N	-0-		-0-
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3	N	-0-		-0-
06	600	N	495	-0-	-105	-0-	495	3	N	-0-		-0-
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3	N	-0-		-0-
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3	N	-0-		-0-
09	510	N	408	-0-	-102	-0-	408	3	N	-0-		-0-
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-		-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-		-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,645		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OGU (HATTON, J.F. -2)		WELL #: 194		RRCID -> 162120		COMPL. DATE 09/02/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8835 - 9782				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
OGU (HARVARD, J. M. -6)		WELL #: 152		RRCID -> 165734		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12055 PERF. 8890 - 9962				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-			-0-
02	1876 N	1600	-0-	-276	-0-	1600	3			N	-0-			-0-
03	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-			-0-
04	2130 N	2101	-0-	-29	-0-	2101	3			N	-0-			-0-
05	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-			-0-
06	2160 N	2076	-0-	-84	-0-	2076	3			N	-0-			-0-
07	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-			-0-
08	2170 N	2166	-0-	-4	-0-	2166	3			N	-0-			-0-
09	2070 N	1583	-0-	-487	-0-	1583	3			N	-0-			-0-
10	2232 N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-			-0-
11	2100 N	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-			-0-
12	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SPRADLIN, G.T. -1) ST1		WELL #: 36		RRCID -> 167100		COMPL. DATE 10/25/1997		TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8459 - 8690						
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HUFF, C.C. -4)		WELL #: 119		RRCID -> 171105		COMPL. DATE 09/19/1998		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9042 - 9870						
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
OGU (LEWIS, J.H. -B- -5)		WELL #: 179		RRCID -> 177354	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9322	- 9760
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OGU (LEWIS, J.H. -B- -6)		WELL #: 182		RRCID -> 177355	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9235	- 9648
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OGU (HARVARD, J. M. -8)		WELL #: 166		RRCID -> 178083	COMPL. DATE 05/24/2000	TOTAL DEPTH 11980	PERF. 9266	- 10009	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (HARVARD, J. M. -2)		WELL #: 130		RRCID -> 179532		COMPL. DATE 09/09/2000		TOTAL DEPTH 11968 PERF. 8764 - 10130				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3	N	-0-			-0-
02	2800 N	2941	-0-	141	141	2941	3	N	-0-			-0-
03	2315 N	2174	-0-	-141	-0-	2174	3	N	-0-			-0-
04	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3	N	-0-			-0-
05	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3	N	-0-			-0-
06	1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3	N	-0-			-0-
07	1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3	N	-0-			-0-
08	1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3	N	-0-			-0-
09	745 X	745	-0-	-0-	-0-	745	3	N	-0-			-0-
10	682 X	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			-0-
11	660 N	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-			-0-
12	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,972		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OGU (HOWELL, W. Y. -6)		WELL #: 195		RRCID -> 179580		COMPL. DATE 07/11/2002		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8957 - 10014				
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OGU (MC & SUGGETT 18-X)		WELL #: 153X		RRCID -> 192649		COMPL. DATE 02/25/2001		TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 10184				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
OGU (ASHER, M. A. -6)		WELL #: 198		RRCID -> 209833		COMPL. DATE 10/12/2012		TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8106 - 10033						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OGU (MC & SUGGETT -17)		WELL #: 150		RRCID -> 210369		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 9778						
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OGU (MAGERS, T. M. -11)		WELL #: 201		RRCID -> 214626		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 10445 PERF. 8888 - 10208						
01	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			N	-0-			-0-
02	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-			-0-
03	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-			-0-
04	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-			-0-
05	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			N	-0-			-0-
06	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-			-0-
07	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-			-0-
08	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			N	-0-			-0-
09	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-			-0-
10	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-			-0-
11	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-			-0-
12	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,794		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
OGU (SPRADLIN, G. T. -5)		WELL #: 199		RRCID -> 214627		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9150 - 10050					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3069 X	1896	-0-	-1173	-0-	1896 3		N	-0-			-0-
02		2436 X	1943	-0-	-493	-0-	1943 3		N	-0-			-0-
03		2542 X	1878	-0-	-664	-0-	1878 3		N	-0-			-0-
04		1980 X	1165	-0-	-815	-0-	1165 3		N	-0-			-0-
05		2139 X	1110	-0-	-1029	-0-	1110 3		N	-0-			-0-
06		2070 X	1236	-0-	-834	-0-	1236 3		N	-0-			-0-
07		2139 X	1329	-0-	-810	-0-	1329 3		N	-0-			-0-
08		1891 X	1331	-0-	-560	-0-	1331 3		N	-0-			-0-
09		1230 X	962	-0-	-268	-0-	962 3		N	-0-			-0-
10		1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-			N	-0-			-0-
11		1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-			N	-0-			-0-
12		1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,850				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OGU (HOWELL, W. Y. -2)		WELL #: 131		RRCID -> 221488		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10010					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OGU (MAGERS, T. M.-6)		WELL #: 108		RRCID -> 230323		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 9410					
01	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 3			N	-0-			-0-
02	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 3			N	-0-			-0-
03	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 3			N	-0-			-0-
04	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 3			N	-0-			-0-
05	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169 3			N	-0-			-0-
06	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 3			N	-0-			-0-
07	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 3			N	-0-			-0-
08	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 3			N	-0-			-0-
09	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 3			N	-0-			-0-
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			-0-
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-			-0-
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,267				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (MC & SUGETT 21)		WELL #: 160		RRCID -> 251123		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 9857				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1085 N	538	-0-	-547	-0-	538	3	N	-0-			-0-
02	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3	N	-0-			-0-
03	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3	N	-0-			-0-
04	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3	N	-0-			-0-
05	620 N	564	-0-	-56	-0-	564	3	N	-0-			-0-
06	720 N	533	-0-	-187	-0-	533	3	N	-0-			-0-
07	651 N	486	-0-	-165	-0-	486	3	N	-0-			-0-
08	558 N	486	-0-	-72	-0-	486	3	N	-0-			-0-
09	540 N	364	-0-	-176	-0-	364	3	N	-0-			-0-
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			-0-
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-			-0-
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,880		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WELLS, GRACE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 273485		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 9479				
01	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	3	N	-0-			-0-
02	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	3	N	-0-			-0-
03	3596 X	2217	-0-	-1379	-0-	2217	3	N	-0-			-0-
04	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	3	N	-0-			-0-
05	3596 X	2085	-0-	-1511	-0-	2085	3	N	-0-			-0-
06	3480 X	3219	-0-	-261	-0-	3219	3	N	-0-			-0-
07	3596 X	3317	-0-	-279	-0-	3317	3	N	-0-			-0-
08	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	3	N	-0-			-0-
09	3480 X	2994	-0-	-486	-0-	2994	3	N	-0-			-0-
10	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-			N	-0-			-0-
11	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-			N	-0-			-0-
12	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		29,569		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OGU (MAGERS, T. M. -4)		WELL #: 102		RRCID -> 283033		COMPL. DATE 08/23/2017		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8004 - 10071				
01	1953 N	1663	-0-	-290	-0-	1663	3	N	-0-			-0-
02	1736 N	1012	-0-	-724	-0-	1012	3	N	-0-			-0-
03	1829 N	1228	-0-	-601	-0-	1228	3	N	-0-			-0-
04	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3	N	-0-			-0-
05	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3	N	-0-			-0-
06	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3	N	-0-			-0-
07	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3	N	-0-			-0-
08	2108 N	1873	-0-	-235	-0-	1873	3	N	-0-			-0-
09	1920 N	1205	-0-	-715	-0-	1205	3	N	-0-			-0-
10	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-			N	-0-			-0-
11	1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-			N	-0-			-0-
12	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,671		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OWENSVILLE (COTTON VALLEY, UP.) 67890 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. 945936
MORGAN CREEK VILLAGE INC WELL #: 1 RRCID -> 118493 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 15208 PERF.14248 - 14274

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

OWENSVILLE (TRAVIS PEAK) 67890 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
VENTANA MIDSTREAM LLC 884518
SHARP WELL #: 101D RRCID -> 212579 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5550 - 5650

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

PEARWOOD (COTTON VALLEY LIME) 69997 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
POTH FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 145882 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14710 - 15200

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
26350 X	25399	-0-	-951	-0-	25399	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	
23856 X	17738	-0-	-6118	-0-	17738	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	
26412 X	25643	-0-	-769	-0-	25643	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	
25560 X	23942	-0-	-1618	-0-	23942	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	
25389 X	24256	-0-	-1133	-0-	24256	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	
24810 X	20859	-0-	-3951	-0-	20859	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	
25637 X	23129	-0-	-2508	-0-	23129	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	
25637 X	4559	-0-	-21078	-0-	4559	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	
23940 X	2005	-0-	-21935	-0-	2005	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	
24242 X	2041	-0-	-22201	-0-	2041	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	
22380 X	1404	-0-	-20976	-0-	1404	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	
23126 X	1663	-0-	-21463	-0-	1663	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	
TOTAL GAS PROD:			172,638	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PEARWOOD (COTTON VALLEY LIME)												CNTY: LEON		
LEGACY RESERVES OPERATING LP														
POTH FAMILY TRUST														
WELL #: 2												RRCID -> 158520		
COMPL. DATE 02/02/1996												TOTAL DEPTH 15567		
PERF. 15100 - 15567														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		115630 X	114600	-0-	-1030	-0-	114600	3		N	-0-			-0-
02		103124 X	87893	-0-	-15231	-0-	87893	3		N	-0-			-0-
03		112003 X	111106	-0-	-897	-0-	111106	3		N	-0-			-0-
04		110910 X	105427	-0-	-5483	-0-	105427	3		N	-0-			-0-
05		114607 X	109112	-0-	-5495	-0-	109112	3		N	-0-			-0-
06		110910 X	106155	-0-	-4755	-0-	106155	3		N	-0-			-0-
07		111104 X	106987	-0-	-4117	-0-	106987	3		N	-0-			-0-
08		111104 X	105031	-0-	-6073	-0-	105031	3		N	-0-			-0-
09		106170 X	100610	-0-	-5560	-0-	100610	3		N	-0-			-0-
10		109709 X	106715	-0-	-2994	-0-	106715	3		N	-0-			-0-
11		106170 X	98640	-0-	-7530	-0-	98640	3		N	-0-			-0-
12		106981 X	101571	-0-	-5410	-0-	101571	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 1,253,847												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)												CNTY: LIMESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC														
BETTINGER														
WELL #: 1												RRCID -> 156212		
COMPL. DATE 05/30/1996												TOTAL DEPTH 10962		
PERF. 9430 - 9683														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

ETHRIDGE												CNTY: LIMESTONE		
WELL #: 1												RRCID -> 156401		
COMPL. DATE 11/04/1998												TOTAL DEPTH 11012		
PERF. 9568 - 10118														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	892	1	2787	2	N	-0-		11
02		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	507	1	1035	2	N	-0-		11
03		3100 N	3540	-0-	440	440	819	1	2721	2	N	-0-		11
04		3824 X	3384	-0-	-440	-0-	775	1	2609	2	N	-0-		11
05		2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	666	1	2052	2	N	-0-		11
06		2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	575	1	1586	2	N	-0-		11
07		992 X	477	-0-	-515	-0-	132	1	345	2	N	-0-		11
08		1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	303	1	801	2	N	-0-		11
09		2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	614	1	1720	2	N	-0-		11
10		1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	518	1	1293	2	N	-0-		11
11		1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	599	1	1174	2	N	-0-		11
*12		2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	877	1	2008	2	N	-0-		11
TOTAL GAS PROD: 27,408												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 159759 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9544 - 9676

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1302 N	1257	-0-	-45	-0-	-0-	305	1	952	2	Y	-0-		14
02		1148 N	799	-0-	-349	-0-	-0-	263	1	536	2	Y	-0-		14
03		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	1029	2	Y	-0-		14
04		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	-0-	336	1	1133	2	Y	-0-		14
05		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	-0-	344	1	1060	2	Y	-0-		14
06		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	-0-	364	1	1003	2	Y	-0-		14
07		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	-0-	391	1	1025	2	Y	-0-		14
08		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	-0-	383	1	1010	2	Y	-0-		14
09		1260 N	1242	-0-	-18	-0-	-0-	327	1	915	2	Y	-0-		14
10		1302 N	1276	-0-	-26	-0-	-0-	365	1	911	2	Y	-0-		14
11		1260 N	1156	-0-	-104	-0-	-0-	391	1	765	2	Y	-0-		14
*12		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	-0-	405	1	927	2	Y	-0-		14
TOTAL GAS PROD:			15,450			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 161749 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9499 - 9828

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 161930 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9682 - 9964

01	3100 N	3952	-0-	852	2158	959	1	2993	2	Y	-0-				14
02	4813 X	2655	-0-	-2158	-0-	873	1	1782	2	Y	-0-				14
03	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	935	1	3107	2	Y	-0-				14
04	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	969	1	3262	2	Y	-0-				14
05	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	1068	1	3291	2	Y	-0-				14
06	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	1120	1	3091	2	Y	-0-				14
07	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	1159	1	3036	2	Y	-0-				14
08	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	1118	1	2952	2	Y	-0-				14
09	3810 X	2925	-0-	-885	-0-	770	1	2155	2	Y	-0-				14
10	3937 X	2629	-0-	-1308	-0-	752	1	1877	2	Y	-0-				14
11	3810 X	1816	-0-	-1994	-0-	614	1	1202	2	Y	-0-				14
*12	3937 X	2796	-0-	-1141	-0-	850	1	1946	2	Y	-0-				14
TOTAL GAS PROD:			41,881			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 70792 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
BETTINGER		WELL #: 2		RRCID -> 162578		COMPL. DATE 03/15/2012		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9696 - 10689			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	447 1	1397 2	N	-0-		8
02	1540 N	492	-0-	-1048	-0-	162 1	330 2	N	-0-		8
03	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-			N	-0-		8
04	1650 N	685	-0-	-965	-0-	157 1	528 2	N	-0-		8
05	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	325 1	1002 2	N	-0-		8
06	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	291 1	803 2	N	-0-		8
07	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	354 1	927 2	N	-0-		8
08	1333 N	1084	-0-	-249	-0-	298 1	786 2	N	-0-		8
09	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	394 1	1103 2	N	-0-		8
10	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	450 1	1123 2	N	-0-		8
11	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	359 1	702 2	N	-0-		8
*12	1550 N	1030	-0-	-520	-0-	313 1	717 2	N	-0-		8
TOTAL GAS PROD:		12,968		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TUCKER		WELL #: 5		RRCID -> 164339		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 11018 PERF.10820 - 10970			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1643 N	1553	-0-	-90	-0-	400 1	1153 2	Y	-0-		14
02	1484 N	1037	-0-	-447	-0-	360 1	677 2	Y	-0-		14
03	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	429 1	1322 2	Y	-0-		14
04	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	452 1	1421 2	Y	-0-		14
05	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	463 1	1331 2	Y	-0-		14
06	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	481 1	1244 2	Y	-0-		14
07	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	482 1	1262 2	Y	-0-		14
08	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	476 1	1255 2	Y	-0-		14
09	1590 N	1547	-0-	-43	-0-	407 1	1140 2	Y	-0-		14
10	1643 N	1595	-0-	-48	-0-	456 1	1139 2	Y	-0-		14
11	1590 N	1450	-0-	-140	-0-	490 1	960 2	Y	-0-		14
*12	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	511 1	1171 2	Y	-0-		14
TOTAL GAS PROD:		19,482		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STONE, R. E. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 167914		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9536 - 9553			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3255 X	2180	-0-	-1075	-0-	101 1	2079 2	Y	-0-		-0-
02	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	275 1	4713 2	Y	-0-		-0-
03	3131 X	2584	-0-	-547	-0-	119 1	2465 2	Y	-0-		-0-
04	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	165 1	3400 2	Y	-0-		-0-
05	3131 X	2222	-0-	-909	-0-	103 1	2119 2	Y	-0-		-0-
06	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	169 1	3212 2	Y	-0-		-0-
07	3131 X	2657	-0-	-474	-0-	138 1	2519 2	Y	-0-		-0-
08	3534 X	2962	-0-	-572	-0-	139 1	2823 2	Y	-0-		-0-
09	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	162 1	3378 2	Y	-0-		-0-
10	3503 X	3244	-0-	-259	-0-	157 1	3087 2	Y	-0-		-0-
11	3390 X	3308	-0-	-82	-0-	162 1	3146 2	Y	-0-		-0-
*12	3534 X	3068	-0-	-466	-0-	148 1	2920 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		37,699		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		70792 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
ETHRIDGE		WELL #:		3	RRCID ->	169925	COMPL. DATE	09/01/2001	TOTAL DEPTH	10266	PERF.	9788 - 10147	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		168 N	168	-0-	-0-	-0-	41 1	127 2	N	-0-			8
02		182 N	182	-0-	-0-	-0-	60 1	122 2	N	-0-			8
03		186 N	7	-0-	-179	-0-	2 1	5 2	N	-0-			8
04		150 N	83	-0-	-67	-0-	19 1	64 2	N	-0-			8
05		186 N	150	-0-	-36	-0-	37 1	113 2	N	-0-			8
06		166 N	166	-0-	-0-	-0-	44 1	122 2	N	-0-			8
07		156 N	156	-0-	-0-	-0-	43 1	113 2	N	-0-			8
08		155 N	141	-0-	-14	-0-	39 1	102 2	N	-0-			8
09		180 N	128	-0-	-52	-0-	34 1	94 2	N	-0-			8
10		155 N	137	-0-	-18	-0-	39 1	98 2	N	-0-			8
11		150 N	118	-0-	-32	-0-	40 1	78 2	N	-0-			8
*12		157 N	157	-0-	-0-	-0-	48 1	109 2	N	-0-			8
TOTAL GAS PROD:		1,593		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TUCKER		WELL #:		6	RRCID ->	170086	COMPL. DATE	07/29/1998	TOTAL DEPTH	11310	PERF.	11104 - 11162	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2046 N	1922	-0-	-124	-0-	466 1	1456 2	Y	-0-			14
02		1736 N	1351	-0-	-385	-0-	444 1	907 2	Y	-0-			14
03		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	510 1	1693 2	Y	-0-			14
04		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	550 1	1852 2	Y	-0-			14
05		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	553 1	1703 2	Y	-0-			14
06		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	577 1	1592 2	Y	-0-			14
07		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	613 1	1606 2	Y	-0-			14
08		2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	673 1	1776 2	Y	-0-			14
09		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	580 1	1624 2	Y	-0-			14
10		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	647 1	1615 2	Y	-0-			14
11		2070 N	1940	-0-	-130	-0-	656 1	1284 2	Y	-0-			14
*12		2139 N	2081	-0-	-58	-0-	633 1	1448 2	Y	-0-			14
TOTAL GAS PROD:		25,458		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	170131	COMPL. DATE	03/16/1998	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9634 - 10466	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		70792 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
BURLESON-MCBAY		WELL #:		2	RRCID ->	173805	COMPL. DATE	06/09/1999	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9464	- 10136	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
02	56 N	4	-0-	-52	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-			-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		65		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BETTINGER		WELL #:		3	RRCID ->	175324	COMPL. DATE	08/26/1999	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11096	- 11158	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2201 N	2163	-0-	-38	-0-	525	1	1638	2	N	-0-			8
02	2016 N	1277	-0-	-739	-0-	420	1	857	2	N	-0-			8
03	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	561	1	1865	2	N	-0-			8
04	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	590	1	1987	2	N	-0-			8
05	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	610	1	1878	2	N	-0-			8
06	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	657	1	1811	2	N	-0-			8
07	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	680	1	1780	2	N	-0-			8
08	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	689	1	1819	2	N	-0-			8
09	2370 N	2147	-0-	-223	-0-	565	1	1582	2	N	-0-			8
10	2449 N	2203	-0-	-246	-0-	630	1	1573	2	N	-0-			8
11	2370 N	1766	-0-	-604	-0-	597	1	1169	2	N	-0-			8
*12	2232 N	1690	-0-	-542	-0-	514	1	1176	2	N	-0-			8
TOTAL GAS PROD:		26,173		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCCLARAN, J. C.		WELL #:		2	RRCID ->	183157	COMPL. DATE	05/10/2001	TOTAL DEPTH	11122	PERF.	10252	- 10737	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	781 N	781	-0-	-0-	-0-	36	1	745	2	Y	-0-			-0-
02	700 N	453	-0-	-247	-0-	25	1	428	2	Y	-0-			-0-
03	899 N	899	-0-	-0-	-0-	41	1	858	2	Y	-0-			-0-
04	858 N	858	-0-	-0-	-0-	40	1	818	2	Y	-0-			-0-
05	941 N	941	-0-	-0-	-0-	44	1	897	2	Y	-0-			-0-
06	785 N	785	-0-	-0-	-0-	39	1	746	2	Y	-0-			-0-
07	831 N	831	-0-	-0-	-0-	43	1	788	2	Y	-0-			-0-
08	899 N	824	-0-	-75	-0-	39	1	785	2	Y	-0-			-0-
09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	37	1	782	2	Y	-0-			-0-
10	838 N	838	-0-	-0-	-0-	41	1	797	2	Y	-0-			-0-
11	810 N	786	-0-	-24	-0-	39	1	747	2	Y	-0-			-0-
*12	837 N	786	-0-	-51	-0-	38	1	748	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,601		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 KENNEDY, FORREST WELL #: 1 RRCID -> 194957 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10470 - 11600

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		899 N	854	-0-	-45	-0-	69	1	785	2	Y	-0-		-0-	
02		728 N	600	-0-	-128	-0-	60	1	540	2	Y	-0-		-0-	
03		813 N	813	-0-	-0-	-0-	67	1	746	2	Y	-0-		-0-	
04		861 N	861	-0-	-0-	-0-	69	1	792	2	Y	-0-		-0-	
05		830 N	830	-0-	-0-	-0-	68	1	762	2	Y	-0-		-0-	
06		850 N	850	-0-	-0-	-0-	117	1	733	2	Y	-0-		-0-	
07		806 N	736	-0-	-70	-0-	38	1	698	2	Y	-0-		-0-	
08		792 N	792	-0-	-0-	-0-	37	1	755	2	Y	-0-		-0-	
09		760 N	760	-0-	-0-	-0-	35	1	725	2	Y	-0-		-0-	
10		767 N	767	-0-	-0-	-0-	37	1	730	2	Y	-0-		-0-	
11		720 N	717	-0-	-3	-0-	35	1	682	2	Y	-0-		-0-	
*12		744 N	690	-0-	-54	-0-	33	1	657	2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			9,270											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
 ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162671 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 9436

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170092 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9880 - 9920

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
HILL, LAURA GAS UNIT #1 WELL #: RRCID -> 159844 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9756 - 9774

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/13/2004

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 160105 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9808 - 9826

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES, C. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 161332 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10585 - 10903

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//	70792 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY			881167						
SCHULTZ "E"		WELL #:	2	RRCID -> 165829	COMPL. DATE 10/16/1997	TOTAL DEPTH 11691	PERF. 9700	- 9710	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		Y	-0-	-0-
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2	Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		159			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

SCHULTZ "E"		WELL #:	3	RRCID -> 165938	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10940	PERF. 7530	- 7828
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

SCHULTZ "E"		WELL #:	4	RRCID -> 166127	COMPL. DATE 01/10/2000	TOTAL DEPTH 10980	PERF. 7526	- 10792	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		70792 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
SCHULTZ "E"		WELL #:		8	RRCID ->	174388	COMPL. DATE	11/10/1999	TOTAL DEPTH	10870	PERF. 7556 - 10620		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			MONTHLY	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SCHULTZ "E"		WELL #:		10	RRCID ->	216926	COMPL. DATE	07/21/2005	TOTAL DEPTH	11162	PERF. 10890 - 10910	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	109	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	109	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	109	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	109	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	109	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	109	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	109	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	109	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	109	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	109	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	109	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	109	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PERSONVILLE (RODESSA)		70792 333		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIMESTONE				
RIDGE PETROLEUM INC.		711106									
TUCKER, D. J.		WELL #: A 1 C		RRCID ->	030528	COMPL. DATE	03/18/1955	TOTAL DEPTH	7948	PERF. 7064 - 7078	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PERSONVILLE (RODESSA)		//CONT.//	70792 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIMESTONE				
VALENCIA OPERATING COMPANY			881167							
SCHULTZ "E"		WELL #:	6 T	RRCID -> 171993	COMPL. DATE 06/03/1999	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 6582	-	6910	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)			70792 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC			189405							
TUCKER		WELL #:	1	RRCID -> 164487	COMPL. DATE 07/16/1997	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 7607	-	7687	
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	399 1	1149 2	N	-0-	
02	715 N	715	-0-	-0-	-0-	254 1	461 2	N	-0-	
03	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	450 1	1392 2	N	-0-	
04	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	399 1	1243 2	N	-0-	
05	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	464 1	1334 2	N	-0-	
06	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	453 1	1167 2	N	-0-	
07	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	596 1	1478 2	N	-0-	
08	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	592 1	1481 2	N	-0-	
09	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	378 1	974 2	N	-0-	
10	496 N	171	-0-	-325	-0-	71 1	100 2	N	-0-	
11	480 N	45	-0-	-435	-0-	35 1	10 2	N	-0-	
*12	496 N	153	-0-	-343	-0-	68 1	85 2	N	-0-	
TOTAL GAS PROD:		15,033	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WORSLEY			WELL #:	1	RRCID -> 165646	COMPL. DATE 11/16/1997	TOTAL DEPTH 11217	PERF. 7704	-	7716
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	589 N	244	-0-	-345	-0-	59 1	185 2	N	-0-	
02	812 N	508	-0-	-304	-0-	167 1	341 2	N	-0-	
03	3100 N	3943	-0-	843	843	912 1	3031 2	N	-0-	
04	2295 N	1452	-0-	-843	-0-	332 1	1120 2	N	-0-	
05	762 N	762	-0-	-0-	-0-	187 1	575 2	N	-0-	
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	65 1	179 2	N	-0-	
07	930 X	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-	
08	930 X	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-	
09	900 X	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-	
10	775 X	202	-0-	-573	-0-	58 1	144 2	N	-0-	
11	240 X	19	-0-	-221	-0-	6 1	13 2	N	-0-	
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,374	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		70792 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
TUCKER		WELL #:		7	RRCID ->	170969	COMPL. DATE	07/28/2015	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8820 - 9072		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HILL, LAURA		WELL #:		4	RRCID ->	171099	COMPL. DATE	10/18/1998	TOTAL DEPTH	10960	PERF.	7591 - 7596		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BETTINGER		WELL #:		1	RRCID ->	174204	COMPL. DATE	05/08/2015	TOTAL DEPTH	10962	PERF.	7552 - 7963		
01	1488 N	1137	-0-	-351	-0-	276	1	861	2	N	-0-	8		
02	1204 N	550	-0-	-654	-0-	181	1	369	2	N	-0-	8		
03	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	318	1	1058	2	N	-0-	8		
04	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	320	1	1080	2	N	-0-	8		
05	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	326	1	1005	2	N	-0-	8		
06	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	317	1	873	2	N	-0-	8		
07	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	468	1	1227	2	N	-0-	8		
08	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	529	1	1397	2	N	-0-	8		
09	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	463	1	1297	2	N	-0-	8		
10	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	511	1	1275	2	N	-0-	8		
11	1440 N	1172	-0-	-268	-0-	396	1	776	2	N	-0-	8		
*12	1488 N	1155	-0-	-333	-0-	351	1	804	2	N	-0-	8		
TOTAL GAS PROD:		16,478				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		70792 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405											
PHILLIPS		WELL #:		1	RRCID ->	174207	COMPL. DATE	07/14/1999	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	7620 - 7922			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	67	-0-	-67	77	22	1	45	2	N	-0-				-0-
03	77 X	-0-	-0-	-77	-0-					N	-0-				-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	29	1	97	2	N	-0-				-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	13	1	36	2	N	-0-				-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	16	1	32	2	N	-0-				-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		290		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MUSE, M.		WELL #:		2	RRCID ->	189491	COMPL. DATE	06/11/2002	TOTAL DEPTH	11807	PERF.	7640 - 7456			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CRIDER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	193196	COMPL. DATE	11/13/2010	TOTAL DEPTH	10258	PERF.	7595 - 7982			
01	3286 X	3175	-0-	-111	-0-	770	1	2405	2	N	-0-	36			
02	3052 X	1563	-0-	-1489	-0-	514	1	1049	2	N	-0-	36			
03	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	786	1	2613	2	N	-0-	36			
04	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	904	1	3045	2	N	-0-	36			
05	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	925	1	2851	2	N	-0-	36			
06	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	847	1	2336	2	N	-0-	36			
07	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	1098	1	2875	2	N	-0-	36			
08	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	1101	1	2907	2	N	-0-	36			
09	3630 X	3282	-0-	-348	-0-	864	1	2418	2	N	-0-	36			
10	3751 X	3459	-0-	-292	-0-	990	1	2469	2	N	-0-	36			
11	3630 X	3015	-0-	-615	-0-	1019	1	1996	2	N	-0-	36			
*12	3751 X	3411	-0-	-340	-0-	1037	1	2374	2	N	-0-	36			
TOTAL GAS PROD:		40,193		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 70792 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
RENFROE, R. L.		WELL #: 4		RRCID -> 243471		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7135 - 7180				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKER		WELL #: 3		RRCID -> 272043		COMPL. DATE 10/10/2013		TOTAL DEPTH 11155 PERF. 7674 - 8044				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
11	T. A.	20	-0-	20	20	7	1	13	2	Y	-0-	14
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	20			Y	-0-			14

TOTAL GAS PROD: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENFROE, R. L. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 277431		COMPL. DATE 03/07/2015		TOTAL DEPTH 11118 PERF. 7510 - 7710				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		70792 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
LITTLE, W P		WELL #:		2	RRCID ->	277856	COMPL. DATE	05/07/2015	TOTAL DEPTH	11390	PERF.	7341 - 7610	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4030 X	4007	-0-	-23	-0-	185 1	3822 2	N	-0-			-0-
02		3640 X	1949	-0-	-1691	-0-	108 1	1841 2	N	-0-			-0-
03		4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	202 1	4185 2	N	-0-			-0-
04		3900 X	3656	-0-	-244	-0-	170 1	3486 2	N	-0-			-0-
05		4030 X	3712	-0-	-318	-0-	173 1	3539 2	N	-0-			-0-
06		4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	201 1	3830 2	N	-0-			-0-
07		4030 X	3199	-0-	-831	-0-	166 1	3033 2	N	-0-			-0-
08		4030 X	3765	-0-	-265	-0-	176 1	3589 2	N	-0-			-0-
09		3900 X	3579	-0-	-321	-0-	163 1	3416 2	N	-0-			-0-
10		4030 X	1209	-0-	-2821	-0-	59 1	1150 2	N	-0-			-0-
11		3900 X	705	-0-	-3195	-0-	35 1	670 2	N	-0-			-0-
*12		3751 X	795	-0-	-2956	-0-	38 1	757 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		34,994		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PRESLEY SADLER GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	277887	COMPL. DATE	01/24/2017	TOTAL DEPTH	11070	PERF.	7104 - 7124	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6014 X	4803	-0-	-1211	-0-	928 1	3875 2	N	-0-			-0-
02		2800 X	2398	-0-	-402	-0-	750 1	1648 2	N	-0-			-0-
03		4495 X	4424	-0-	-71	-0-	806 1	3618 2	N	-0-			-0-
04		4650 X	4501	-0-	-149	-0-	832 1	3669 2	N	-0-			-0-
05		5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	1021 1	4964 2	N	-0-			-0-
06		6274 X	6274	-0-	-0-	-0-	1030 1	5244 2	N	-0-			-0-
07		6356 X	6356	-0-	-0-	-0-	1069 1	5287 2	N	-0-			-0-
08		6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	1033 1	5159 2	N	-0-			-0-
09		6270 X	4967	-0-	-1303	-0-	875 1	4092 2	N	-0-			-0-
10		6479 X	6068	-0-	-411	-0-	1012 1	5056 2	N	-0-			-0-
11		6270 X	5856	-0-	-414	-0-	1004 1	4852 2	N	-0-			-0-
*12		6355 X	5102	-0-	-1253	-0-	935 1	4167 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		62,926		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FERGUSON GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	280253	COMPL. DATE	09/29/2015	TOTAL DEPTH	11625	PERF.	7408 - 7815	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
03		43 N	43	-0-	-0-	-0-	2 1	41 2	N	-0-			-0-
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
05		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
07		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
08		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
09		51 N	51	-0-	-0-	-0-	2 1	49 2	N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		112		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
MAE B. VANCE G.U. WELL #: 4 RRCID -> 280490 COMPL. DATE 11/01/2015										TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8085 - 8535				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		930 X	31	-0-	-899	-0-	31	1		N	-0-			-0-
02		840 X	3	-0-	-837	-0-	3	1		N	-0-			-0-
03		930 X	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			-0-
04		900 X	-0-	-0-	-900	-0-				N	-0-			-0-
05		930 X	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			-0-
06		30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07		3 X	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	2	8	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			34		TOTAL CONDENSATE PROD:			2						

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 280491 COMPL. DATE 04/02/2016										TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7135 - 7474				
01		2945 X	2758	-0-	-187	-0-	157	1	2601	2	N	-0-		30
02		2576 N	1717	-0-	-859	-0-	121	1	1596	2	N	-0-		30
03		3100 N	3351	-0-	251	251	184	1	3167	2	N	-0-		30
04		3000 N	3033	-0-	33	284	170	1	2863	2	N	-0-		30
05		3100 N	2907	-0-	-193	91	165	1	2742	2	N	-0-		30
06		2865 N	2774	-0-	-91	-0-	167	1	2607	2	N	-0-		30
07		2945 X	2739	-0-	-206	-0-	172	1	2567	2	N	-0-		30
08		2945 X	2831	-0-	-114	-0-	162	1	2669	2	N	-0-		30
09		2850 X	2658	-0-	-192	-0-	150	1	2508	2	N	-0-		30
10		2914 X	2657	-0-	-257	-0-	158	1	2499	2	N	-0-		30
11		2760 X	2613	-0-	-147	-0-	157	1	2456	2	N	-0-		30
*12		2821 X	2473	-0-	-348	-0-	149	1	2324	2	N	-0-		30
TOTAL GAS PROD:			32,511		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ALEXANDER, TONI WELL #: 1 RRCID -> 281872 COMPL. DATE 08/01/2016										TOTAL DEPTH 10866 PERF. 6990 - 7289				
01		10309 X	10309	-0-	-0-	-0-	475	1	9834	2	N	-0-		-0-
02		4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	268	1	4591	2	N	-0-		-0-
03		13519 X	13519	-0-	-0-	-0-	621	1	12898	2	N	-0-		-0-
04		12145 X	12145	-0-	-0-	-0-	564	1	11581	2	N	-0-		-0-
05		10790 X	10790	-0-	-0-	-0-	502	1	10288	2	N	-0-		-0-
06		10712 X	10712	-0-	-0-	-0-	535	1	10177	2	N	-0-		-0-
07		9940 X	9940	-0-	-0-	-0-	517	1	9423	2	N	-0-		-0-
08		10261 X	10261	-0-	-0-	-0-	480	1	9781	2	N	-0-		-0-
09		9624 X	9624	-0-	-0-	-0-	440	1	9184	2	N	-0-		-0-
10		10042 X	10042	-0-	-0-	-0-	487	1	9555	2	N	-0-		-0-
11		9519 X	9519	-0-	-0-	-0-	897	1	8622	2	N	-0-		-0-
*12		9187 X	9187	-0-	-0-	-0-	889	1	8298	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			120,907		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 MABEL CARPENTER ET AL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 290371 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-			-0-
02		24	1	-0-	-23	-0-		1	2		Y	-0-			-0-
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 290462 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 11300 PERF. N/A

01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	364					Y	-0-			-0-
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	364					Y	-0-			-0-
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	364					Y	-0-			-0-
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	364					Y	-0-			-0-
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	364					Y	-0-			-0-
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	364					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	364					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	364					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	364					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	364					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	364					Y	-0-			-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	364					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

RIDGE PETROLEUM INC. 711106
 TUCKER, D. J. WELL #: A 1 T RRCID -> 015638 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7604 - 7654

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	70792 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC			722890						
TUCKER		WELL #:	1	RRCID -> 109799	COMPL. DATE 02/03/1984	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 7966	- 7980	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SAGUARO PETROLEUM, LLC			743325						
WATSON		WELL #:	1	RRCID -> 165647	COMPL. DATE 07/31/1998	TOTAL DEPTH 10890	PERF. 7562	- 8052	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1 1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	57	-0-	57	57	3	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	22	-0-	22	79	3	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	79		Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		79	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ROGERS GAS UNIT			1	RRCID -> 168223	COMPL. DATE 02/06/1998	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9221	- 9436	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 70792 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
SAGUARO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 743325														
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 170607		COMPL. DATE 08/04/1998		TOTAL DEPTH 10330 PERF. 7582 - 7913								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	59				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	59				Y	-0-					-0-
03	59 X	-0-	-0-	-59	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STROUD PETROLEUM, INC.		828082		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
OAKS, C. W. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 175316		COMPL. DATE 07/10/2000		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7620 - 7650								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HILL, LAURA G.U. #1		WELL #: 3		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
				RRCID -> 176084		COMPL. DATE 12/31/1998		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7582 - 8018								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT	38	-0-	38	-0-	38	2			N	-0-					32
04	14B2 EXT	103	-0-	103	-0-	141	2			N	-0-					32
05	14B2 EXT	178	-0-	178	-0-	319	2			N	-0-					32
06	14B2 EXT	467	-0-	467	-0-	786	2			N	-0-					32
07	14B2 EXT	191	-0-	191	-0-	977	2			N	-0-					32
08	1147 X	170	-0-	-977	-0-					N	-0-					32
09	176 X	176	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	708 N	708	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					32
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
TOTAL GAS PROD:		2,031				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	70792 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE		
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.//	828082					
OAKES, C. W. ESTATE		WELL #:	2	RRCID -> 189852	COMPL. DATE 12/15/2001	TOTAL DEPTH 11009	PERF. 7934	- 8004
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		10
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	10
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

CARLSON, JACK NO. 1		WELL #:	1	RRCID -> 193363	COMPL. DATE 01/13/2003	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7968	- 8013
01	155	N	18	-0-	-137	-0-	18 2	133
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334 2	133
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260 2	133
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506 2	133
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654 2	133
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566 2	133
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614 2	133
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549 2	133
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379 2	133
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558 2	133
*11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339 2	133
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	133
TOTAL GAS PROD:			4,777	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

HILL, LAURA G.U. #1		WELL #:	2	RRCID -> 203131	COMPL. DATE 03/08/2004	TOTAL DEPTH 10895	PERF. 7602	- 7618
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		20
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	20
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
MCCLARAN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 218855 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 7890 - 8024

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

SADLER WELL #: 1 RRCID -> 273605 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 12070 PERF. 7644 - 7652

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108	
02		14B2 EXT	260	-0-	260	260	260	2	N	-0-			108	
03		14B2 EXT	8	-0-	8	268	8	2	N	-0-			108	
04		14B2 EXT	4	-0-	4	272	4	2	N	-0-			108	
05		14B2 EXT	16	-0-	16	288	16	2	N	-0-			108	
06		305 X	17	-0-	-288	-0-	17	2	N	-0-			108	
07		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			108	
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			108	
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			108	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			108	
TOTAL GAS PROD:			305	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 4 U RRCID -> 166901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7526 - 8147

01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		70792 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167							
SCHULTZ "E"		WELL #:		3 U	RRCID -> 167217	COMPL. DATE 03/12/1998	TOTAL DEPTH 10940	PERF. 7812	- 8072		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ "E"		WELL #:		5	RRCID -> 171991	COMPL. DATE 07/12/2008	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 7534	- 8476	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ "E"		WELL #:		7	RRCID -> 174249	COMPL. DATE 09/15/1999	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 7590	- 8248	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		70792 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
SCHULTZ "E"		WELL #:		8	RRCID ->	174440	COMPL. DATE	08/21/1999	TOTAL DEPTH	10870	PERF.	7860 - 8088
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SCHULTZ "E"		WELL #:		10	RRCID ->	216993	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	11162	PERF.	7714 - 7936
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:		1	RRCID ->	150847	COMPL. DATE	08/19/1998	TOTAL DEPTH	13998	PERF.	7948 - 7962
CHAMBERS, O.W.														
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CHAMBERS, O.W. WELL #: 2 RRCID -> 189599 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 8034

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMBERS, O.W. WELL #: 3 RRCID -> 192375 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7632 - 8048

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMBERS, O.W. WELL #: 4 RRCID -> 196254 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7632 - 8061

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)			70794 475		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
CL&F OPERATING LLC			154789												
SAMFORD			WELL #: 1		RRCID -> 256719			COMPL. DATE 10/22/2008			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10488 - 10512				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/27/2020 - WELL PLUGGED 10-27-20															
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CRATON OPERATING LLC			186717												
CARLTON GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 097615			COMPL. DATE 01/23/1982			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10868 - 11009				
01		504 N	504	-0-	-0-	-0-	17	1	487	2	Y	-0-			8
02		420 N	294	-0-	-126	-0-	14	1	278	2	Y	2			10
							2	9							
03		465 N	447	-0-	-18	-0-	16	1	431	2	Y	-0-			10
04		450 N	26	-0-	-424	-0-	1	1	25	2	Y	-0-			10
05		341 N	203	-0-	-138	-0-	8	1	195	2	Y	-0-			10
06		420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			10
07		246 N	246	-0-	-0-	-0-	12	1	234	2	Y	-0-			10
08		742 N	742	-0-	-0-	-0-	30	1	712	2	Y	-0-			10
09		470 N	470	-0-	-0-	-0-	21	1	449	2	Y	-0-			10
10		507 N	507	-0-	-0-	-0-	22	1	485	2	Y	-0-			10
11		570 N	518	-0-	-52	-0-	21	1	497	2	Y	-0-			10
*12		511 N	511	-0-	-0-	-0-	22	1	489	2	Y	-0-			10
TOTAL GAS PROD:			4,468			TOTAL CONDENSATE PROD:			2						

DOUGLAS			WELL #: 1		RRCID -> 104480			COMPL. DATE 03/03/1983			TOTAL DEPTH 11255 PERF.11001 - 11096				
01		2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	86	1	2503	2	Y	8			36
							9	9							
02		1288 N	873	-0-	-415	-0-	42	1	810	2	Y	19			55
							21	9							
03		1426 N	1127	-0-	-299	-0-	41	1	1084	2	Y	2			57
							2	9							
04		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	50	1	1416	2	Y	14			71
							15	9							
05		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	58	1	1420	2	Y	7			78
							8	9							
06		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	53	1	1593	2	Y	1			79
							1	9							
07		1426 N	1265	-0-	-161	-0-	61	1	1203	2	Y	1			80
							1	9							
08		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	62	1	1442	2	Y	4			84
							4	9							
09		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	80	1	1728	2	Y	9			93
							10	9							
10		1271 N	1037	-0-	-234	-0-	44	1	989	2	Y	4			97
							4	9							
11		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	94	1	2223	2	Y	12	96	1	13
							13	9							
*12		2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	110	1	2483	2	Y	12			25
							13	9							
TOTAL GAS PROD:			19,776			TOTAL CONDENSATE PROD:			93						

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
 CARLTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111930 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10951 - 11155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	651 N	521	-0-	-130	-0-	17 1	504 2	N	-0-			-0-
02	644 N	274	-0-	-370	-0-	13 1	247 2	N	13			13
						14 9						
03	682 N	539	-0-	-143	-0-	20 1	519 2	N	-0-			13
04	673 N	673	-0-	-0-	-0-	23 1	650 2	N	-0-			13
05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	23 1	553 2	N	-0-			13
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	18 1	531 2	N	-0-			13
07	682 N	446	-0-	-236	-0-	22 1	424 2	N	-0-			13
08	589 N	485	-0-	-104	-0-	20 1	465 2	N	-0-			13
09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	26 1	565 2	N	-0-			13
10	616 N	616	-0-	-0-	-0-	26 1	590 2	N	-0-			13
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	20 1	472 2	N	-0-			13
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	26 1	594 2	N	-0-			13
TOTAL GAS PROD:		6,382				TOTAL CONDENSATE PROD:			13			

DOUGLAS WELL #: 3 RRCID -> 193768 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10906 - 11087

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	781 N	781	-0-	-0-	-0-	21 1	607 2	Y	139			173
						153 9						
02	672 N	320	-0-	-352	-0-	15 1	286 2	Y	17	129 1		61
						19 9						
03	696 N	696	-0-	-0-	-0-	23 1	603 2	Y	64	3 8		122
						70 9						
04	750 N	679	-0-	-71	-0-	21 1	602 2	Y	51			173
						56 9						
05	581 N	581	-0-	-0-	-0-	23 1	558 2	Y	-0-	133 1		40
06	707 N	707	-0-	-0-	-0-	23 1	680 2	Y	4			44
						4 9						
07	713 N	623	-0-	-90	-0-	24 1	469 2	Y	118	134 1		28
						130 9						
08	589 N	566	-0-	-23	-0-	21 1	545 2	Y	-0-			28
09	720 N	686	-0-	-34	-0-	27 1	574 2	Y	77			105
						85 9						
10	620 N	579	-0-	-41	-0-	24 1	545 2	Y	9			114
						10 9						
11	766 N	766	-0-	-0-	-0-	28 1	664 2	Y	67	137 1		44
						74 9						
12	713 N	696	-0-	-17	-0-	27 1	599 2	Y	64			108
						70 9						
TOTAL GAS PROD:		7,680				TOTAL CONDENSATE PROD:			610			

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
 CARLTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210218 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10960 - 11016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	59 1	1682 2	Y	6			26
						7 9						
02	871 N	871	-0-	-0-	-0-	42 1	815 2	Y	13			39
						14 9						
03	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	54 1	1411 2	Y	1			40
						1 9						
04	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	45 1	1247 2	Y	9			49
						10 9						
05	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	50 1	1236 2	Y	5			54
						6 9						
06	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	48 1	1426 2	Y	1			55
						1 9						
07	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	59 1	1157 2	Y	-0-			55
08	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	58 1	1357 2	Y	4			59
						4 9						
09	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	63 1	1351 2	Y	7			66
						8 9						
10	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	60 1	1346 2	Y	2			68
						2 9						
11	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	58 1	1370 2	Y	8	67 1		9
						9 9						
*12	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	56 1	1257 2	Y	9			18
						10 9						
TOTAL GAS PROD:		16,379		TOTAL CONDENSATE PROD:		65						

SUNDAY, R. GERRY WELL #: 1 RRCID -> 224900 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10853 - 10906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	47 1	1372 2	N	89			189
						98 9						
02	1568 N	1082	-0-	-486	-0-	50 1	957 2	N	68			257
						75 9						
03	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	83 1	2183 2	N	92	182 1		167
						101 9						
04	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	75 1	2110 2	N	75			242
						83 9						
05	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	88 1	2170 2	N	148	196 1		194
						163 9						
06	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	77 1	2301 2	N	58			252
						64 9						
07	2232 N	1732	-0-	-500	-0-	80 1	1580 2	N	65			317
						72 9						
08	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	93 1	2175 2	N	76	188 1		205
						84 9						
09	2160 N	1744	-0-	-416	-0-	74 1	1596 2	N	67			272
						74 9						
10	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	96 1	2040 2	N	76	193 1		155
						84 9						
11	2160 N	2159	-0-	-1	-0-	84 1	1996 2	N	72			227
						79 9						
*12	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	87 1	1963 2	N	78	183 1		122
						86 9						
TOTAL GAS PROD:		24,440		TOTAL CONDENSATE PROD:		964						

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
 CARLTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226311 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9262 - 10853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	16	1	464	2	Y	-0-			9
02	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	128	1	2463	2	Y	2			11
						2	9							
03	434 N	329	-0-	-105	-0-	12	1	317	2	Y	-0-			11
04	420 N	338	-0-	-82	-0-	11	1	327	2	Y	-0-			11
05	434 N	318	-0-	-116	-0-	12	1	306	2	Y	-0-			11
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	12	1	355	2	Y	-0-			11
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	21	1	420	2	Y	-0-			11
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	13	1	311	2	Y	-0-			11
09	330 N	288	-0-	-42	-0-	13	1	275	2	Y	-0-			11
10	549 N	549	-0-	-0-	-0-	24	1	525	2	Y	-0-			11
11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	14	1	343	2	Y	-0-			11
12	310 N	280	-0-	-30	-0-	12	1	268	2	Y	-0-			11
TOTAL GAS PROD:		6,664												
						TOTAL CONDENSATE PROD:					2			

CARLTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228074 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10904 - 11054

01	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	140	1	4099	2	Y	-0-			23
02	2716 X	2189	-0-	-527	-0-	108	1	2074	2	Y	6			29
						7	9							
03	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	85	1	2230	2	Y	-0-			29
04	2910 X	1863	-0-	-1047	-0-	65	1	1798	2	Y	-0-			29
05	3007 X	1633	-0-	-1374	-0-	64	1	1569	2	Y	-0-			29
06	2910 X	2370	-0-	-540	-0-	77	1	2293	2	Y	-0-			29
07	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	128	1	2516	2	Y	-0-			29
08	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	113	1	2655	2	Y	-0-			29
09	1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	88	1	1892	2	Y	-0-			29
10	1922 N	1802	-0-	-120	-0-	77	1	1725	2	Y	-0-			29
11	3000 N	3110	-0-	110	110	126	1	2984	2	Y	-0-			29
*12	2449 N	2339	-0-	-110	-0-	99	1	2240	2	Y	-0-			29
TOTAL GAS PROD:		29,252												
						TOTAL CONDENSATE PROD:					6			

MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228185 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 9645 - 11324

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-												
						TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
 WHITE, LOWELL K. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230053 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 11365 PERF. 9320 - 11156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	310 N	242	-0-	-68	-0-	11	1	231	2	N	-0-			-0-
*02	280 N	97	-0-	-183	-0-	6	1	91	2	N	-0-			-0-
*03	310 N	151	-0-	-159	-0-	9	1	142	2	N	-0-			-0-
*04	240 N	171	-0-	-69	-0-	8	1	163	2	N	-0-			-0-
*05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	N	-0-			-0-
*06	150 N	115	-0-	-35	-0-	5	1	110	2	N	-0-			-0-
*07	842 N	842	-0-	-0-	-0-	67	1	775	2	N	-0-			-0-
*08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	8	1	276	2	N	-0-			-0-
*09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	2	N	-0-			-0-
*10	341 N	146	-0-	-195	-0-	7	1	139	2	N	-0-			-0-
*11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	66	1	748	2	N	-0-			-0-
*12	155 N	122	-0-	-33	-0-	6	1	116	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,285												
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231372 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10878 - 10888

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
09	14B2 EXT	8	-0-	8	8	7	2	1	9	N	1	143	1	37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
11	8 X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			37
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			37
TOTAL GAS PROD:		8									1			
														TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SCHARFF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231691 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9262 - 10998

01	1829 N	1610	-0-	-219	-0-	76	1	1534	2	N	-0-			45
02	1512 N	477	-0-	-1035	-0-	29	1	448	2	N	-0-			45
03	1705 N	1642	-0-	-63	-0-	95	1	1545	2	N	2	2	8	45
						2	9							
04	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	75	1	1580	2	N	-0-			45
05	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	76	1	1533	2	N	-0-			45
06	1590 N	1574	-0-	-16	-0-	73	1	1501	2	N	-0-			45
07	1705 N	922	-0-	-783	-0-	73	1	849	2	N	-0-			45
08	1612 N	1435	-0-	-177	-0-	39	1	1396	2	N	-0-			45
09	1560 N	1539	-0-	-21	-0-	71	1	1468	2	N	-0-			45
10	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	73	1	1481	2	N	-0-			45
11	1380 N	859	-0-	-521	-0-	70	1	789	2	N	-0-			45
12	1581 N	1524	-0-	-57	-0-	71	1	1453	2	N	-0-			45
TOTAL GAS PROD:		16,400									2			
														TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
 REYNOLDS, TOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241638 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9338 - 10552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	283	-0-	-89	-0-	13	1	270	2	N	-0-		53
02	308 N	31	-0-	-277	-0-	2	1	29	2	N	-0-		53
03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	21	1	496	2	N	-0-		53
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	11	1	298	2	N	-0-		53
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	12	1	273	2	N	-0-		53
06	480 N	309	-0-	-171	-0-	14	1	295	2	N	-0-		53
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	12	1	302	2	N	-0-		53
08	279 N	277	-0-	-2	-0-	13	1	264	2	N	-0-		53
09	300 N	244	-0-	-56	-0-	11	1	233	2	N	-0-		53
10	310 N	281	-0-	-29	-0-	13	1	268	2	N	-0-		53
11	270 N	198	-0-	-72	-0-	9	1	189	2	N	-0-		53
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-		53
TOTAL GAS PROD:		3,048		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241794 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9750 - 10900

01	1891 X	84	-0-	-1807	-0-	2	1	45	2	Y	34		68
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	37	9	20	1	Y	7	51 1	24
03	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	8	9	51	1	Y	24		48
04	929 N	929	-0-	-0-	-0-	26	9	31	1	Y	20		68
05	490 N	490	-0-	-0-	-0-	22	9	19	1	Y	1	54 1	15
06	1170 N	593	-0-	-577	-0-	1	9	19	1	Y	1		16
07	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	19	9	35	1	Y	43	49 1	10
08	848 N	848	-0-	-0-	-0-	47	9	35	1	Y	-0-		10
09	950 N	950	-0-	-0-	-0-	35	1	41	1	Y	27		37
10	1426 N	1247	-0-	-179	-0-	30	9	53	1	Y	3		40
11	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	3	9	47	1	Y	18	44 1	14
*12	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	20	9	57	1	Y	20		34
						22	9						
TOTAL GAS PROD:		12,127		TOTAL CONDENSATE PROD:				198					

SUNDAY, R. GERRY WELL #: 2 RRCID -> 270778 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11163 PERF. 10826 - 10834

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		100
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		100
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		100
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		100
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		100
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		100
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		100
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		100
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		100
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		100
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		100
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		100
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
 EASTERLING, A. R., ET AL, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044254 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11329 - 11349

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		276 N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	263	2	N	-0-		-0-
02		140 N	120	-0-	-20	-0-	7	1	113	2	N	-0-		-0-
03		326 N	326	-0-	-0-	-0-	15	1	311	2	N	-0-		-0-
04		304 N	304	-0-	-0-	-0-	14	1	290	2	N	-0-		-0-
05		317 N	317	-0-	-0-	-0-	15	1	302	2	N	-0-		-0-
06		280 N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	266	2	N	-0-		-0-
07		277 N	277	-0-	-0-	-0-	14	1	263	2	N	-0-		-0-
08		277 N	277	-0-	-0-	-0-	13	1	264	2	N	-0-		-0-
09		279 N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	2	N	-0-		-0-
10		277 N	277	-0-	-0-	-0-	13	1	264	2	N	-0-		-0-
11		193 N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	2	N	-0-		-0-
*12		187 N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,113				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 046317 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 13162 PERF.11212 - 11619

01		1767 N	1511	-0-	-256	-0-	70	1	1441	2	N	-0-		-0-
02		1708 N	955	-0-	-753	-0-	53	1	902	2	N	-0-		-0-
03		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	85	1	1766	2	N	-0-		-0-
04		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	75	1	1539	2	N	-0-		-0-
05		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	80	1	1639	2	N	-0-		-0-
06		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	87	1	1649	2	N	-0-		-0-
07		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	90	1	1649	2	N	-0-		-0-
08		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	88	1	1790	2	N	-0-		-0-
09		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	86	1	1794	2	N	-0-		-0-
10		1736 N	1697	-0-	-39	-0-	82	1	1615	2	N	-0-		-0-
11		1830 N	1584	-0-	-246	-0-	78	1	1506	2	N	-0-		-0-
*12		1953 N	1468	-0-	-485	-0-	71	1	1397	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			19,632				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

BURLESON WELL #: 1 RRCID -> 047800 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11039 - 11154

01		2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	128	1	2653	2	N	-0-		-0-
02		2548 N	1275	-0-	-1273	-0-	70	1	1205	2	N	-0-		-0-
03		3100 N	3235	-0-	135	-0-	149	1	3086	2	N	-0-		-0-
04		3000 N	2946	-0-	-54	-0-	137	1	2809	2	N	-0-		-0-
05		2720 N	2639	-0-	-81	-0-	123	1	2516	2	N	-0-		-0-
06		2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	141	1	2685	2	N	-0-		-0-
07		3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	164	1	2987	2	N	-0-		-0-
08		3007 X	2612	-0-	-395	-0-	122	1	2490	2	N	-0-		-0-
09		2910 X	2861	-0-	-49	-0-	131	1	2730	2	N	-0-		-0-
10		3007 X	3005	-0-	-2	-0-	146	1	2859	2	N	-0-		-0-
11		2910 X	2752	-0-	-158	-0-	135	1	2617	2	N	-0-		-0-
*12		3007 X	2785	-0-	-222	-0-	135	1	2650	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			32,868				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 STONE, R. E., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047894 COMPL. DATE 12/04/1969 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10935 - 11125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	367	-0-	-5	-0-	17	1	350	2	N	-0-	-0-	-0-
02	336 N	182	-0-	-154	-0-	10	1	172	2	N	-0-	-0-	-0-
03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	21	1	432	2	N	-0-	-0-	-0-
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	17	1	357	2	N	-0-	-0-	-0-
05	380 N	380	-0-	-0-	-0-	18	1	362	2	N	-0-	-0-	-0-
06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	18	1	335	2	N	-0-	-0-	-0-
07	372 N	368	-0-	-4	-0-	19	1	349	2	N	-0-	-0-	-0-
08	372 N	365	-0-	-7	-0-	17	1	348	2	N	-0-	-0-	-0-
09	360 N	353	-0-	-7	-0-	16	1	337	2	N	-0-	-0-	-0-
10	372 N	370	-0-	-2	-0-	18	1	352	2	N	-0-	-0-	-0-
11	360 N	358	-0-	-2	-0-	18	1	340	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	372 N	365	-0-	-7	-0-	18	1	347	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,288		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BURLESON-MCBAY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 048376 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 11697 PERF.11184 - 11352

01	713 N	680	-0-	-33	-0-	31	1	649	2	N	-0-	-0-	-0-
02	672 N	406	-0-	-266	-0-	22	1	384	2	N	-0-	-0-	-0-
03	839 N	839	-0-	-0-	-0-	39	1	800	2	N	-0-	-0-	-0-
04	818 N	818	-0-	-0-	-0-	38	1	780	2	N	-0-	-0-	-0-
05	853 N	853	-0-	-0-	-0-	40	1	813	2	N	-0-	-0-	-0-
06	833 N	833	-0-	-0-	-0-	42	1	791	2	N	-0-	-0-	-0-
07	836 N	836	-0-	-0-	-0-	43	1	793	2	N	-0-	-0-	-0-
08	928 N	928	-0-	-0-	-0-	43	1	885	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	81	1	1701	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	70	1	1382	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	57	1	1104	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	49	1	966	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		11,603		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LAURENCE, R.A. WELL #: 1 RRCID -> 071409 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9622 - 10160

01	62 N	11	-0-	-51	-0-	1	1	10	2	N	-0-	-0-	-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-	-0-	-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	19	1	381	2	N	-0-	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		434		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 1 RRCID -> 072208 COMPL. DATE 11/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7668 - 7671

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	3	-0-	3	3		3	2	N	-0-			-0-	
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

LENAMON, L.K. WELL #: 1 RRCID -> 072217 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10688 - 10898

01		737 N	737	-0-	-0-	-0-	34	1	703	2	Y	-0-		-0-	
02		588 N	415	-0-	-173	-0-	23	1	392	2	Y	-0-		-0-	
03		664 N	664	-0-	-0-	-0-	31	1	633	2	Y	-0-		-0-	
04		655 N	655	-0-	-0-	-0-	30	1	625	2	Y	-0-		-0-	
05		666 N	666	-0-	-0-	-0-	31	1	635	2	Y	-0-		-0-	
06		654 N	654	-0-	-0-	-0-	33	1	621	2	Y	-0-		-0-	
07		689 N	689	-0-	-0-	-0-	36	1	653	2	Y	-0-		-0-	
08		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	49	1	992	2	Y	-0-		-0-	
09		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	47	1	990	2	Y	-0-		-0-	
10		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	58	1	1130	2	Y	-0-		-0-	
11		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	59	1	1139	2	Y	-0-		-0-	
*12		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	65	1	1281	2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			10,290											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

QUINN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079551 COMPL. DATE 07/29/1978 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11194 - 11371

01		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	51	1	1057	2	Y	-0-		-0-	
02		980 N	652	-0-	-328	-0-	36	1	616	2	Y	-0-		-0-	
03		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	54	1	1120	2	Y	-0-		-0-	
04		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	51	1	1051	2	Y	-0-		-0-	
05		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	52	1	1075	2	Y	-0-		-0-	
06		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	53	1	1003	2	Y	-0-		-0-	
07		1085 N	1055	-0-	-30	-0-	55	1	1000	2	Y	-0-		-0-	
08		1054 N	1008	-0-	-46	-0-	47	1	961	2	Y	-0-		-0-	
09		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	47	1	984	2	Y	-0-		-0-	
10		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	53	1	1050	2	Y	-0-		-0-	
11		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	53	1	1026	2	Y	-0-		-0-	
*12		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	54	1	1056	2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			12,605											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 MUSE-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 079645 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11231 - 11414

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2263 N	2209	-0-	-54	-0-	102	1	2107	2	N	-0-		-0-
02		2100 N	1233	-0-	-867	-0-	68	1	1165	2	N	-0-		-0-
03		2356 N	2345	-0-	-11	-0-	108	1	2237	2	N	-0-		-0-
04		2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	112	1	2296	2	N	-0-		-0-
05		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	106	1	2182	2	N	-0-		-0-
06		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	100	1	1908	2	N	-0-		-0-
07		2480 N	1926	-0-	-554	-0-	100	1	1826	2	N	-0-		-0-
08		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	115	1	2339	2	N	-0-		-0-
09		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	104	1	2177	2	N	-0-		-0-
10		2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	113	1	2223	2	N	-0-		-0-
11		2370 N	2093	-0-	-277	-0-	103	1	1990	2	N	-0-		-0-
*12		2356 N	2002	-0-	-354	-0-	97	1	1905	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			25,583											
				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HAWKINS, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 081755 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10996 - 11108

01		1116 N	875	-0-	-241	-0-	40	1	835	2	N	-0-		-0-
02		1036 N	530	-0-	-506	-0-	29	1	501	2	N	-0-		-0-
03		1147 N	746	-0-	-401	-0-	34	1	712	2	N	-0-		-0-
04		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	55	1	1132	2	N	-0-		-0-
05		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	65	1	1341	2	N	-0-		-0-
06		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	69	1	1316	2	N	-0-		-0-
07		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	73	1	1326	2	N	-0-		-0-
08		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	62	1	1268	2	N	-0-		-0-
09		1260 N	1137	-0-	-123	-0-	52	1	1085	2	N	-0-		-0-
10		1302 N	1215	-0-	-87	-0-	59	1	1156	2	N	-0-		-0-
11		1260 N	1233	-0-	-27	-0-	60	1	1173	2	N	-0-		-0-
*12		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	64	1	1270	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			13,777											
				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BROWDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082163 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10676 - 10684

01		372 N	372	-0-	-0-	-0-	17	1	355	2	Y	-0-		-0-
02		336 N	170	-0-	-166	-0-	9	1	161	2	Y	-0-		-0-
03		420 N	420	-0-	-0-	-0-	19	1	401	2	Y	-0-		-0-
04		397 N	397	-0-	-0-	-0-	18	1	379	2	Y	-0-		-0-
05		406 N	406	-0-	-0-	-0-	19	1	387	2	Y	-0-		-0-
06		356 N	356	-0-	-0-	-0-	18	1	338	2	Y	-0-		-0-
07		403 N	364	-0-	-39	-0-	19	1	345	2	Y	-0-		-0-
08		403 N	358	-0-	-45	-0-	17	1	341	2	Y	-0-		-0-
09		360 N	348	-0-	-12	-0-	16	1	332	2	Y	-0-		-0-
10		372 N	360	-0-	-12	-0-	17	1	343	2	Y	-0-		-0-
11		365 N	365	-0-	-0-	-0-	18	1	347	2	Y	-0-		-0-
*12		378 N	378	-0-	-0-	-0-	18	1	360	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,294											
				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 MUSE, M. WELL #: 1 RRCID -> 086143 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11368 - 11526

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		217 N	199	-0-	-18	-0-	199	2		N	-0-			-0-
02		196 N	168	-0-	-28	-0-	168	2		N	-0-			-0-
03		217 N	181	-0-	-36	-0-	181	2		N	-0-			-0-
04		180 N	169	-0-	-11	-0-	169	2		N	-0-			-0-
05		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
06		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
07		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-
08		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-
09		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			-0-
10		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-			-0-
11		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			-0-
*12		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,726		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086214 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11285 - 11497

01		1984 N	1733	-0-	-251	-0-	80	1	1653	2	N	-0-		-0-
02		1708 N	1075	-0-	-633	-0-	59	1	1016	2	N	-0-		-0-
03		1984 N	1870	-0-	-114	-0-	86	1	1784	2	N	-0-		-0-
04		1680 N	1677	-0-	-3	-0-	78	1	1599	2	N	-0-		-0-
05		2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	116	1	2373	2	N	-0-		-0-
06		2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	124	1	2368	2	N	-0-		-0-
07		2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	128	1	2329	2	N	-0-		-0-
08		2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	119	1	2421	2	N	-0-		-0-
09		2190 N	1972	-0-	-218	-0-	90	1	1882	2	N	-0-		-0-
10		2263 N	2129	-0-	-134	-0-	103	1	2026	2	N	-0-		-0-
11		2190 N	1401	-0-	-789	-0-	69	1	1332	2	N	-0-		-0-
*12		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	99	1	1953	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			23,887		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 087085 COMPL. DATE 02/06/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4568 - 4928

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 TUCKER, MUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087160 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 11623 PERF.11374 - 11504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2108 N	2102	-0-	-6	-0-	97	1	2005	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1904 N	1002	-0-	-902	-0-	55	1	947	2	N	-0-	-0-	-0-
03	2108 N	1906	-0-	-202	-0-	88	1	1818	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	100	1	2062	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	113	1	2312	2	N	-0-	-0-	-0-
06	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	117	1	2226	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	126	1	2304	2	N	-0-	-0-	-0-
08	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	114	1	2317	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	109	1	2278	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	118	1	2323	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	113	1	2195	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	113	1	2219	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		26,269			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 088622 COMPL. DATE 01/29/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10817 - 10912

01	217 N	183	-0-	-34	-0-	8	1	175	2	N	-0-	-0-	-0-
02	168 N	112	-0-	-56	-0-	6	1	106	2	N	-0-	-0-	-0-
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	2	N	-0-	-0-	-0-
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	2	N	-0-	-0-	-0-
05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	197	2	N	-0-	-0-	-0-
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	2	N	-0-	-0-	-0-
07	217 N	185	-0-	-32	-0-	10	1	175	2	N	-0-	-0-	-0-
08	217 N	189	-0-	-28	-0-	9	1	180	2	N	-0-	-0-	-0-
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	2	N	-0-	-0-	-0-
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	197	2	N	-0-	-0-	-0-
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	217 N	188	-0-	-29	-0-	9	1	179	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,306			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

WEBB, REBECCA WELL #: 1 RRCID -> 090652 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11186 - 11377

01	1240 N	1150	-0-	-90	-0-	53	1	1097	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1120 N	618	-0-	-502	-0-	34	1	584	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1147 N	1016	-0-	-131	-0-	47	1	969	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1110 N	968	-0-	-142	-0-	45	1	923	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	691 N	691	-0-	-0-	-0-	32	1	659	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	669 N	669	-0-	-0-	-0-	33	1	636	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	992 N	862	-0-	-130	-0-	45	1	817	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	682 N	589	-0-	-93	-0-	28	1	561	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	660 N	488	-0-	-172	-0-	22	1	466	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	868 N	343	-0-	-525	-0-	17	1	326	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	570 N	367	-0-	-203	-0-	18	1	349	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	496 N	375	-0-	-121	-0-	18	1	357	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,136			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 PRITCHARD, J. C. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 090813 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10675 - 10848

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091070 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10722 - 10929

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091072 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10712 - 10996

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	56 N	29	-0-	-27	-0-	2	1	27	2	Y	-0-				-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-				-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-				-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	Y	-0-				-0-
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-				-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
*12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		237				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 MILES, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 092297 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11045 - 11289

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	770 N	770	-0-	-0-	-0-	36	1	734	2	N	-0-	-0-	-0-
02	616 N	493	-0-	-123	-0-	27	1	466	2	N	-0-	-0-	-0-
03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	37	1	767	2	N	-0-	-0-	-0-
04	766 N	766	-0-	-0-	-0-	36	1	730	2	N	-0-	-0-	-0-
05	791 N	791	-0-	-0-	-0-	37	1	754	2	N	-0-	-0-	-0-
06	772 N	772	-0-	-0-	-0-	39	1	733	2	N	-0-	-0-	-0-
07	799 N	799	-0-	-0-	-0-	42	1	757	2	N	-0-	-0-	-0-
08	786 N	786	-0-	-0-	-0-	37	1	749	2	N	-0-	-0-	-0-
09	757 N	757	-0-	-0-	-0-	35	1	722	2	N	-0-	-0-	-0-
10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	38	1	737	2	N	-0-	-0-	-0-
11	737 N	737	-0-	-0-	-0-	36	1	701	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	744 N	685	-0-	-59	-0-	33	1	652	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,935		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 092515 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11167 - 11373

01	1178 N	1088	-0-	-90	-0-	50	1	1038	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1008 N	562	-0-	-446	-0-	31	1	531	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	56	1	1155	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	53	1	1085	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	52	1	1062	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	54	1	1022	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1178 N	1065	-0-	-113	-0-	55	1	1010	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1116 N	1021	-0-	-95	-0-	48	1	973	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1080 N	986	-0-	-94	-0-	45	1	941	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1054 N	992	-0-	-62	-0-	48	1	944	2	N	-0-	-0-	-0-
11	990 N	937	-0-	-53	-0-	46	1	891	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	1023 N	924	-0-	-99	-0-	45	1	879	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		12,114		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCFERRAN, V. WELL #: 1 RRCID -> 092745 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 9917 - 10447

01	992 N	977	-0-	-15	-0-	45	1	932	2	Y	-0-	-0-	13
02	896 N	567	-0-	-329	-0-	31	1	536	2	Y	-0-	-0-	13
03	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	55	1	1142	2	Y	1	6 1	8
						1	9						
04	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	47	1	964	2	Y	-0-	-0-	8
05	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	48	1	983	2	Y	-0-	-0-	8
06	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	54	1	1033	2	Y	-0-	-0-	8
07	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	57	1	1045	2	Y	-0-	-0-	8
08	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	52	1	1053	2	Y	-0-	-0-	8
09	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	50	1	1050	2	Y	-0-	-0-	8
10	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	53	1	1035	2	Y	-0-	-0-	4
11	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	56	1	1096	2	Y	-0-	-0-	4
*12	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	55	1	1086	2	Y	-0-	-0-	4
TOTAL GAS PROD:		12,559		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 FERGUSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092883 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10858 - 11006

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2542 N	2398	-0-	-144	-0-	111	1	2287	2	Y	-0-		-0-
02		2436 N	1979	-0-	-457	-0-	109	1	1870	2	Y	-0-		-0-
03		3061 N	3061	-0-	-0-	-0-	141	1	2920	2	Y	-0-		-0-
04		2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	129	1	2654	2	Y	-0-		-0-
05		2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	123	1	2522	2	Y	-0-		-0-
06		2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	128	1	2427	2	Y	-0-		-0-
07		2728 N	2483	-0-	-245	-0-	129	1	2354	2	Y	-0-		-0-
08		2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	132	1	2685	2	Y	-0-		-0-
09		2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	125	1	2622	2	Y	-0-		-0-
10		2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	123	1	2413	2	Y	-0-		-0-
11		2610 N	2167	-0-	-443	-0-	106	1	2061	2	Y	-0-		-0-
*12		2697 N	1251	-0-	-1446	-0-	60	1	1191	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			29,422											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRUETT, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 092888 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10818 - 11147

01		869 N	869	-0-	-0-	-0-	15	1	854	2	N	-0-		197
02		728 N	680	-0-	-48	-0-	33	1	647	2	N	-0-		197
03		837 N	659	-0-	-178	-0-	659	2			N	-0-		197
04		840 N	810	-0-	-30	-0-	806	2	4	9	N	4		201
05		821 N	821	-0-	-0-	-0-	807	2	14	9	N	13		214
06		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-		214
07		837 N	736	-0-	-101	-0-	736	2			N	-0-		214
08		806 N	736	-0-	-70	-0-	736	2			N	-0-		214
09		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-		214
10		744 N	736	-0-	-8	-0-	736	2			N	-0-		214
11		720 N	695	-0-	-25	-0-	695	2			N	-0-		214
*12		806 N	788	-0-	-18	-0-	788	2			N	-0-		214
TOTAL GAS PROD:			9,045											
														TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 1 RRCID -> 093244 COMPL. DATE 03/31/1981 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10872 - 11106

01		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	54	1	1126	2	N	-0-		-0-
02		896 N	739	-0-	-157	-0-	41	1	698	2	N	-0-		-0-
03		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	49	1	1011	2	N	-0-		-0-
04		980 N	980	-0-	-0-	-0-	45	1	935	2	N	-0-		-0-
05		910 N	910	-0-	-0-	-0-	42	1	868	2	N	-0-		-0-
06		897 N	897	-0-	-0-	-0-	45	1	852	2	N	-0-		-0-
07		992 N	934	-0-	-58	-0-	49	1	885	2	N	-0-		-0-
08		918 N	918	-0-	-0-	-0-	43	1	875	2	N	-0-		-0-
09		902 N	902	-0-	-0-	-0-	41	1	861	2	N	-0-		-0-
10		930 N	925	-0-	-5	-0-	45	1	880	2	N	-0-		-0-
11		900 N	864	-0-	-36	-0-	42	1	822	2	N	-0-		-0-
*12		930 N	871	-0-	-59	-0-	42	1	829	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			11,180											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 JACKSON, R. F. -B- WELL #: 1 RRCID -> 093248 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10889 - 11105

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	113	1	2336	2	N	-0-		-0-
02		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	65	1	1107	2	N	-0-		-0-
03		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	99	1	2046	2	N	-0-		-0-
04		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	102	1	2090	2	N	-0-		-0-
05		2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	111	1	2275	2	N	-0-		-0-
06		2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	115	1	2189	2	N	-0-		-0-
07		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	121	1	2210	2	N	-0-		-0-
08		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	108	1	2202	2	N	-0-		-0-
09		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	102	1	2135	2	N	-0-		-0-
10		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	114	1	2232	2	N	-0-		-0-
11		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	106	1	2053	2	N	-0-		-0-
*12		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	109	1	2145	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			26,285				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

JACKSON, R. F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 093788 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10714 - 10889

01		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	91	1	1889	2	N	-0-		-0-
02		2800 N	3408	-0-	608	608	188	1	3220	2	N	-0-		-0-
03		1995 N	1387	-0-	-608	-0-	64	1	1323	2	N	-0-		-0-
04		570 N	165	-0-	-405	-0-	8	1	157	2	N	-0-		-0-
05		589 X	246	-0-	-343	-0-	11	1	235	2	N	-0-		-0-
06		1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	73	1	1388	2	N	-0-		-0-
07		589 X	91	-0-	-498	-0-	5	1	86	2	N	-0-		-0-
08		1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	51	1	1043	2	N	-0-		-0-
09		570 X	353	-0-	-217	-0-	16	1	337	2	N	-0-		-0-
10		589 X	396	-0-	-193	-0-	19	1	377	2	N	-0-		-0-
11		702 N	702	-0-	-0-	-0-	34	1	668	2	N	-0-		-0-
*12		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	74	1	1448	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			12,805				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SMYTHE, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 093999 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10961 - 11282

01		1147 N	1146	-0-	-1	-0-	53	1	1093	2	Y	-0-		-0-
02		1036 N	682	-0-	-354	-0-	38	1	644	2	Y	-0-		-0-
03		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	58	1	1195	2	Y	-0-		-0-
04		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	54	1	1102	2	Y	-0-		-0-
05		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	56	1	1153	2	Y	-0-		-0-
06		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	59	1	1131	2	Y	-0-		-0-
07		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	63	1	1143	2	Y	-0-		-0-
08		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	57	1	1159	2	Y	-0-		-0-
09		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	53	1	1101	2	Y	-0-		-0-
10		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	56	1	1107	2	Y	-0-		-0-
11		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	55	1	1058	2	Y	-0-		-0-
*12		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	55	1	1077	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			13,620				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 KERR, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 094000 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11809 PERF. 9578 - 10474

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	586 N	586	-0-	-0-	-0-	57	1	529	2	Y	-0-					14
02	532 N	303	-0-	-229	-0-	43	1	260	2	Y	-0-					14
03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	63	1	671	2	Y	-0-	6	1			8
04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	58	1	562	2	Y	-0-					8
05	671 N	671	-0-	-0-	-0-	61	1	610	2	Y	-0-					8
06	655 N	655	-0-	-0-	-0-	61	1	594	2	Y	-0-					8
07	671 N	671	-0-	-0-	-0-	64	1	607	2	Y	-0-					8
08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	61	1	603	2	Y	-0-					8
09	600 N	484	-0-	-116	-0-	51	1	433	2	Y	-0-					8
10	620 N	585	-0-	-35	-0-	58	1	527	2	Y	-0-	4	1			4
11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	63	1	635	2	Y	-0-					4
*12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	58	1	535	2	Y	-0-					4
TOTAL GAS PROD:		7,264				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CROFT, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 094937 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9017 - 9669

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28 N	1	-0-	-27	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		40				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097183 COMPL. DATE 12/02/1981 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11141 - 11449

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/11/2015																
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

REYNOLDS, NELSON WELL #: 1 RRCID -> 097184 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10804 - 11130

01	2511 N	2311	-0-	-200	-0-	136	1	2175	2	Y	-0-					3
02	2800 N	3833	-0-	1033	1033	238	1	3595	2	Y	-0-					3
03	3100 N	2632	-0-	-468	565	151	1	2481	2	Y	-0-					3
04	3000 N	2491	-0-	-509	56	144	1	2347	2	Y	-0-					3
05	2629 X	2573	-0-	-56	-0-	149	1	2424	2	Y	-0-					3
06	2400 X	2121	-0-	-279	-0-	135	1	1986	2	Y	-0-					3
07	2480 X	2212	-0-	-268	-0-	145	1	2067	2	Y	-0-					3
08	2635 X	2138	-0-	-497	-0-	130	1	2008	2	Y	-0-					3
09	2490 X	2073	-0-	-417	-0-	123	1	1950	2	Y	-0-					3
10	2573 X	2065	-0-	-508	-0-	130	1	1935	2	Y	-0-					3
11	2070 N	1880	-0-	-190	-0-	121	1	1759	2	Y	-0-					3
*12	2139 N	1965	-0-	-174	-0-	125	1	1840	2	Y	-0-					3
TOTAL GAS PROD:		28,294				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 RAINES, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 097616 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 11717 PERF.10937 - 11575

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	76	-0-	76	76	4	1	72	2	Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	76					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	22	-0-	22	98	1	1	21	2	Y	-0-			-0-
09		98 X	-0-	-0-	-98	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			98			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ROTHERMAL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 103297 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 11364 PERF.10983 - 11181

01		3286 X	3091	-0-	-195	-0-	143	1	2948	2	Y	-0-			-0-
02		2828 X	1674	-0-	-1154	-0-	92	1	1582	2	Y	-0-			-0-
03		3131 X	3067	-0-	-64	-0-	141	1	2926	2	Y	-0-			-0-
04		3000 X	2914	-0-	-86	-0-	135	1	2779	2	Y	-0-			-0-
05		3100 X	2823	-0-	-277	-0-	131	1	2692	2	Y	-0-			-0-
06		3000 X	2849	-0-	-151	-0-	142	1	2707	2	Y	-0-			-0-
07		3069 X	2940	-0-	-129	-0-	153	1	2787	2	Y	-0-			-0-
08		3028 N	3028	-0-	-0-	-0-	142	1	2886	2	Y	-0-			-0-
09		2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	131	1	2739	2	Y	-0-			-0-
10		2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	141	1	2767	2	Y	-0-			-0-
11		2640 N	2605	-0-	-35	-0-	128	1	2477	2	Y	-0-			-0-
*12		2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	133	1	2621	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			33,523			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104035 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9272 - 9764

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	97	-0-	97	97	5	1	92	2	Y	-0-			-0-
*12		14B2 EXT	386	-0-	386	483	19	1	367	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			483			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 HILL, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 105841 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 11549 PERF.10096 - 10511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 N	123	-0-	-280	-0-	6	1	117	2	N	-0-			-0-
02	280 N	105	-0-	-175	-0-	6	1	99	2	N	-0-			-0-
03	186 N	140	-0-	-46	-0-	6	1	134	2	N	-0-			-0-
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	2	N	-0-			-0-
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	2	N	-0-			-0-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	N	-0-			-0-
07	155 N	133	-0-	-22	-0-	7	1	126	2	N	-0-			-0-
08	155 N	132	-0-	-23	-0-	6	1	126	2	N	-0-			-0-
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	2	N	-0-			-0-
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	N	-0-			-0-
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	N	-0-			-0-
*12	186 N	128	-0-	-58	-0-	6	1	122	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,679		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 1 RRCID -> 108484 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9137 - 9815

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	370	-0-	370	370	18	1	352	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		370		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SPENCE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 108642 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 11504 PERF.10913 - 11141

01	908 N	908	-0-	-0-	-0-	42	1	866	2	Y	-0-			-0-
02	812 N	500	-0-	-312	-0-	28	1	472	2	Y	-0-			-0-
03	806 N	772	-0-	-34	-0-	35	1	737	2	Y	-0-			-0-
04	870 N	685	-0-	-185	-0-	32	1	653	2	Y	-0-			-0-
05	789 N	789	-0-	-0-	-0-	37	1	752	2	Y	-0-			-0-
06	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	53	1	1002	2	Y	-0-			-0-
07	988 N	988	-0-	-0-	-0-	51	1	937	2	Y	-0-			-0-
08	980 N	980	-0-	-0-	-0-	46	1	934	2	Y	-0-			-0-
09	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	49	1	1028	2	Y	-0-			-0-
10	960 N	960	-0-	-0-	-0-	47	1	913	2	Y	-0-			-0-
11	904 N	904	-0-	-0-	-0-	44	1	860	2	Y	-0-			-0-
*12	980 N	980	-0-	-0-	-0-	47	1	933	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,598		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 MILES A WELL #: 1 RRCID -> 109732 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11180 - 11312

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3100 N	3224	-0-	124	430	149	1	3075	2	Y	-0-		-0-
02		2660 N	1773	-0-	-887	-0-	98	1	1675	2	Y	-0-		-0-
03		3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	140	1	2911	2	Y	-0-		-0-
04		2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	134	1	2763	2	Y	-0-		-0-
05		2945 X	2842	-0-	-103	-0-	132	1	2710	2	Y	-0-		-0-
06		2850 X	2619	-0-	-231	-0-	131	1	2488	2	Y	-0-		-0-
07		2945 X	2673	-0-	-272	-0-	139	1	2534	2	Y	-0-		-0-
08		2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	117	1	2374	2	Y	-0-		-0-
09		2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	136	1	2846	2	Y	-0-		-0-
10		3100 N	3319	-0-	219	219	161	1	3158	2	Y	-0-		-0-
11		3000 N	3014	-0-	14	233	148	1	2866	2	Y	-0-		-0-
*12		3100 N	2995	-0-	-105	128	145	1	2850	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			33,880			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BURLESON WELL #: 2 RRCID -> 109733 COMPL. DATE 02/19/1984 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11075 - 11316

01		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	109	1	2253	2	N	-0-		-0-
02		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	64	1	1103	2	N	-0-		-0-
03		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	104	1	2149	2	N	-0-		-0-
04		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	94	1	1935	2	N	-0-		-0-
05		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	92	1	1875	2	N	-0-		-0-
06		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	80	1	1527	2	N	-0-		-0-
07		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	110	1	1999	2	N	-0-		-0-
08		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	91	1	1858	2	N	-0-		-0-
09		1200 N	1079	-0-	-121	-0-	49	1	1030	2	N	-0-		-0-
10		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	70	1	1383	2	N	-0-		-0-
11		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	86	1	1670	2	N	-0-		-0-
*12		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	99	1	1950	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			21,780			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TUCKER, DURWARD J. WELL #: 1 RRCID -> 110288 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9965 - 10568

01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-		-0-
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		-0-
03		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-		-0-
04		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-		-0-
05		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			8			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 BURLISON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 110907 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11257 - 11348

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111316 COMPL. DATE 05/23/1984 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10940 - 11040

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MCBAY, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 112191 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9478 - 9788

01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	2	N	-0-					-0-
02	196 N	58	-0-	-138	-0-	3	1	55	2	N	-0-					-0-
03	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	87	1	1806	2	N	-0-					-0-
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	2	N	-0-					-0-
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	15	1	298	2	N	-0-					-0-
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	N	-0-					-0-
07	310 N	7	-0-	-303	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	310 N	1	-0-	-309	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	21	1	407	2	N	-0-					-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,309		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 ARMSTRONG, EARL WELL #: 1 RRCID -> 117287 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 11487 PERF.10940 - 11117

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	48	1	983	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	840 N	572	-0-	-268	-0-	32	1	540	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	48	1	988	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	979 N	979	-0-	-0-	-0-	45	1	934	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	47	1	973	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	992 N	992	-0-	-0-	-0-	50	1	942	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	54	1	980	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	47	1	966	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	977 N	977	-0-	-0-	-0-	45	1	932	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	50	1	985	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	967 N	967	-0-	-0-	-0-	47	1	920	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	982 N	982	-0-	-0-	-0-	47	1	935	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		11,638		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119226 COMPL. DATE 11/06/1985 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11022 - 11174

01	837 N	836	-0-	-1	-0-	39	1	797	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	756 N	439	-0-	-317	-0-	24	1	415	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	837 N	827	-0-	-10	-0-	38	1	789	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	810 N	750	-0-	-60	-0-	35	1	715	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	826 N	826	-0-	-0-	-0-	38	1	788	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	40	1	762	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	823 N	823	-0-	-0-	-0-	43	1	780	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	813 N	813	-0-	-0-	-0-	38	1	775	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	779 N	779	-0-	-0-	-0-	36	1	743	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	810 N	810	-0-	-0-	-0-	39	1	771	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	777 N	777	-0-	-0-	-0-	38	1	739	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	788 N	788	-0-	-0-	-0-	38	1	750	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,270		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 2 RRCID -> 125006 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11193 - 11363

01	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	99	1	2042	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2800 N	3461	-0-	661	661	191	1	3270	2	N	-0-	-0-	-0-
03	3033 N	2372	-0-	-661	-0-	109	1	2263	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	96	1	1978	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	99	1	2029	2	N	-0-	-0-	-0-
06	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	109	1	2066	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	122	1	2220	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	80	1	1620	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	104	1	2164	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	109	1	2141	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	73	1	1422	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	1240 N	28	-0-	-1212	-0-	1	1	27	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		24,434		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 JACKSON, R.F. "A" WELL #: 2 RRCID -> 125898 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10406 - 10527

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	96	1	1979	2	N	-0-	-0-
02		1848 N	691	-0-	-1157	-0-	38	1	653	2	N	-0-	-0-
03		2046 N	1774	-0-	-272	-0-	82	1	1692	2	N	-0-	-0-
04		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	97	1	1984	2	N	-0-	-0-
05		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	95	1	1952	2	N	-0-	-0-
06		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	97	1	1842	2	N	-0-	-0-
07		2046 N	1508	-0-	-538	-0-	78	1	1430	2	N	-0-	-0-
08		2046 N	1895	-0-	-151	-0-	89	1	1806	2	N	-0-	-0-
09		1950 N	1777	-0-	-173	-0-	81	1	1696	2	N	-0-	-0-
10		2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	112	1	2190	2	N	-0-	-0-
11		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	100	1	1948	2	N	-0-	-0-
*12		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	88	1	1742	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 21,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCBAY, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 125996 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10590 - 10754

01		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	102	1	2118	2	N	-0-	-0-
02		2800 N	3435	-0-	635	635	190	1	3245	2	N	-0-	-0-
03		2606 N	1971	-0-	-635	-0-	91	1	1880	2	N	-0-	-0-
04		2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	113	1	2322	2	N	-0-	-0-
05		2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	101	1	2080	2	N	-0-	-0-
06		1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	67	1	1274	2	N	-0-	-0-
07		1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	63	1	1144	2	N	-0-	-0-
08		2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	131	1	2674	2	N	-0-	-0-
09		2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	116	1	2433	2	N	-0-	-0-
10		1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	93	1	1825	2	N	-0-	-0-
11		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	96	1	1857	2	N	-0-	-0-
*12		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	87	1	1713	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 25,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENFROE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 126783 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10983 - 11174

01		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	104	1	2144	2	N	-0-	-0-
02		1876 N	1095	-0-	-781	-0-	60	1	1035	2	N	-0-	-0-
03		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	103	1	2134	2	N	-0-	-0-
04		2190 N	1755	-0-	-435	-0-	81	1	1674	2	N	-0-	-0-
05		2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	122	1	2504	2	N	-0-	-0-
06		646 N	646	-0-	-0-	-0-	32	1	614	2	N	-0-	-0-
07		1829 N	4	-0-	-1825	-0-	4	2			N	-0-	-0-
08		2294 N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-	-0-
09		660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-	-0-
10		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 10,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 FERGUSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128223 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 11397 PERF. 9846 - 10347

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		961 N	791	-0-	-170	-0-	66	1	725	2	N	-0-		-0-
02		401 N	401	-0-	-0-	-0-	49	1	352	2	N	-0-		-0-
03		1178 N	551	-0-	-627	-0-	55	1	496	2	N	-0-		-0-
04		780 N	513	-0-	-267	-0-	53	1	460	2	N	-0-		-0-
05		484 N	484	-0-	-0-	-0-	52	1	432	2	N	-0-		-0-
06		389 N	389	-0-	-0-	-0-	48	1	341	2	N	-0-		-0-
07		527 N	353	-0-	-174	-0-	18	1	335	2	N	-0-		-0-
08		496 N	376	-0-	-120	-0-	18	1	358	2	N	-0-		-0-
09		390 N	380	-0-	-10	-0-	17	1	363	2	N	-0-		-0-
10		384 N	384	-0-	-0-	-0-	19	1	365	2	N	-0-		-0-
11		375 N	375	-0-	-0-	-0-	18	1	357	2	N	-0-		-0-
*12		403 N	398	-0-	-5	-0-	19	1	379	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,395				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HAWKINS, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 128565 COMPL. DATE 08/27/1988 TOTAL DEPTH 10966 PERF. 9612 - 10198

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DUKE, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 128805 COMPL. DATE 10/11/1988 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 11153 - 11434

01		1085 N	951	-0-	-134	-0-	44	1	907	2	N	-0-		-0-
02		980 N	533	-0-	-447	-0-	29	1	504	2	N	-0-		-0-
03		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	51	1	1067	2	N	-0-		-0-
04		930 N	834	-0-	-96	-0-	39	1	795	2	N	-0-		-0-
05		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	53	1	1093	2	N	-0-		-0-
06		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	52	1	994	2	N	-0-		-0-
07		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	54	1	977	2	N	-0-		-0-
08		1147 N	342	-0-	-805	-0-	16	1	326	2	N	-0-		-0-
09		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	48	1	1011	2	N	-0-		-0-
10		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	61	1	1200	2	N	-0-		-0-
11		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	51	1	992	2	N	-0-		-0-
*12		1085 N	1067	-0-	-18	-0-	52	1	1015	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,431				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 SMYTHE, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 129319 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10996 - 11266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	57 1	1169 2	Y	-0-	2 1			3
02	1008 N	655	-0-	-353	-0-	36 1	619 2	Y	-0-				3
03	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	56 1	1169 2	Y	-0-				3
04	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	55 1	1122 2	Y	-0-				3
05	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	54 1	1099 2	Y	21	9 1			15
06	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	58 1	1111 2	Y	38	24 1			29
07	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	57 1	1039 2	Y	29	36 1			22
08	1116 N	926	-0-	-190	-0-	42 1	854 2	Y	27	18 1			31
09	1080 N	916	-0-	-164	-0-	40 1	835 2	Y	37	38 1			30
10	1116 N	1054	-0-	-62	-0-	50 1	976 2	Y	25	34 1			21
11	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	51 1	997 2	Y	1	12 1			10
*12	961 N	959	-0-	-2	-0-	46 1	913 2	Y	-0-	6 1			4
TOTAL GAS PROD:		12,702				TOTAL CONDENSATE PROD:			178				

ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 129722 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11194 - 11357

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	84 N	16	-0-	-68	-0-	1 1	15 2	Y	-0-				-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	1 1	24 2	Y	-0-				-0-
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1 1	21 2	Y	-0-				-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-				-0-
08	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2		Y	-0-				-0-
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	5 2		Y	-0-				-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-				-0-
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-				-0-
*12	5 N	1	-0-	-4	-0-	1 2		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		77				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BROWN, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 129912 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10639 - 10786

01	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	102 1	2110 2	N	-0-				-0-
02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	37 1	627 2	N	-0-				-0-
03	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	69 1	1438 2	N	-0-				-0-
04	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	120 1	2466 2	N	-0-				-0-
05	713 N	513	-0-	-200	-0-	24 1	489 2	N	-0-				-0-
06	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	83 1	1576 2	N	-0-				-0-
07	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	81 1	1474 2	N	-0-				-0-
08	929 N	929	-0-	-0-	-0-	43 1	886 2	N	-0-				-0-
09	690 N	414	-0-	-276	-0-	19 1	395 2	N	-0-				-0-
10	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	111 1	2180 2	N	-0-				-0-
11	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	57 1	1102 2	N	-0-				-0-
*12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	33 1	650 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		16,172				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 CROFT, M.V. WELL #: 2 RRCID -> 130275 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8908 - 9552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINES, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 130870 COMPL. DATE 04/16/1989 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11054 - 11248

01	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	81	1	1678	2	Y	-0-					-0-
02	1624 N	861	-0-	-763	-0-	48	1	813	2	Y	-0-					-0-
03	1798 N	1362	-0-	-436	-0-	63	1	1299	2	Y	-0-					-0-
04	1710 N	1595	-0-	-115	-0-	74	1	1521	2	Y	-0-					-0-
05	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	91	1	1864	2	Y	-0-					-0-
06	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	78	1	1481	2	Y	-0-					-0-
07	1643 N	1560	-0-	-83	-0-	81	1	1479	2	Y	-0-					-0-
08	1643 N	1499	-0-	-144	-0-	70	1	1429	2	Y	-0-					-0-
09	1560 N	1312	-0-	-248	-0-	60	1	1252	2	Y	-0-					-0-
10	1550 N	1189	-0-	-361	-0-	58	1	1131	2	Y	-0-					-0-
11	1440 N	1439	-0-	-1	-0-	71	1	1368	2	Y	-0-					-0-
*12	1364 N	1168	-0-	-196	-0-	56	1	1112	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 131098 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10948 - 11220

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 JACKSON, R.F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 132316 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10962 - 11933

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	154	1	3192	2	N	-0-		-0-	
02		1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	80	1	1377	2	N	-0-		-0-	
03		3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	147	1	3053	2	N	-0-		-0-	
04		3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	145	1	2980	2	N	-0-		-0-	
05		3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	154	1	3157	2	N	-0-		-0-	
06		2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	145	1	2759	2	N	-0-		-0-	
07		3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	170	1	3097	2	N	-0-		-0-	
08		3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	146	1	2973	2	N	-0-		-0-	
09		3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	140	1	2916	2	N	-0-		-0-	
10		2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	144	1	2834	2	N	-0-		-0-	
11		3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	148	1	2870	2	N	-0-		-0-	
*12		2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	135	1	2664	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			35,580											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 2 RRCID -> 132317 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 12063 PERF.10863 - 11015

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02		41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04		73 N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	N	-0-		-0-	
05		77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	N	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-	
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-		-0-	
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			196											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 2 RRCID -> 132793 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9196 - 9874

01		217 N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	2	Y	-0-		-0-	
02		196 N	131	-0-	-65	-0-	7	1	124	2	Y	-0-		-0-	
03		235 N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	2	Y	-0-		-0-	
04		210 N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	2	Y	-0-		-0-	
05		217 N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	2	Y	-0-		-0-	
06		215 N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	204	2	Y	-0-		-0-	
07		217 N	213	-0-	-4	-0-	11	1	202	2	Y	-0-		-0-	
08		213 N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	2	Y	-0-		-0-	
09		189 N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	Y	-0-		-0-	
10		186 N	180	-0-	-6	-0-	9	1	171	2	Y	-0-		-0-	
11		180 N	179	-0-	-1	-0-	9	1	170	2	Y	-0-		-0-	
*12		188 N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,387											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 SMYTHE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133194 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11189 - 11508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	81	1	1685	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1568 N	840	-0-	-728	-0-	46	1	794	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	88	1	1832	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	88	1	1801	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	95	1	1941	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	91	1	1730	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1922 N	1901	-0-	-21	-0-	99	1	1802	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	90	1	1837	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	87	1	1809	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	103	1	2018	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	99	1	1914	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	95	1	1872	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		22,097				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133579 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10866 - 11120

01	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	77	1	1602	2	Y	72	72	1	249
						79	9							
02	1540 N	1029	-0-	-511	-0-	53	1	904	2	Y	65	52	1	262
						72	9							
03	1705 N	822	-0-	-883	-0-	34	1	700	2	Y	80	93	1	249
						88	9							
04	1650 N	1034	-0-	-616	-0-	46	1	940	2	Y	44	50	1	243
						48	9							
05	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	56	1	1148	2	Y	14	54	1	203
						15	9							
06	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	58	1	1111	2	Y	-0-	8	1	195
07	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	63	1	1152	2	Y	4	4	1	195
						4	9							
08	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	55	1	1116	2	Y	-0-			195
09	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	86	1	1793	2	Y	-0-			195
10	3100 N	4941	-0-	1841	1841	240	1	4701	2	Y	-0-			195
11	3000 N	3650	-0-	650	2491	173	1	3359	2	Y	107	22	1	280
						118	9							
*12	3100 N	3153	-0-	53	2544	143	1	2821	2	Y	172	117	1	335
						189	9							
TOTAL GAS PROD:		23,044				TOTAL CONDENSATE PROD:		558						

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 133888 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10898 - 11175

01	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	104	1	2160	2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	1988 N	1220	-0-	-768	-0-	67	1	1153	2	Y	-0-	-0-	-0-	
03	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	112	1	2318	2	Y	-0-	-0-	-0-	
04	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	109	1	2242	2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	122	1	2503	2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	121	1	2293	2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	2201 N	827	-0-	-1374	-0-	43	1	784	2	Y	-0-	-0-	-0-	
08	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	126	1	2564	2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	3000 N	3116	-0-	116	116	142	1	2974	2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	2223 N	2107	-0-	-116	-0-	102	1	2005	2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	128	1	2487	2	Y	-0-	-0-	-0-	
*12	2294 X	2093	-0-	-201	-0-	101	1	1992	2	Y	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		26,752				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 NETTLE, L.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134406 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10221 - 10322

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564				N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564				N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564				N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564				N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564				N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564				N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564				N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564				N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564				N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135342 COMPL. DATE 06/24/1990 TOTAL DEPTH 11502 PERF. 9597 - 9748

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 135569 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10984 - 11122

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 LENAMON, L. K. WELL #: 2 RRCID -> 136544 COMPL. DATE 10/27/1990 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11209 - 11410

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
02		10 X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
03		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137062 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10648 - 11042

01	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	62	1	1277	2	Y	-0-	-0-
02	1176 N	809	-0-	-367	-0-	45	1	764	2	Y	-0-	-0-
03	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	66	1	1374	2	Y	-0-	-0-
04	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	63	1	1289	2	Y	-0-	-0-
05	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	66	1	1350	2	Y	-0-	-0-
06	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	69	1	1307	2	Y	-0-	-0-
07	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	74	1	1358	2	Y	-0-	-0-
08	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	67	1	1367	2	Y	-0-	-0-
09	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	63	1	1321	2	Y	-0-	-0-
10	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	70	1	1373	2	Y	-0-	-0-
11	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	67	1	1301	2	Y	-0-	-0-
*12	1364 N	1343	-0-	-21	-0-	65	1	1278	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			16,136			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MCFERRAN, V. WELL #: 2 RRCID -> 137105 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11294 - 11426

01	976 N	976	-0-	-0-	-0-	45	1	931	2	N	-0-	-0-
02	896 N	511	-0-	-385	-0-	28	1	483	2	N	-0-	-0-
03	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	49	1	1024	2	N	-0-	-0-
04	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	47	1	970	2	N	-0-	-0-
05	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	51	1	1050	2	N	-0-	-0-
06	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	53	1	1009	2	N	-0-	-0-
07	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	61	1	1104	2	N	-0-	-0-
08	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	53	1	1075	2	N	-0-	-0-
09	990 N	985	-0-	-5	-0-	45	1	940	2	N	-0-	-0-
10	1023 N	930	-0-	-93	-0-	45	1	885	2	N	-0-	-0-
11	990 N	983	-0-	-7	-0-	48	1	935	2	N	-0-	-0-
*12	1023 N	902	-0-	-121	-0-	44	1	858	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			11,833			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138317 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11273 - 11628

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	145	1	2998	2	N	-0-		-0-
02		1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	65	1	1115	2	N	-0-		-0-
03		3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	181	1	3757	2	N	-0-		-0-
04		3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	164	1	3366	2	N	-0-		-0-
05		3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	185	1	3800	2	N	-0-		-0-
06		3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	180	1	3420	2	N	-0-		-0-
07		3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	206	1	3754	2	N	-0-		-0-
08		3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	162	1	3309	2	N	-0-		-0-
09		3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	171	1	3581	2	N	-0-		-0-
10		3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	185	1	3625	2	N	-0-		-0-
11		3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	185	1	3581	2	N	-0-		-0-
*12		3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	177	1	3483	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			41,795				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 138384 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9567 - 9774

01		62 N	24	-0-	-38	-0-	1	1	23	2	Y	-0-		-0-
02		56 N	30	-0-	-26	-0-	2	1	28	2	Y	-0-		-0-
03		73 N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-		-0-
04		81 N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	-0-		-0-
05		31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-		-0-
06		140 N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	2	Y	-0-		-0-
07		122 N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	Y	-0-		-0-
08		106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	Y	-0-		-0-
09		90 N	8	-0-	-82	-0-	8	2			Y	-0-		-0-
10		93 N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	2	Y	-0-		-0-
11		90 N	1	-0-	-89	-0-	1	2			Y	-0-		-0-
*12		137 N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			810				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141454 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10792 - 10954

01		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	97	1	2014	2	Y	-0-		-0-
02		1932 N	1156	-0-	-776	-0-	64	1	1092	2	Y	-0-		-0-
03		2139 N	2056	-0-	-83	-0-	94	1	1962	2	Y	-0-		-0-
04		2040 N	1592	-0-	-448	-0-	74	1	1518	2	Y	-0-		-0-
05		2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	117	1	2407	2	Y	-0-		-0-
06		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	122	1	2314	2	Y	-0-		-0-
07		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	127	1	2323	2	Y	-0-		-0-
08		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	112	1	2284	2	Y	-0-		-0-
09		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	106	1	2218	2	Y	-0-		-0-
10		2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	115	1	2263	2	Y	-0-		-0-
11		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	110	1	2138	2	Y	-0-		-0-
*12		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	107	1	2115	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			25,893				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 MILES, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 141667 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9865 - 10159

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		124 N	43	-0-	-81	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-		-0-
02		56 N	26	-0-	-30	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-		-0-
03		95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	N	-0-		-0-
04		36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-		-0-
05		48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	N	-0-		-0-
06		69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	N	-0-		-0-
07		97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	N	-0-		-0-
08		62 N	45	-0-	-17	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-		-0-
09		60 N	59	-0-	-1	-0-	-0-	3	1	56	2	N	-0-		-0-
10		93 N	59	-0-	-34	-0-	-0-	3	1	56	2	N	-0-		-0-
11		96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	N	-0-		-0-
*12		62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			735												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 141733 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10882 - 11183

01		339 N	339	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	323	2	Y	-0-		-0-
02		514 N	514	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	486	2	Y	-0-		-0-
03		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1252	2	Y	-0-		-0-
04		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1391	2	Y	-0-		-0-
05		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	1871	2	Y	-0-		-0-
06		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	2144	2	Y	-0-		-0-
07		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	1973	2	Y	-0-		-0-
08		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	1642	2	Y	-0-		-0-
09		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	1380	2	Y	-0-		-0-
10		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1607	2	Y	-0-		-0-
11		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	1658	2	Y	-0-		-0-
*12		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	1635	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			18,243												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

MILES, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 142073 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11132 - 11307

01		2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	2748	2	N	-0-		-0-
02		2520 X	2149	-0-	-371	-0-	-0-	119	1	2030	2	N	-0-		-0-
03		3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	-0-	162	1	3372	2	N	-0-		-0-
04		3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	-0-	149	1	3059	2	N	-0-		-0-
05		3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	3073	2	N	-0-		-0-
06		2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1	2706	2	N	-0-		-0-
07		3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	-0-	185	1	3377	2	N	-0-		-0-
08		3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	-0-	162	1	3292	2	N	-0-		-0-
09		2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	2718	2	N	-0-		-0-
10		2790 X	2336	-0-	-454	-0-	-0-	113	1	2223	2	N	-0-		-0-
11		2700 X	2343	-0-	-357	-0-	-0-	115	1	2228	2	N	-0-		-0-
*12		2790 X	1693	-0-	-1097	-0-	-0-	82	1	1611	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			34,079												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 RAINES, B. J. WELL #: 3 RRCID -> 142279 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 11526 PERF.10864 - 11176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	73	1	1518	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1400 N	869	-0-	-531	-0-	48	1	821	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	76	1	1585	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	72	1	1487	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	69	1	1410	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	75	1	1432	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	84	1	1539	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	73	1	1493	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1440 N	1432	-0-	-8	-0-	65	1	1367	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1488 N	1360	-0-	-128	-0-	66	1	1294	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1440 N	1313	-0-	-127	-0-	64	1	1249	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	1488 N	1219	-0-	-269	-0-	59	1	1160	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		17,179		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BROWDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142388 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9463 - 9790

01	2015 N	1754	-0-	-261	-0-	81	1	1673	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1652 N	1118	-0-	-534	-0-	62	1	1056	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	95	1	1982	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	93	1	1908	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	96	1	1970	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	99	1	1883	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	104	1	1906	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	92	1	1865	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1860 N	971	-0-	-889	-0-	44	1	927	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1922 N	1295	-0-	-627	-0-	63	1	1232	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1860 N	1407	-0-	-453	-0-	69	1	1338	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	992 N	961	-0-	-31	-0-	46	1	915	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		19,599		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

QUINN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143150 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 12406 PERF.11838 - 12262

01	496 N	407	-0-	-89	-0-	19	1	388	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	280 N	234	-0-	-46	-0-	13	1	221	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	20	1	421	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	20	1	403	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	20	1	418	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	22	1	412	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	444 N	444	-0-	-0-	-0-	23	1	421	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	22	1	447	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	21	1	433	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	22	1	424	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	20	1	396	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	21	1	418	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,045		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 143734 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10820 - 11024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-		4 1	73	2	Y	-0-					2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 77 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144317 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10680 - 10838

01	2015 N	1953	-0-	-62	-0-	90	1	1863	2	Y	-0-					-0-
02	2800 N	4473	-0-	1673	1673	247	1	4226	2	Y	-0-					-0-
03	3100 N	1836	-0-	-1264	409	84	1	1752	2	Y	-0-					-0-
04	1890 N	1397	-0-	-493	-0-	65	1	1332	2	Y	-0-					-0-
05	2170 X	1868	-0-	-302	-0-	87	1	1781	2	Y	-0-					-0-
06	2100 X	1702	-0-	-398	-0-	85	1	1617	2	Y	-0-					-0-
07	2170 X	1847	-0-	-323	-0-	96	1	1751	2	Y	-0-					-0-
08	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	107	1	2170	2	Y	-0-					-0-
09	2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	98	1	2042	2	Y	-0-					-0-
10	1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	93	1	1833	2	Y	-0-					-0-
11	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	100	1	1947	2	Y	-0-					-0-
*12	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	98	1	1928	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 144660 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10788 - 10944

01	527 N	526	-0-	-1	-0-	24	1	502	2	Y	-0-					-0-
02	448 N	318	-0-	-130	-0-	18	1	300	2	Y	-0-					-0-
03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	25	1	528	2	Y	-0-					-0-
04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	25	1	507	2	Y	-0-					-0-
05	556 N	556	-0-	-0-	-0-	26	1	530	2	Y	-0-					-0-
06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	26	1	502	2	Y	-0-					-0-
07	553 N	553	-0-	-0-	-0-	29	1	524	2	Y	-0-					-0-
08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	26	1	523	2	Y	-0-					-0-
09	525 N	525	-0-	-0-	-0-	24	1	501	2	Y	-0-					-0-
10	549 N	549	-0-	-0-	-0-	27	1	522	2	Y	-0-					-0-
11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	26	1	502	2	Y	-0-					-0-
*12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	26	1	515	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
SPENCE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 145082 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10817 - 11076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	50	1	1028	2	Y	-0-			-0-
02	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	65	1	1104	2	Y	-0-			-0-
03	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	52	1	1083	2	Y	-0-			-0-
04	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	50	1	1023	2	Y	-0-			-0-
05	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	52	1	1059	2	Y	-0-			-0-
06	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	54	1	1020	2	Y	-0-			-0-
07	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	57	1	1047	2	Y	-0-			-0-
08	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	51	1	1038	2	Y	-0-			-0-
09	1020 N	999	-0-	-21	-0-	46	1	953	2	Y	-0-			-0-
10	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	52	1	1021	2	Y	-0-			-0-
11	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	51	1	985	2	Y	-0-			-0-
*12	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	51	1	996	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,988		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145387 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10771 - 10926

01	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	93	1	1927	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	3313	-0-	513	513	183	1	3130	2	Y	-0-			-0-
03	2138 N	1625	-0-	-513	-0-	75	1	1550	2	Y	-0-			-0-
04	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	55	1	1135	2	Y	-0-			-0-
05	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	52	1	1068	2	Y	-0-			-0-
06	900 X	726	-0-	-174	-0-	36	1	690	2	Y	-0-			-0-
07	1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	63	1	1149	2	Y	-0-			-0-
08	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	92	1	1867	2	Y	-0-			-0-
09	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	98	1	2040	2	Y	-0-			-0-
10	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	105	1	2055	2	Y	-0-			-0-
11	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	81	1	1576	2	Y	-0-			-0-
*12	1178 N	715	-0-	-463	-0-	35	1	680	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,835		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145877 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9172 - 9772

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/24/2015														
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 3 RRCID -> 146194 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11264 - 11514

01	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	81	1	1670	2	N	-0-			-0-
02	1540 N	949	-0-	-591	-0-	52	1	897	2	N	-0-			-0-
03	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	90	1	1859	2	N	-0-			-0-
04	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	84	1	1724	2	N	-0-			-0-
05	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	85	1	1740	2	N	-0-			-0-
06	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	90	1	1710	2	N	-0-			-0-
07	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	97	1	1765	2	N	-0-			-0-
08	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	87	1	1770	2	N	-0-			-0-
09	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	82	1	1711	2	N	-0-			-0-
10	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	89	1	1756	2	N	-0-			-0-
11	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	87	1	1684	2	N	-0-			-0-
*12	1829 N	1802	-0-	-27	-0-	87	1	1715	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,012		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 BROWN, MAGGIE B. WELL #: 3 RRCID -> 146446 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10824 - 11036

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3100 N	3118	-0-	18	18	144	1	2974	2	N	-0-		-0-
02		1400 N	1210	-0-	-190	-0-	67	1	1143	2	N	-0-		-0-
03		3100 N	3126	-0-	26	26	144	1	2982	2	N	-0-		-0-
04		3640 X	3614	-0-	-26	-0-	168	1	3446	2	N	-0-		-0-
05		3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	153	1	3128	2	N	-0-		-0-
06		2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	132	1	2508	2	N	-0-		-0-
07		1550 X	1004	-0-	-546	-0-	52	1	952	2	N	-0-		-0-
08		1550 X	508	-0-	-1042	-0-	24	1	484	2	N	-0-		-0-
09		2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	112	1	2348	2	N	-0-		-0-
10		1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	92	1	1815	2	N	-0-		-0-
11		2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	108	1	2089	2	N	-0-		-0-
*12		1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	97	1	1901	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			27,063				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 3 RRCID -> 146706 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9350 - 10110

01		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	60	1	1241	2	Y	-0-		-0-
02		1120 N	730	-0-	-390	-0-	40	1	690	2	Y	-0-		-0-
03		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	63	1	1303	2	Y	-0-		-0-
04		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	60	1	1239	2	Y	-0-		-0-
05		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	63	1	1289	2	Y	-0-		-0-
06		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	66	1	1260	2	Y	-0-		-0-
07		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	71	1	1301	2	Y	-0-		-0-
08		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	64	1	1302	2	Y	-0-		-0-
09		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	61	1	1268	2	Y	-0-		-0-
10		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	66	1	1302	2	Y	-0-		-0-
11		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	64	1	1245	2	Y	-0-		-0-
*12		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	64	1	1268	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			15,450				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 147711 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9244 - 9932

01		372 N	302	-0-	-70	-0-	14	1	288	2	Y	-0-		-0-
02		336 X	151	-0-	-185	-0-	8	1	143	2	Y	-0-		-0-
03		372 X	212	-0-	-160	-0-	10	1	202	2	Y	-0-		-0-
04		330 X	198	-0-	-132	-0-	9	1	189	2	Y	-0-		-0-
05		362 X	362	-0-	-0-	-0-	17	1	345	2	Y	-0-		-0-
06		307 X	307	-0-	-0-	-0-	15	1	292	2	Y	-0-		-0-
07		348 X	348	-0-	-0-	-0-	18	1	330	2	Y	-0-		-0-
08		310 N	254	-0-	-56	-0-	12	1	242	2	Y	-0-		-0-
09		300 N	270	-0-	-30	-0-	12	1	258	2	Y	-0-		-0-
10		310 N	294	-0-	-16	-0-	14	1	280	2	Y	-0-		-0-
11		240 N	226	-0-	-14	-0-	11	1	215	2	Y	-0-		-0-
*12		428 N	428	-0-	-0-	-0-	21	1	407	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,352				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 147850 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10696 - 10868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	848 N	848	-0-	-0-	-0-	39	1	809	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	2800 N	3804	-0-	1004	1004	210	1	3594	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	2295 N	1291	-0-	-1004	-0-	59	1	1232	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	58	1	1189	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	60	1	1229	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	61	1	1168	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1248 X	1248	-0-	-0-	-0-	65	1	1183	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	57	1	1160	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1140 X	1070	-0-	-70	-0-	49	1	1021	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1178 X	363	-0-	-815	-0-	18	1	345	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1140 N	659	-0-	-481	-0-	32	1	627	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	1116 N	911	-0-	-205	-0-	44	1	867	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		15,176											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147919 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10666 - 10808

01	1364 N	928	-0-	-436	-0-	43	1	885	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1064 N	834	-0-	-230	-0-	46	1	788	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	77	1	1596	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	68	1	1395	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	71	1	1455	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	59	1	1124	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1395 N	1132	-0-	-263	-0-	59	1	1073	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1488 N	1317	-0-	-171	-0-	62	1	1255	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	58	1	1209	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	58	1	1130	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	66	1	1288	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	64	1	1251	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		15,180											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEROD, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 148760 COMPL. DATE 01/30/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 11036

01	2976 X	2184	-0-	-792	-0-	101	1	2083	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	2464 X	1460	-0-	-1004	-0-	81	1	1379	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	143	1	2963	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	127	1	2609	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	2170 X	393	-0-	-1777	-0-	18	1	375	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	29	1	557	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2984 N	2984	-0-	-0-	-0-	155	1	2829	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	3100 N	3239	-0-	139	139	152	1	3087	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	3000 N	3097	-0-	97	236	141	1	2956	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	3100 N	2925	-0-	-175	61	142	1	2783	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	2730 X	2590	-0-	-140	-0-	127	1	2463	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	2821 X	2463	-0-	-358	-0-	119	1	2344	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		27,763											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 RENFROE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148814 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10966 - 11198

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		1457 N	1383	-0-	-74	-0-	64	1	1319	2	N	-0-		-0-	
02		1316 N	931	-0-	-385	-0-	51	1	880	2	N	-0-		-0-	
03		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	96	1	2002	2	N	-0-		-0-	
04		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	88	1	1799	2	N	-0-		-0-	
05		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	101	1	2079	2	N	-0-		-0-	
06		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	107	1	2032	2	N	-0-		-0-	
07		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	96	1	1759	2	N	-0-		-0-	
08		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	110	1	2231	2	N	-0-		-0-	
09		2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	108	1	2266	2	N	-0-		-0-	
10		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	114	1	2246	2	N	-0-		-0-	
11		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	94	1	1830	2	N	-0-		-0-	
*12		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	83	1	1631	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			23,186											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 149194 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9054 - 9619

01		713 N	572	-0-	-141	-0-	572	2		Y	-0-			-0-	
02		588 N	394	-0-	-194	-0-	394	2		Y	-0-			-0-	
03		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2		Y	-0-			-0-	
04		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2		Y	-0-			-0-	
05		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2		Y	-0-			-0-	
06		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2		Y	-0-			-0-	
07		682 N	523	-0-	-159	-0-	523	2		Y	-0-			-0-	
08		1178 N	535	-0-	-643	-0-	535	2		Y	-0-			-0-	
09		1170 N	520	-0-	-650	-0-	520	2		Y	-0-			-0-	
10		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2		Y	-0-			-0-	
11		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2		Y	-0-			-0-	
*12		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			9,296											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 149482 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10732 - 10906

01		1798 N	1735	-0-	-63	-0-	80	1	1655	2	Y	-0-		-0-	
02		1456 N	897	-0-	-559	-0-	50	1	847	2	Y	-0-		-0-	
03		1705 N	1612	-0-	-93	-0-	74	1	1538	2	Y	-0-		-0-	
04		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	87	1	1796	2	Y	-0-		-0-	
05		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	82	1	1685	2	Y	-0-		-0-	
06		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	83	1	1572	2	Y	-0-		-0-	
07		1922 N	1638	-0-	-284	-0-	85	1	1553	2	Y	-0-		-0-	
08		1736 N	1465	-0-	-271	-0-	69	1	1396	2	Y	-0-		-0-	
09		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	81	1	1688	2	Y	-0-		-0-	
10		1643 N	1589	-0-	-54	-0-	77	1	1512	2	Y	-0-		-0-	
11		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	108	1	2091	2	Y	-0-		-0-	
*12		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	101	1	1983	2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			20,293											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 RAINES, B.J. WELL #: 4 RRCID -> 149658 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10950 - 11148

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	95	1	1966	2	Y	-0-		-0-
02		1708 N	1008	-0-	-700	-0-	56	1	952	2	Y	-0-		-0-
03		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	95	1	1973	2	Y	-0-		-0-
04		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	90	1	1855	2	Y	-0-		-0-
05		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	95	1	1957	2	Y	-0-		-0-
06		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	98	1	1864	2	Y	-0-		-0-
07		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	103	1	1871	2	Y	-0-		-0-
08		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	88	1	1794	2	Y	-0-		-0-
09		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	91	1	1899	2	Y	-0-		-0-
10		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	111	1	2170	2	Y	-0-		-0-
11		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	105	1	2044	2	Y	-0-		-0-
*12		2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	103	1	2030	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		23,505				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150550 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10764 - 10960

01		3348 X	2787	-0-	-561	-0-	129	1	2658	2	Y	-0-		-0-
02		2688 X	18	-0-	-2670	-0-	1	1	17	2	Y	-0-		-0-
03		2976 X	152	-0-	-2824	-0-	7	1	145	2	Y	-0-		-0-
04		4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	186	1	3815	2	Y	-0-		-0-
05		4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	211	1	4324	2	Y	-0-		-0-
06		4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	200	1	3812	2	Y	-0-		-0-
07		3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	201	1	3665	2	Y	-0-		-0-
08		4526 X	3393	-0-	-1133	-0-	159	1	3234	2	Y	-0-		-0-
09		4380 X	1932	-0-	-2448	-0-	88	1	1844	2	Y	-0-		-0-
10		4526 X	4460	-0-	-66	-0-	216	1	4244	2	Y	-0-		-0-
11		4020 X	3391	-0-	-629	-0-	166	1	3225	2	Y	-0-		-0-
*12		3875 X	3461	-0-	-414	-0-	167	1	3294	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		36,008				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 151105 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9738 - 10162

01		341 N	278	-0-	-63	-0-	13	1	265	2	Y	-0-		-0-
02		290 N	290	-0-	-0-	-0-	16	1	274	2	Y	-0-		-0-
03		129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	Y	-0-		-0-
04		397 N	397	-0-	-0-	-0-	18	1	379	2	Y	-0-		-0-
05		359 N	359	-0-	-0-	-0-	17	1	342	2	Y	-0-		-0-
06		129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	Y	-0-		-0-
07		422 N	422	-0-	-0-	-0-	22	1	400	2	Y	-0-		-0-
08		310 N	156	-0-	-154	-0-	7	1	149	2	Y	-0-		-0-
09		170 N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	2	Y	-0-		-0-
10		310 N	308	-0-	-2	-0-	15	1	293	2	Y	-0-		-0-
11		150 N	2	-0-	-148	-0-	2	2			Y	-0-		-0-
*12		392 N	392	-0-	-0-	-0-	19	1	373	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,032				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
JOBE #1				WELL #:	5	RRCID ->	151892	COMPL. DATE	08/15/1994	TOTAL DEPTH	11325	PERF.10926 - 11086		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2139 N	1599	-0-	-540	-0-	74	1	1525	2	Y	-0-	6	1	19
02	1568 N	1055	-0-	-513	-0-	58	1	997	2	Y	-0-			19
03	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	96	1	2002	2	Y	-0-			19
04	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	98	1	2009	2	Y	-0-			19
05	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	112	1	2305	2	Y	69	33	1	55
						76	9							
06	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	109	1	2082	2	Y	143	89	1	109
						157	9							
07	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	123	1	2246	2	Y	137	137	1	109
						151	9							
08	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	118	1	2399	2	Y	82	71	1	120
						90	9							
09	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	94	1	1961	2	Y	175	163	1	132
						193	9							
10	3100 N	3352	-0-	252	252	158	1	3105	2	Y	81	129	1	84
						89	9							
11	2543 N	2291	-0-	-252	-0-	112	1	2178	2	Y	1	46	1	39
						1	9							
*12	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	128	1	2513	2	Y	-0-	23	1	16
TOTAL GAS PROD:		27,359		TOTAL CONDENSATE PROD:		688								

LENAMON, L.K.													WELL #:		4	RRCID ->	152129	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11150	PERF. 9265 - 9780
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE								
01	527 N	505	-0-	-22	-0-	23	1	482	2	Y	-0-			-0-								
02	336 N	196	-0-	-140	-0-	11	1	185	2	Y	-0-			-0-								
03	992 N	992	-0-	-0-	-0-	46	1	946	2	Y	-0-			-0-								
04	360 N	345	-0-	-15	-0-	16	1	329	2	Y	-0-			-0-								
05	217 N	135	-0-	-82	-0-	6	1	129	2	Y	-0-			-0-								
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	17	1	325	2	Y	-0-			-0-								
07	372 N	210	-0-	-162	-0-	11	1	199	2	Y	-0-			-0-								
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	14	1	284	2	Y	-0-			-0-								
09	300 N	253	-0-	-47	-0-	12	1	241	2	Y	-0-			-0-								
10	217 N	133	-0-	-84	-0-	6	1	127	2	Y	-0-			-0-								
11	300 N	64	-0-	-236	-0-	3	1	61	2	Y	-0-			-0-								
*12	248 N	58	-0-	-190	-0-	3	1	55	2	Y	-0-			-0-								
TOTAL GAS PROD:		3,531		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-																

STONE, R.E. GAS UNIT													WELL #:		3	RRCID ->	152160	COMPL. DATE	10/11/1994	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10832 - 11016
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE								
01	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	84	1	1747	2	N	-0-			-0-								
02	729 N	729	-0-	-0-	-0-	40	1	689	2	N	-0-			-0-								
03	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	78	1	1610	2	N	-0-			-0-								
04	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	76	1	1556	2	N	-0-			-0-								
05	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	58	1	1194	2	N	-0-			-0-								
06	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	67	1	1272	2	N	-0-			-0-								
07	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	80	1	1454	2	N	-0-			-0-								
08	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	97	1	1975	2	N	-0-			-0-								
09	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	81	1	1701	2	N	-0-			-0-								
10	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	85	1	1674	2	N	-0-			-0-								
11	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	86	1	1673	2	N	-0-			-0-								
*12	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	65	1	1274	2	N	-0-			-0-								
TOTAL GAS PROD:		18,716		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-																

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152380 COMPL. DATE 10/19/1994 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11252 - 11492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	87	1	1803	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2800 N	5874	-0-	3074	3074	324	1	5550	2	N	-0-	-0-	-0-
03	3100 N	2132	-0-	-968	2106	98	1	2034	2	N	-0-	-0-	-0-
04	3000 N	1819	-0-	-1181	925	84	1	1735	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2740 X	1815	-0-	-925	-0-	84	1	1731	2	N	-0-	-0-	-0-
06	2430 X	2085	-0-	-345	-0-	104	1	1981	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2511 X	1598	-0-	-913	-0-	83	1	1515	2	N	-0-	-0-	-0-
08	2139 X	1480	-0-	-659	-0-	69	1	1411	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	100	1	2091	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2170 X	2076	-0-	-94	-0-	101	1	1975	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	105	1	2042	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	110	1	2162	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		27,379		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HAWKINS, J. G. WELL #: 3 RRCID -> 152542 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10771 - 10968

01	961 N	613	-0-	-348	-0-	28	1	585	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	2800 N	3585	-0-	785	785	198	1	3387	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1485 N	700	-0-	-785	-0-	32	1	668	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	642 N	642	-0-	-0-	-0-	30	1	612	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	806 X	651	-0-	-155	-0-	30	1	621	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	780 X	613	-0-	-167	-0-	31	1	582	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	806 X	623	-0-	-183	-0-	32	1	591	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	634 X	634	-0-	-0-	-0-	30	1	604	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	612 X	612	-0-	-0-	-0-	28	1	584	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	633 X	633	-0-	-0-	-0-	31	1	602	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	600 N	538	-0-	-62	-0-	26	1	512	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	620 N	532	-0-	-88	-0-	26	1	506	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,376		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SPENCE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 153785 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10784 - 11006

01	3906 X	2856	-0-	-1050	-0-	132	1	2724	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	3444 X	2311	-0-	-1133	-0-	128	1	2183	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	194	1	4035	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	184	1	3774	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	3813 X	2937	-0-	-876	-0-	137	1	2800	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	196	1	3728	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	207	1	3771	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	3813 X	2078	-0-	-1735	-0-	97	1	1981	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	3690 X	842	-0-	-2848	-0-	38	1	804	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	208	1	4081	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	200	1	3871	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	188	1	3695	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		39,356		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153818 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9138 - 9732

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5859 X	5672	-0-	-187	-0-	291 1	5381 2	Y	-0-			-0-
02		5124 X	2671	-0-	-2453	-0-	173 1	2498 2	Y	-0-			-0-
03		5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	272 1	5654 2	Y	-0-			-0-
04		5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	264 1	5418 2	Y	-0-			-0-
05		6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	282 1	5788 2	Y	-0-			-0-
06		5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	300 1	5699 2	Y	-0-			-0-
07		6292 X	6292	-0-	-0-	-0-	327 1	5965 2	Y	-0-			-0-
08		6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	291 1	5935 2	Y	-0-			-0-
09		5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	266 1	5568 2	Y	-0-			-0-
10		5944 X	5944	-0-	-0-	-0-	288 1	5656 2	Y	-0-			-0-
11		6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	295 1	5718 2	Y	-0-			-0-
*12		5859 X	5666	-0-	-193	-0-	274 1	5392 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			67,995				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

JACKSON, JOYCE WELL #: 1 RRCID -> 154519 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 9660 - 9834

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 154887 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10700 - 10868

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 ROTHERMEL, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 156083 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10682 - 10796

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	Y	-0-			-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-			-0-
03	62 N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	2	Y	-0-			-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-			-0-
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-			-0-
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-			-0-
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-			-0-
08	62 N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	2	Y	-0-			-0-
09	60 N	42	-0-	-18	-0-	2	1	40	2	Y	-0-			-0-
10	62 N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	2	Y	-0-			-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	Y	-0-			-0-
*12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		538		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BROWDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156103 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11031 PERF. 9081 - 9862

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RAINES, B. J. WELL #: 5 RRCID -> 156136 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11042 - 11198

01	2480 N	1696	-0-	-784	-0-	78	1	1618	2	Y	-0-			-0-
02	2184 N	945	-0-	-1239	-0-	52	1	893	2	Y	-0-			-0-
03	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	112	1	2320	2	Y	-0-			-0-
04	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	104	1	2143	2	Y	-0-			-0-
05	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	100	1	2057	2	Y	-0-			-0-
06	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	100	1	1896	2	Y	-0-			-0-
07	2325 N	2264	-0-	-61	-0-	118	1	2146	2	Y	-0-			-0-
08	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	106	1	2161	2	Y	-0-			-0-
09	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	91	1	1893	2	Y	-0-			-0-
10	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	105	1	2056	2	Y	-0-			-0-
11	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	102	1	1987	2	Y	-0-			-0-
*12	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	99	1	1954	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		24,291		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 BROWDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156270 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10888 - 11198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	67	1	1389	2	Y	-0-			-0-
02	1288 N	838	-0-	-450	-0-	46	1	792	2	Y	-0-			-0-
03	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	70	1	1445	2	Y	-0-			-0-
04	1380 N	1315	-0-	-65	-0-	61	1	1254	2	Y	-0-			-0-
05	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	71	1	1455	2	Y	-0-			-0-
06	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	67	1	1268	2	Y	-0-			-0-
07	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	79	1	1438	2	Y	-0-			-0-
08	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	69	1	1400	2	Y	-0-			-0-
09	1350 N	1336	-0-	-14	-0-	61	1	1275	2	Y	-0-			-0-
10	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	75	1	1465	2	Y	-0-			-0-
11	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	67	1	1301	2	Y	-0-			-0-
*12	1395 N	1094	-0-	-301	-0-	53	1	1041	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,309		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RAINES, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 156388 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 9214 - 9836

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LENAMON, L. K. WELL #: 3 RRCID -> 157486 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9894 - 9982

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 LENAMON L. K. WELL #: 5 RRCID -> 157812 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10718 - 10962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	49	1	1007	2	Y	-0-			-0-
02	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	144	1	2461	2	Y	-0-			-0-
03	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	53	1	1094	2	Y	-0-			-0-
04	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	49	1	997	2	Y	-0-			-0-
05	1085 N	1054	-0-	-31	-0-	49	1	1005	2	Y	-0-			-0-
06	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	53	1	1011	2	Y	-0-			-0-
07	1085 N	1028	-0-	-57	-0-	53	1	975	2	Y	-0-			-0-
08	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	50	1	1015	2	Y	-0-			-0-
09	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	47	1	974	2	Y	-0-			-0-
10	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	49	1	962	2	Y	-0-			-0-
11	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	50	1	964	2	Y	-0-			-0-
*12	963 N	963	-0-	-0-	-0-	47	1	916	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,074				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 157924 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10706 - 11000

01	1364 N	1335	-0-	-29	-0-	62	1	1273	2	Y	-0-			-0-
02	1204 N	675	-0-	-529	-0-	37	1	638	2	Y	-0-			-0-
03	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	62	1	1282	2	Y	-0-			-0-
04	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	62	1	1276	2	Y	-0-			-0-
05	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	65	1	1328	2	Y	-0-			-0-
06	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	66	1	1264	2	Y	-0-			-0-
07	1333 N	1301	-0-	-32	-0-	68	1	1233	2	Y	-0-			-0-
08	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	57	1	1161	2	Y	-0-			-0-
09	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	54	1	1133	2	Y	-0-			-0-
10	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	60	1	1177	2	Y	-0-			-0-
11	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	59	1	1151	2	Y	-0-			-0-
*12	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	57	1	1122	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,747				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BROWDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 158164 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11254 PERF.10834 - 11088

01	1302 N	1285	-0-	-17	-0-	59	1	1226	2	Y	-0-			-0-
02	1148 N	885	-0-	-263	-0-	49	1	836	2	Y	-0-			-0-
03	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	65	1	1356	2	Y	-0-			-0-
04	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	62	1	1275	2	Y	-0-			-0-
05	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	65	1	1332	2	Y	-0-			-0-
06	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	66	1	1251	2	Y	-0-			-0-
07	1364 N	1363	-0-	-1	-0-	71	1	1292	2	Y	-0-			-0-
08	1395 N	1333	-0-	-62	-0-	62	1	1271	2	Y	-0-			-0-
09	1320 N	1289	-0-	-31	-0-	59	1	1230	2	Y	-0-			-0-
10	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	67	1	1311	2	Y	-0-			-0-
11	1290 N	1284	-0-	-6	-0-	63	1	1221	2	Y	-0-			-0-
*12	1333 N	1315	-0-	-18	-0-	64	1	1251	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,604				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 HEROD, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 159038 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9156 - 9306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159272 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11094 - 11308

01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	Y	-0-					-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					-0-
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	Y	-0-					-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					-0-
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	2	Y	-0-					-0-
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	2	Y	-0-					-0-
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	2	Y	-0-					-0-
*12	155 N	45	-0-	-110	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 4 RRCID -> 159273 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10742 - 10917

01	3131 X	2406	-0-	-725	-0-	111	1	2295	2	Y	-0-					-0-
02	8747 X	8747	-0-	-0-	-0-	483	1	8264	2	Y	-0-					-0-
03	2294 X	1425	-0-	-869	-0-	65	1	1360	2	Y	-0-					-0-
04	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	182	1	3742	2	Y	-0-					-0-
05	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	138	1	2829	2	Y	-0-					-0-
06	2220 X	1868	-0-	-352	-0-	93	1	1775	2	Y	-0-					-0-
07	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	216	1	3934	2	Y	-0-					-0-
08	3720 X	2505	-0-	-1215	-0-	117	1	2388	2	Y	-0-					-0-
09	3600 X	3159	-0-	-441	-0-	144	1	3015	2	Y	-0-					-0-
10	3720 X	1457	-0-	-2263	-0-	71	1	1386	2	Y	-0-					-0-
11	3600 X	2953	-0-	-647	-0-	145	1	2808	2	Y	-0-					-0-
*12	3720 X	2817	-0-	-903	-0-	136	1	2681	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 159843 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9512 - 9753

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/21/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 MILES, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 160702 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9715 - 10079

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	168 N	99	-0-	-69	-0-	5	1	94	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	186 N	142	-0-	-44	-0-	7	1	135	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	180 N	145	-0-	-35	-0-	7	1	138	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	210	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	194	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	191	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,143		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CLANCY, JOE A. WELL #: 4 RRCID -> 160828 COMPL. DATE 09/02/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10686 - 10866

01	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	73	1	1520	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1400 N	795	-0-	-605	-0-	44	1	751	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	78	1	1617	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	73	1	1505	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	71	1	1455	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	80	1	1513	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	83	1	1508	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	74	1	1497	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	73	1	1526	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	80	1	1578	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	76	1	1466	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	86	1	1685	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		18,512		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

QUINN ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161011 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11008 - 11184

01	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	134	1	2772	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	2240 N	923	-0-	-1317	-0-	51	1	872	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	3100 N	3485	-0-	385	-0-	160	1	3325	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	2400 N	1147	-0-	-1253	-0-	53	1	1094	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	113	1	2324	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	95	1	1808	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	158	1	2883	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	134	1	2731	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	120	1	2515	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	90	1	1772	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1200 X	1120	-0-	-80	-0-	55	1	1065	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	124	1	2444	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		26,892		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 MCFERRAN, V. WELL #: 3 RRCID -> 161096 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11012 - 11286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	97	1	2003	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1596 N	1002	-0-	-594	-0-	55	1	947	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	94	1	1947	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	89	1	1831	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	91	1	1866	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	51	1	960	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1798 N	1582	-0-	-216	-0-	82	1	1500	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1891 N	965	-0-	-926	-0-	45	1	920	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	93	1	1939	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1581 N	1188	-0-	-393	-0-	58	1	1130	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	104	1	2018	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	103	1	2029	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		20,052		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SMYTHE, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 161246 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10900 - 11122

01	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	65	1	1344	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	78	1	1334	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	65	1	1355	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	65	1	1341	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	67	1	1370	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	68	1	1294	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	75	1	1360	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1364 N	1233	-0-	-131	-0-	58	1	1175	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1320 N	1318	-0-	-2	-0-	60	1	1258	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	68	1	1340	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	65	1	1261	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	1364 N	1312	-0-	-52	-0-	63	1	1249	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		16,478		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162117 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10860 - 11032

01	924 N	924	-0-	-0-	-0-	43	1	881	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	840 N	535	-0-	-305	-0-	30	1	505	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	955 N	955	-0-	-0-	-0-	44	1	911	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	932 N	932	-0-	-0-	-0-	43	1	889	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	960 N	960	-0-	-0-	-0-	45	1	915	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	912 N	912	-0-	-0-	-0-	46	1	866	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	961 N	949	-0-	-12	-0-	49	1	900	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	931 N	931	-0-	-0-	-0-	44	1	887	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	50	1	1045	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	53	1	1044	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	972 N	972	-0-	-0-	-0-	48	1	924	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	953 N	953	-0-	-0-	-0-	46	1	907	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		11,215		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 REYNOLDS, NELSON WELL #: 2 RRCID -> 162150 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10966 - 11060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	23	1	479	2	Y	-0-					-0-
02	448 N	332	-0-	-116	-0-	18	1	314	2	Y	-0-					-0-
03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	28	1	575	2	Y	-0-					-0-
04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	26	1	528	2	Y	-0-					-0-
05	550 N	550	-0-	-0-	-0-	26	1	524	2	Y	-0-					-0-
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	26	1	500	2	Y	-0-					-0-
07	527 N	522	-0-	-5	-0-	27	1	495	2	Y	-0-					-0-
08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	22	1	450	2	Y	-0-					-0-
09	450 N	392	-0-	-58	-0-	18	1	374	2	Y	-0-					-0-
10	465 N	415	-0-	-50	-0-	20	1	395	2	Y	-0-					-0-
11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	24	1	467	2	Y	-0-					-0-
*12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	24	1	474	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,857		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

JACKSON, R. F. "A" WELL #: 3 RRCID -> 162231 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10724 - 10888

01	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	68	1	1403	2	N	-0-					-0-
02	1148 N	497	-0-	-651	-0-	27	1	470	2	N	-0-					-0-
03	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	74	1	1537	2	N	-0-					-0-
04	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	69	1	1425	2	N	-0-					-0-
05	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	55	1	1125	2	N	-0-					-0-
06	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	68	1	1292	2	N	-0-					-0-
07	1271 N	364	-0-	-907	-0-	19	1	345	2	N	-0-					-0-
08	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	85	1	1741	2	N	-0-					-0-
09	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	74	1	1543	2	N	-0-					-0-
10	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	56	1	1092	2	N	-0-					-0-
11	1230 N	813	-0-	-417	-0-	40	1	773	2	N	-0-					-0-
*12	3100 N	3376	-0-	276	276	163	1	3213	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		16,757		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 4 RRCID -> 162824 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11284 - 11520

01	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	48	1	1001	2	Y	-0-					-0-
02	924 N	549	-0-	-375	-0-	30	1	519	2	Y	-0-					-0-
03	992 N	888	-0-	-104	-0-	41	1	847	2	Y	-0-					-0-
04	990 N	619	-0-	-371	-0-	29	1	590	2	Y	-0-					-0-
05	728 N	728	-0-	-0-	-0-	34	1	694	2	Y	-0-					-0-
06	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	57	1	1081	2	Y	-0-					-0-
07	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	57	1	1040	2	Y	-0-					-0-
08	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	55	1	1113	2	Y	-0-					-0-
09	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	50	1	1044	2	Y	-0-					-0-
10	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	51	1	1001	2	Y	-0-					-0-
11	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	57	1	1113	2	Y	-0-					-0-
*12	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	50	1	990	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		11,592		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 SPENCE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 162828 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9217 - 9790

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		837 N	803	-0-	-34	-0-	37	1	766	2	Y	-0-		-0-
02		728 N	437	-0-	-291	-0-	24	1	413	2	Y	-0-		-0-
03		837 N	790	-0-	-47	-0-	36	1	754	2	Y	-0-		-0-
04		780 N	727	-0-	-53	-0-	34	1	693	2	Y	-0-		-0-
05		772 N	772	-0-	-0-	-0-	36	1	736	2	Y	-0-		-0-
06		705 N	705	-0-	-0-	-0-	35	1	670	2	Y	-0-		-0-
07		744 N	730	-0-	-14	-0-	38	1	692	2	Y	-0-		-0-
08		868 N	868	-0-	-0-	-0-	41	1	827	2	Y	-0-		-0-
09		752 N	752	-0-	-0-	-0-	34	1	718	2	Y	-0-		-0-
10		807 N	807	-0-	-0-	-0-	39	1	768	2	Y	-0-		-0-
11		787 N	787	-0-	-0-	-0-	39	1	748	2	Y	-0-		-0-
*12		852 N	852	-0-	-0-	-0-	41	1	811	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			9,030				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BURLESON WELL #: 3 RRCID -> 162830 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10922 - 11084

01		204 N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	2	Y	-0-		-0-
02		224 N	151	-0-	-73	-0-	8	1	143	2	Y	-0-		-0-
03		363 N	363	-0-	-0-	-0-	17	1	346	2	Y	-0-		-0-
04		271 N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	258	2	Y	-0-		-0-
05		155 N	119	-0-	-36	-0-	6	1	113	2	Y	-0-		-0-
06		276 N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	262	2	Y	-0-		-0-
07		279 N	232	-0-	-47	-0-	12	1	220	2	Y	-0-		-0-
08		229 N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	2	Y	-0-		-0-
09		222 N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	2	Y	-0-		-0-
10		240 N	240	-0-	-0-	-0-	12	1	228	2	Y	-0-		-0-
11		225 N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	2	Y	-0-		-0-
*12		217 N	158	-0-	-59	-0-	8	1	150	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,690				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LAURENCE, R.A. WELL #: 3 RRCID -> 163299 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10842 - 10994

01		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	57	1	1182	2	Y	-0-		-0-
02		1260 N	590	-0-	-670	-0-	33	1	557	2	Y	-0-		-0-
03		1364 N	1223	-0-	-141	-0-	56	1	1167	2	Y	-0-		-0-
04		1200 N	1084	-0-	-116	-0-	50	1	1034	2	Y	-0-		-0-
05		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	50	1	1026	2	Y	-0-		-0-
06		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	51	1	968	2	Y	-0-		-0-
07		1116 N	979	-0-	-137	-0-	51	1	928	2	Y	-0-		-0-
08		1085 N	994	-0-	-91	-0-	47	1	947	2	Y	-0-		-0-
09		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	52	1	1087	2	Y	-0-		-0-
10		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	56	1	1095	2	Y	-0-		-0-
11		997 N	997	-0-	-0-	-0-	49	1	948	2	Y	-0-		-0-
*12		1147 N	993	-0-	-154	-0-	48	1	945	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			12,484				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 CARPENTER, MABEL ET AL G.U. WELL #: 3 RRCID -> 163680 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9197 - 9716

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

EASTERLING WELL #: 3 RRCID -> 164879 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11344 - 11398

01	155 N	138	-0-	-17	-0-	6	1	132	2	Y	-0-						-0-
02	140 N	38	-0-	-102	-0-	2	1	36	2	Y	-0-						-0-
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	16	1	337	2	Y	-0-						-0-
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	233	2	Y	-0-						-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			773											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 164945 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10790 - 10878

01	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	116	1	2403	2	Y	-0-						-0-
02	2324 N	2034	-0-	-290	-0-	112	1	1922	2	Y	-0-						-0-
03	2666 N	1418	-0-	-1248	-0-	65	1	1353	2	Y	-0-						-0-
04	2430 N	2311	-0-	-119	-0-	107	1	2204	2	Y	-0-						-0-
05	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	120	1	2467	2	Y	-0-						-0-
06	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	105	1	1991	2	Y	-0-						-0-
07	2387 N	2057	-0-	-330	-0-	107	1	1950	2	Y	-0-						-0-
08	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	115	1	2332	2	Y	-0-						-0-
09	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	112	1	2339	2	Y	-0-						-0-
10	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	129	1	2542	2	Y	-0-						-0-
11	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	128	1	2489	2	Y	-0-						-0-
*12	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	126	1	2475	2	Y	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			27,809											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 MUSE-DUKE WELL #: 3 RRCID -> 165235 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9799 - 10198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2108 N	1791	-0-	-317	-0-	83	1	1708	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1708 N	830	-0-	-878	-0-	46	1	784	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	107	1	2224	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	104	1	2145	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	101	1	2066	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	105	1	2003	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	105	1	1906	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	2170 N	2132	-0-	-38	-0-	100	1	2032	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	97	1	2036	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	106	1	2083	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	102	1	1984	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	2201 N	2071	-0-	-130	-0-	100	1	1971	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		24,098		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 5 RRCID -> 165295 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11170 - 11412

01	3007 X	2897	-0-	-110	-0-	134	1	2763	2	N	-0-	-0-	-0-
02	6156 X	6156	-0-	-0-	-0-	340	1	5816	2	N	-0-	-0-	-0-
03	2945 X	2799	-0-	-146	-0-	129	1	2670	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2850 X	2641	-0-	-209	-0-	123	1	2518	2	N	-0-	-0-	-0-
05	3255 X	2713	-0-	-542	-0-	126	1	2587	2	N	-0-	-0-	-0-
06	3150 X	3042	-0-	-108	-0-	152	1	2890	2	N	-0-	-0-	-0-
07	3255 X	3105	-0-	-150	-0-	161	1	2944	2	N	-0-	-0-	-0-
08	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	138	1	2815	2	N	-0-	-0-	-0-
09	3030 X	2848	-0-	-182	-0-	130	1	2718	2	N	-0-	-0-	-0-
10	3131 X	2817	-0-	-314	-0-	137	1	2680	2	N	-0-	-0-	-0-
11	3030 X	2723	-0-	-307	-0-	134	1	2589	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	3100 X	2775	-0-	-325	-0-	134	1	2641	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		37,469		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165395 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9596 - 9626

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 JACKSON, R. F. -B- WELL #: 3 RRCID -> 165548 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11647

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	46	1	960	2	Y	-0-		-0-
02		896 N	652	-0-	-244	-0-	36	1	616	2	Y	-0-		-0-
03		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	47	1	973	2	Y	-0-		-0-
04		962 N	962	-0-	-0-	-0-	45	1	917	2	Y	-0-		-0-
05		993 N	993	-0-	-0-	-0-	46	1	947	2	Y	-0-		-0-
06		960 N	960	-0-	-0-	-0-	48	1	912	2	Y	-0-		-0-
07		992 N	985	-0-	-7	-0-	51	1	934	2	Y	-0-		-0-
08		961 N	924	-0-	-37	-0-	43	1	881	2	Y	-0-		-0-
09		940 N	940	-0-	-0-	-0-	43	1	897	2	Y	-0-		-0-
10		961 N	951	-0-	-10	-0-	46	1	905	2	Y	-0-		-0-
11		900 N	763	-0-	-137	-0-	37	1	726	2	Y	-0-		-0-
*12		961 N	713	-0-	-248	-0-	34	1	679	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			10,869				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 5 RRCID -> 165835 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10643 - 10738

01		93 N	41	-0-	-52	-0-	2	1	39	2	Y	-0-		-0-
02		47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-		-0-
03		93 N	48	-0-	-45	-0-	2	1	46	2	Y	-0-		-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-
06		107 N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	Y	-0-		-0-
07		66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-		-0-
08		T. A.	35	-0-	35	35	2	1	33	2	Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-		-0-
10		T. A.	84	-0-	84	119	4	1	80	2	Y	-0-		-0-
11		138 X	19	-0-	-119	-0-	1	1	18	2	Y	-0-		-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			447				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 165937 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9268 - 9787

01		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	52	1	1071	2	Y	-0-		3
02		980 N	623	-0-	-357	-0-	34	1	589	2	Y	-0-		3
03		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	55	1	1144	2	Y	-0-		3
04		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	51	1	1057	2	Y	-0-		3
05		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	54	1	1097	2	Y	-0-		3
06		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	55	1	1049	2	Y	-0-		3
07		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	59	1	1079	2	Y	-0-		3
08		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	53	1	1089	2	Y	-0-		3
09		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	49	1	1034	2	Y	-0-		3
10		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	55	1	1074	2	Y	-0-		3
11		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	54	1	1045	2	Y	-0-		3
*12		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	53	1	1047	2	Y	-0-		3
TOTAL GAS PROD:			12,999				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166115 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11259 - 11446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023 N	1001	-0-	-22	-0-	46	1	955	2	N	-0-	-0-	-0-
02	980 N	479	-0-	-501	-0-	26	1	453	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1054 N	713	-0-	-341	-0-	33	1	680	2	N	-0-	-0-	-0-
04	960 N	808	-0-	-152	-0-	38	1	770	2	N	-0-	-0-	-0-
05	850 N	850	-0-	-0-	-0-	40	1	810	2	N	-0-	-0-	-0-
06	826 N	826	-0-	-0-	-0-	41	1	785	2	N	-0-	-0-	-0-
07	864 N	864	-0-	-0-	-0-	45	1	819	2	N	-0-	-0-	-0-
08	890 N	890	-0-	-0-	-0-	42	1	848	2	N	-0-	-0-	-0-
09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	41	1	862	2	N	-0-	-0-	-0-
10	870 N	870	-0-	-0-	-0-	42	1	828	2	N	-0-	-0-	-0-
11	870 N	799	-0-	-71	-0-	39	1	760	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	930 N	799	-0-	-131	-0-	39	1	760	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,802											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 166502 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10770 - 10930

01	1891 N	1679	-0-	-212	-0-	77	1	1602	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	64	1	1104	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	58	1	1209	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	65	1	1344	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	155 N	38	-0-	-117	-0-	2	1	36	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	773 N	773	-0-	-0-	-0-	36	1	737	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	862 N	862	-0-	-0-	-0-	39	1	823	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	952 N	952	-0-	-0-	-0-	46	1	906	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	922 N	922	-0-	-0-	-0-	45	1	877	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	940 N	940	-0-	-0-	-0-	45	1	895	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,234											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPPS, ROBERT T. WELL #: 1 RRCID -> 167114 COMPL. DATE 01/11/1998 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 9226 - 11114

01	765 N	765	-0-	-0-	-0-	35	1	730	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	560 N	321	-0-	-239	-0-	18	1	303	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	32	1	667	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	750 N	669	-0-	-81	-0-	31	1	638	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	665 N	665	-0-	-0-	-0-	31	1	634	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	32	1	607	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	774 N	774	-0-	-0-	-0-	40	1	734	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	840 N	840	-0-	-0-	-0-	39	1	801	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	15	1	320	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	902 N	902	-0-	-0-	-0-	44	1	858	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	762 N	762	-0-	-0-	-0-	37	1	725	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	34	1	677	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,082											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 THOMPSON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167469 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11094 - 11284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1519 N	1285	-0-	-234	-0-	59 1	1226 2	Y	-0-			-0-
02	1400 N	738	-0-	-662	-0-	41 1	697 2	Y	-0-			-0-
03	1488 N	985	-0-	-503	-0-	45 1	940 2	Y	-0-			-0-
04	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	63 1	1284 2	Y	-0-			-0-
05	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	71 1	1451 2	Y	-0-			-0-
06	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	66 1	1261 2	Y	-0-			-0-
07	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	105 1	1909 2	Y	-0-			-0-
08	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	84 1	1711 2	Y	-0-			-0-
09	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	78 1	1633 2	Y	-0-			-0-
10	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	83 1	1638 2	Y	-0-			-0-
11	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	81 1	1569 2	Y	-0-			-0-
*12	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	80 1	1584 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,759		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 167797 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9866 - 9910

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 2	Y	-0-			-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-			-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	19 1	338 2	Y	-0-			-0-
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	7 1	141 2	Y	-0-			-0-
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 1	19 2	Y	-0-			-0-
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
*12	31 N	29	-0-	-2	-0-	1 1	28 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		605		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 3 RRCID -> 168083 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11348 - 11476

01	31 N	22	-0-	-9	-0-	1 1	21 2	N	-0-			-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	1 1	18 2	N	-0-			-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 2	N	-0-			-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	39 2	N	-0-			-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 2	N	-0-			-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			-0-
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	1 1	12 2	N	-0-			-0-
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	1 1	11 2	N	-0-			-0-
09	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-
10	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-
11	12 N	5	-0-	-7	-0-	5 2		N	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		197		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 QUINN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 168101 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10202 - 10218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	253	2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	224 N	123	-0-	-101	-0-	7	1	116	2	Y	-0-	-0-	-0-	
03	248 N	223	-0-	-25	-0-	10	1	213	2	Y	-0-	-0-	-0-	
04	240 N	214	-0-	-26	-0-	10	1	204	2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	219	2	Y	-0-	-0-	-0-	
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	216	2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	2	Y	-0-	-0-	-0-	
*12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	2	Y	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,579											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ROTHERMEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 168470 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4400 - 4966

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 4 RRCID -> 168625 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9198 - 10036

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 JACKSON, R.F. "A" WELL #: 4 RRCID -> 168865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10740 PERF.10345 - 10476

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1643 N	1614	-0-	-29	-0-	74	1	1540	2	Y	-0-		-0-
02		1428 N	833	-0-	-595	-0-	46	1	787	2	Y	-0-		-0-
03		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	79	1	1649	2	Y	-0-		-0-
04		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	73	1	1509	2	Y	-0-		-0-
05		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	78	1	1588	2	Y	-0-		-0-
06		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	82	1	1552	2	Y	-0-		-0-
07		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	85	1	1552	2	Y	-0-		-0-
08		1674 N	1604	-0-	-70	-0-	75	1	1529	2	Y	-0-		-0-
09		1620 N	1517	-0-	-103	-0-	69	1	1448	2	Y	-0-		-0-
10		1643 N	1449	-0-	-194	-0-	70	1	1379	2	Y	-0-		-0-
11		1560 N	1335	-0-	-225	-0-	65	1	1270	2	Y	-0-		-0-
*12		1581 N	425	-0-	-1156	-0-	21	1	404	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			17,024				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

BURLESON WELL #: 4 RRCID -> 169309 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11005 - 11148

01		992 N	819	-0-	-173	-0-	38	1	781	2	N	-0-		-0-
02		812 N	448	-0-	-364	-0-	25	1	423	2	N	-0-		-0-
03		834 N	834	-0-	-0-	-0-	38	1	796	2	N	-0-		-0-
04		780 N	773	-0-	-7	-0-	36	1	737	2	N	-0-		-0-
05		883 N	883	-0-	-0-	-0-	41	1	842	2	N	-0-		-0-
06		895 N	895	-0-	-0-	-0-	45	1	850	2	N	-0-		-0-
07		920 N	920	-0-	-0-	-0-	48	1	872	2	N	-0-		-0-
08		909 N	909	-0-	-0-	-0-	43	1	866	2	N	-0-		-0-
09		900 N	874	-0-	-26	-0-	40	1	834	2	N	-0-		-0-
10		930 N	895	-0-	-35	-0-	43	1	852	2	N	-0-		-0-
11		870 N	830	-0-	-40	-0-	41	1	789	2	N	-0-		-0-
*12		899 N	826	-0-	-73	-0-	40	1	786	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			9,906				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 169658 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10740 - 10869

01		1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-		-0-
02		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		T. A.	4637	-0-	4637	4637	212	1	4425	2	Y	-0-		-0-
10		T. A.	4026	-0-	4026	8663	195	1	3831	2	Y	-0-		-0-
11		T. A.	3380	-0-	3380	12043	166	1	3214	2	Y	-0-		-0-
*12		15563 X	3520	-0-	-12043	-0-	170	1	3350	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			15,563				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 HEROD, D. C. WELL #: 3 RRCID -> 170135 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	71	1	1477	2	Y	-0-			-0-
02	840 N	618	-0-	-222	-0-	34	1	584	2	Y	-0-			-0-
03	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	58	1	1205	2	Y	-0-			-0-
04	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	60	1	1233	2	Y	-0-			-0-
05	799 N	799	-0-	-0-	-0-	37	1	762	2	Y	-0-			-0-
06	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	68	1	1286	2	Y	-0-			-0-
07	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	73	1	1339	2	Y	-0-			-0-
08	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	52	1	1062	2	Y	-0-			-0-
09	1170 N	418	-0-	-752	-0-	19	1	399	2	Y	-0-			-0-
10	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	68	1	1331	2	Y	-0-			-0-
11	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	64	1	1236	2	Y	-0-			-0-
*12	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	68	1	1344	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,930		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SMYTHE, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 170481 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11092 - 11290

01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	60	1	595	2	Y	-0-			-0-
02	532 N	461	-0-	-71	-0-	52	1	409	2	Y	-0-			-0-
03	697 N	697	-0-	-0-	-0-	62	1	635	2	Y	-0-			-0-
04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	59	1	589	2	Y	-0-			-0-
05	682 N	682	-0-	-0-	-0-	61	1	621	2	Y	-0-			-0-
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	60	1	568	2	Y	-0-			-0-
07	601 N	601	-0-	-0-	-0-	31	1	570	2	Y	-0-			-0-
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	28	1	568	2	Y	-0-			-0-
09	587 N	587	-0-	-0-	-0-	27	1	560	2	Y	-0-			-0-
10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	29	1	570	2	Y	-0-			-0-
11	570 N	558	-0-	-12	-0-	27	1	531	2	Y	-0-			-0-
*12	589 N	562	-0-	-27	-0-	27	1	535	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,274		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 171509 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10722 - 10872

01	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	178	1	3679	2	Y	-0-	25	1	81
02	3444 X	2217	-0-	-1227	-0-	122	1	2095	2	Y	-0-	1	1	80
03	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	188	1	3907	2	Y	-0-	1	1	79
04	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	180	1	3691	2	Y	-0-			79
05	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	190	1	3893	2	Y	-0-	10	1	69
06	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	201	1	3815	2	Y	-0-	30	1	39
07	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	226	1	4119	2	Y	34	45	1	28
						37	9							
08	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	196	1	3983	2	Y	36	24	1	40
						40	9							
09	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	189	1	3954	2	Y	58	54	1	44
						64	9							
10	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	199	1	3908	2	Y	33	46	1	31
						36	9							
11	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	185	1	3582	2	Y	-0-	17	1	14
*12	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	201	1	3963	2	Y	1	9	1	6
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		47,022		TOTAL CONDENSATE PROD:		162								

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 173798 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10906 - 10990

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-		1	1		3
02		1344 N	-0-	-0-	-1344	-0-					Y	-0-					3
03		620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					3
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09		T. A.	181	-0-	181	181	8	1	173	2	Y	-0-					3
10		T. A.	1703	-0-	1703	1884	83	1	1620	2	Y	-0-					3
11		T. A.	1314	-0-	1314	3198	64	1	1250	2	Y	-0-					3
*12		4134 X	936	-0-	-3198	-0-	45	1	891	2	Y	-0-					3
TOTAL GAS PROD:			4,134					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

KERR, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 175308 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10230 - 10280

01		155 N	128	-0-	-27	-0-	6	1	122	2	N	-0-					-0-
02		140 N	78	-0-	-62	-0-	4	1	74	2	N	-0-					-0-
03		177 N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	2	N	-0-					-0-
04		132 N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	N	-0-					-0-
05		151 N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	N	-0-					-0-
06		159 N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	N	-0-					-0-
07		179 N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	2	N	-0-					-0-
08		175 N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	2	N	-0-					-0-
09		181 N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	2	N	-0-					-0-
10		164 N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	N	-0-					-0-
11		156 N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	N	-0-					-0-
*12		156 N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			1,836					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175312 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9912 - 9978

01		67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04		69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
05		104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09		190 N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	2	Y	-0-					-0-
10		26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12		184 N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			640					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 HEROD, D. C. WELL #: 4 RRCID -> 176046 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11000 - 11143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	114	1	2354	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1596 N	667	-0-	-929	-0-	37	1	630	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	108	1	2232	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	2310 N	2304	-0-	-6	-0-	107	1	2197	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	109	1	2242	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	109	1	2078	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2387 N	2174	-0-	-213	-0-	113	1	2061	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	2232 N	2174	-0-	-58	-0-	102	1	2072	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	2160 N	2100	-0-	-60	-0-	96	1	2004	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	113	1	2226	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	108	1	2091	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	105	1	2070	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		25,478		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

A. R. EASTERLING ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176748 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11318 - 11466

01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	17	1	299	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	279 N	197	-0-	-82	-0-	9	1	188	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	240 N	179	-0-	-61	-0-	8	1	171	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	279 N	171	-0-	-108	-0-	8	1	163	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	186 N	89	-0-	-97	-0-	5	1	84	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	186 N	12	-0-	-174	-0-	1	1	11	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	180 N	12	-0-	-168	-0-	1	1	11	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	93 N	9	-0-	-84	-0-	9	2			Y	-0-	-0-	-0-
11	12 N	8	-0-	-4	-0-	8	2			Y	-0-	-0-	-0-
*12	12 N	6	-0-	-6	-0-	6	2			Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,418		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HAWKINS, J.G. WELL #: 4 RRCID -> 176820 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 10832

01	124 N	103	-0-	-21	-0-	5	1	98	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	112 N	44	-0-	-68	-0-	2	1	42	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	124 N	93	-0-	-31	-0-	4	1	89	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	4	1	82	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	4	1	87	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	4	1	75	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	90 N	63	-0-	-27	-0-	3	1	60	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	93 N	59	-0-	-34	-0-	3	1	56	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		990		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 JACKSON, JOYCE WELL #: 2 RRCID -> 176839 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10530 - 11085

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	76	1	1575	2	Y	-0-		-0-
02		1540 N	908	-0-	-632	-0-	50	1	858	2	Y	-0-		-0-
03		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	78	1	1618	2	Y	-0-		-0-
04		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	76	1	1552	2	Y	-0-		-0-
05		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	78	1	1604	2	Y	-0-		-0-
06		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	81	1	1547	2	Y	-0-		-0-
07		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	87	1	1595	2	Y	-0-		-0-
08		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	78	1	1597	2	Y	-0-		-0-
09		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	72	1	1507	2	Y	-0-		-0-
10		1581 N	1305	-0-	-276	-0-	63	1	1242	2	Y	-0-		-0-
11		1530 N	1379	-0-	-151	-0-	68	1	1311	2	Y	-0-		-0-
*12		1581 N	1525	-0-	-56	-0-	74	1	1451	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			18,338				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 6 RRCID -> 177793 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11320 - 11644

01		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	72	1	1481	2	N	-0-		-0-
02		1596 N	1173	-0-	-423	-0-	65	1	1108	2	N	-0-		-0-
03		2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	126	1	2618	2	N	-0-		-0-
04		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	76	1	1567	2	N	-0-		-0-
05		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	81	1	1652	2	N	-0-		-0-
06		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	87	1	1647	2	N	-0-		-0-
07		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	94	1	1716	2	N	-0-		-0-
08		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	90	1	1823	2	N	-0-		-0-
09		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	80	1	1675	2	N	-0-		-0-
10		1798 N	1699	-0-	-99	-0-	82	1	1617	2	N	-0-		-0-
11		1770 N	1481	-0-	-289	-0-	73	1	1408	2	N	-0-		-0-
*12		1829 N	1586	-0-	-243	-0-	77	1	1509	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			20,824				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 4 RRCID -> 178069 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11162 - 11326

01		1395 N	1234	-0-	-161	-0-	57	1	1177	2	N	-0-		-0-
02		1232 N	630	-0-	-602	-0-	35	1	595	2	N	-0-		-0-
03		1364 N	1310	-0-	-54	-0-	60	1	1250	2	N	-0-		-0-
04		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	59	1	1220	2	N	-0-		-0-
05		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	74	1	1525	2	N	-0-		-0-
06		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	91	1	1725	2	N	-0-		-0-
07		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	105	1	1908	2	N	-0-		-0-
08		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	77	1	1575	2	N	-0-		-0-
09		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	90	1	1881	2	N	-0-		-0-
10		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	101	1	1984	2	N	-0-		-0-
11		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	82	1	1596	2	N	-0-		-0-
*12		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	87	1	1710	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			19,064				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 LITTLE, W. P. WELL #: 5 RRCID -> 178081 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11222 PERF. 9528 - 11023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	-0-			-0-
02	84 N	47	-0-	-37	-0-	3	1	44	2	Y	-0-			-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	Y	-0-			-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	Y	-0-			-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	-0-			-0-
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-			-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-			-0-
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	-0-			-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	Y	-0-			-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-			-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	Y	-0-			-0-
*12	93 N	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,082			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 3 RRCID -> 178944 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 11126 PERF. 9256 - 9885

01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	N	-0-			-0-
03	62 N	22	-0-	-40	-0-	1	1	21	2	N	-0-			-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-			-0-
05	93 N	52	-0-	-41	-0-	2	1	50	2	N	-0-			-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-			-0-
07	62 N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-
08	62 N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-			-0-
11	14 N	11	-0-	-3	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
*12	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		322			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

LAURENCE, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 178971 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 11010 - 11256

01	1798 N	1343	-0-	-455	-0-	62	1	1281	2	N	-0-			-0-
02	1680 N	702	-0-	-978	-0-	39	1	663	2	N	-0-			-0-
03	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	109	1	2271	2	N	-0-			-0-
04	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	81	1	1662	2	N	-0-			-0-
05	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	52	1	1059	2	N	-0-			-0-
06	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	59	1	1121	2	N	-0-			-0-
07	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	151	1	2180	2	N	-0-			-0-
08	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	130	1	2004	2	N	-0-			-0-
09	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	121	1	1908	2	N	-0-			-0-
10	2077 N	1923	-0-	-154	-0-	123	1	1800	2	N	-0-			-0-
11	2010 N	1785	-0-	-225	-0-	116	1	1669	2	N	-0-			-0-
*12	2077 N	1902	-0-	-175	-0-	122	1	1780	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,563			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 MABEL CARPENTER ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 179534 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9410 - 9539

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	60 N	42	-0-	-18	-0-	2	1	40	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	2	1	40	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		541		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179550 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9350 - 9996

01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	16	1	340	2	N	-0-	-0-	-0-
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	15	1	249	2	N	-0-	-0-	-0-
03	372 N	252	-0-	-120	-0-	12	1	240	2	N	-0-	-0-	-0-
04	330 N	232	-0-	-98	-0-	11	1	221	2	N	-0-	-0-	-0-
05	279 N	205	-0-	-74	-0-	10	1	195	2	N	-0-	-0-	-0-
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	2	N	-0-	-0-	-0-
07	248 N	192	-0-	-56	-0-	10	1	182	2	N	-0-	-0-	-0-
08	217 N	164	-0-	-53	-0-	8	1	156	2	N	-0-	-0-	-0-
09	180 N	177	-0-	-3	-0-	8	1	169	2	N	-0-	-0-	-0-
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	197	2	N	-0-	-0-	-0-
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	15	1	297	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,763		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RAINES, B. J. WELL #: 7 RRCID -> 179690 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11632 PERF. 11133 - 11324

01	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	53	1	1100	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1288 N	687	-0-	-601	-0-	38	1	649	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1395 N	1367	-0-	-28	-0-	63	1	1304	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	66	1	1351	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	70	1	1436	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	71	1	1343	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1426 N	1325	-0-	-101	-0-	69	1	1256	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1364 N	1339	-0-	-25	-0-	63	1	1276	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1320 N	1115	-0-	-205	-0-	51	1	1064	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1333 N	1134	-0-	-199	-0-	55	1	1079	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1290 N	1009	-0-	-281	-0-	49	1	960	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	1147 N	930	-0-	-217	-0-	45	1	885	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		14,396		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 179838 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8939 - 9573

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1488 N	798	-0-	-690	-0-	37	1	761	2	Y	-0-			-0-
02		1148 N	513	-0-	-635	-0-	28	1	485	2	Y	-0-			-0-
03		1240 N	799	-0-	-441	-0-	37	1	762	2	Y	-0-			-0-
04		783 N	783	-0-	-0-	-0-	36	1	747	2	Y	-0-			-0-
05		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	69	1	1422	2	Y	-0-			-0-
06		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	70	1	1337	2	Y	-0-			-0-
07		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	76	1	1383	2	Y	-0-			-0-
08		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	61	1	1234	2	Y	-0-			-0-
09		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	53	1	1102	2	Y	-0-			-0-
10		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	52	1	1027	2	Y	-0-			-0-
11		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	53	1	1025	2	Y	-0-			-0-
*12		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	63	1	1234	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,154	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

MILES, C. A. WELL #: 6 RRCID -> 180147 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 11374 - 11483

01		2015 N	1880	-0-	-135	-0-	87	1	1793	2	N	-0-			-0-
02		1820 N	1058	-0-	-762	-0-	58	1	1000	2	N	-0-			-0-
03		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	94	1	1944	2	N	-0-			-0-
04		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	95	1	1943	2	N	-0-			-0-
05		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	103	1	2110	2	N	-0-			-0-
06		2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	106	1	2020	2	N	-0-			-0-
07		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	114	1	2076	2	N	-0-			-0-
08		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	103	1	2102	2	N	-0-			-0-
09		2100 N	2095	-0-	-5	-0-	96	1	1999	2	N	-0-			-0-
10		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	106	1	2090	2	N	-0-			-0-
11		2100 N	2087	-0-	-13	-0-	102	1	1985	2	N	-0-			-0-
*12		2170 N	1800	-0-	-370	-0-	87	1	1713	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			23,926	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

CROFT, M. V. WELL #: 3 RRCID -> 180148 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9104 - 9629

01		1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			-0-
02		124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	N	-0-			-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
04		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	70	1	1438	2	N	-0-			-0-
05		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	54	1	1111	2	N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-			-0-
08		1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,797	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 4 RRCID -> 180576 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 11631 PERF.10588 - 10596

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	952	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	868 N	521	-0-	-347	-0-	-0-	55	1	466	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1054 N	1007	-0-	-47	-0-	-0-	76	1	931	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	1141	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1082	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	1034	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	1095	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	1087	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	993	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	1059	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	965	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	933	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		12,699		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180682 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11116 - 11264

01	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	2602	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	2352 N	1424	-0-	-928	-0-	-0-	79	1	1345	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	3028 N	3028	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	2889	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	2717	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	2996 N	2996	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	2832	2	Y	24	9 1	15
							26	9						
06	2912 N	2912	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	2727	2	Y	38	24 1	29
							42	9						
07	2980 N	2980	-0-	-0-	-0-	-0-	153	1	2795	2	Y	29	36 1	22
							32	9						
08	3065 N	3065	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1	2891	2	Y	29	19 1	32
							32	9						
09	2940 N	2940	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	2756	2	Y	47	44 1	35
							52	9						
10	2996 N	2996	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	2823	2	Y	26	37 1	24
							29	9						
11	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	2683	2	Y	-0-	13 1	11
*12	2728 N	2619	-0-	-109	-0-	-0-	127	1	2492	2	Y	-0-	7 1	4
TOTAL GAS PROD:		33,358		TOTAL CONDENSATE PROD:		193								

MAE B. VANCE GU WELL #: 6 RRCID -> 181010 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9140 - 9811

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 LAURENCE, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 181072 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10874 - 10992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1054 N	989	-0-	-65	-0-	46	1	943	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	3598	-0-	798	798	199	1	3399	2	Y	-0-			-0-
03	1826 N	1028	-0-	-798	-0-	47	1	981	2	Y	-0-			-0-
04	960 N	902	-0-	-58	-0-	42	1	860	2	Y	-0-			-0-
05	1085 X	839	-0-	-246	-0-	39	1	800	2	Y	-0-			-0-
06	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	56	1	1062	2	Y	-0-			-0-
07	1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	58	1	1051	2	Y	-0-			-0-
08	992 X	992	-0-	-0-	-0-	46	1	946	2	Y	-0-			-0-
09	970 X	970	-0-	-0-	-0-	44	1	926	2	Y	-0-			-0-
10	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	50	1	987	2	Y	-0-			-0-
11	935 N	935	-0-	-0-	-0-	46	1	889	2	Y	-0-			-0-
*12	960 N	960	-0-	-0-	-0-	46	1	914	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,477												
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-			

SPENCE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 181074 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10892

01	1426 N	1172	-0-	-254	-0-	54	1	1118	2	Y	-0-			-0-
02	1232 N	583	-0-	-649	-0-	32	1	551	2	Y	-0-			-0-
03	1178 N	1056	-0-	-122	-0-	49	1	1007	2	Y	-0-			-0-
04	1140 N	1036	-0-	-104	-0-	48	1	988	2	Y	-0-			-0-
05	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	61	1	1253	2	Y	-0-			-0-
06	894 N	894	-0-	-0-	-0-	45	1	849	2	Y	-0-			-0-
07	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	66	1	1197	2	Y	-0-			-0-
08	1240 N	1161	-0-	-79	-0-	54	1	1107	2	Y	-0-			-0-
09	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	49	1	1023	2	Y	-0-			-0-
10	1240 N	996	-0-	-244	-0-	48	1	948	2	Y	-0-			-0-
11	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	60	1	1165	2	Y	-0-			-0-
*12	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	55	1	1081	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,908												
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-			

BROWDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181128 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10870 - 11214

01	992 N	966	-0-	-26	-0-	45	1	921	2	Y	-0-			-0-
02	812 N	624	-0-	-188	-0-	34	1	590	2	Y	-0-			-0-
03	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	48	1	1005	2	Y	-0-			-0-
04	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	49	1	1000	2	Y	-0-			-0-
05	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	49	1	1010	2	Y	-0-			-0-
06	988 N	988	-0-	-0-	-0-	49	1	939	2	Y	-0-			-0-
07	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	52	1	957	2	Y	-0-			-0-
08	992 N	982	-0-	-10	-0-	46	1	936	2	Y	-0-			-0-
09	960 N	951	-0-	-9	-0-	43	1	908	2	Y	-0-			-0-
10	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	49	1	968	2	Y	-0-			-0-
11	960 N	890	-0-	-70	-0-	44	1	846	2	Y	-0-			-0-
*12	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	50	1	994	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,632												
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-			

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 FERGUSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181130 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11274 - 11304

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181522 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11540 PERF.10954 - 11166

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 5 RRCID -> 181546 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11257 - 11399

01	877 N	877	-0-	-0-	-0-	70	1	807	2	Y	-0-					-0-
02	700 N	432	-0-	-268	-0-	50	1	382	2	Y	-0-					-0-
03	836 N	836	-0-	-0-	-0-	68	1	768	2	Y	-0-					-0-
04	840 N	726	-0-	-114	-0-	62	1	664	2	Y	-0-					-0-
05	835 N	835	-0-	-0-	-0-	69	1	766	2	Y	-0-					-0-
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	56	1	486	2	Y	-0-					-0-
07	784 N	784	-0-	-0-	-0-	70	1	714	2	Y	-0-					-0-
08	837 N	768	-0-	-69	-0-	66	1	702	2	Y	-0-					-0-
09	779 N	779	-0-	-0-	-0-	64	1	715	2	Y	-0-					-0-
10	895 N	895	-0-	-0-	-0-	73	1	822	2	Y	-0-					-0-
11	750 N	727	-0-	-23	-0-	64	1	663	2	Y	-0-					-0-
*12	806 N	707	-0-	-99	-0-	64	1	643	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		8,908				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 RAINES, B. J. WELL #: 8 RRCID -> 181738 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10956 - 11148

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	465 N	448	-0-	-17	-0-	21	1	427	2	Y	-0-					-0-
02	392 N	260	-0-	-132	-0-	14	1	246	2	Y	-0-					-0-
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	22	1	447	2	Y	-0-					-0-
04	444 N	444	-0-	-0-	-0-	21	1	423	2	Y	-0-					-0-
05	464 N	464	-0-	-0-	-0-	22	1	442	2	Y	-0-					-0-
06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	22	1	426	2	Y	-0-					-0-
07	462 N	462	-0-	-0-	-0-	24	1	438	2	Y	-0-					-0-
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	22	1	446	2	Y	-0-					-0-
09	468 N	468	-0-	-0-	-0-	21	1	447	2	Y	-0-					-0-
10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	23	1	457	2	Y	-0-					-0-
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	21	1	412	2	Y	-0-					-0-
*12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	21	1	408	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,273		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

QUINN ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181773 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11574 PERF.11148 - 11348

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

NETTLES, L.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181950 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9813 - 10380

01	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	144	1	2968	2	N	-0-					-0-
02	2100 X	1709	-0-	-391	-0-	94	1	1615	2	N	-0-					-0-
03	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	148	1	3075	2	N	-0-					-0-
04	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	142	1	2916	2	N	-0-					-0-
05	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	151	1	3098	2	N	-0-					-0-
06	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	156	1	2972	2	N	-0-					-0-
07	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	168	1	3069	2	N	-0-					-0-
08	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	145	1	2962	2	N	-0-					-0-
09	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	133	1	2789	2	N	-0-					-0-
10	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	152	1	2974	2	N	-0-					-0-
11	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	136	1	2636	2	N	-0-					-0-
*12	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	153	1	3015	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		35,811		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182155 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11288 - 11518

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2201 N	2187	-0-	-14	-0-	101	1	2086	2	N	-0-	-0-	
02		1904 N	891	-0-	-1013	-0-	49	1	842	2	N	-0-	-0-	
03		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	106	1	2200	2	N	-0-	-0-	
04		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	99	1	2040	2	N	-0-	-0-	
05		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	105	1	2155	2	N	-0-	-0-	
06		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	109	1	2077	2	N	-0-	-0-	
07		2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	121	1	2208	2	N	-0-	-0-	
08		2263 N	2143	-0-	-120	-0-	100	1	2043	2	N	-0-	-0-	
09		2190 N	2078	-0-	-112	-0-	95	1	1983	2	N	-0-	-0-	
10		2325 N	2072	-0-	-253	-0-	100	1	1972	2	N	-0-	-0-	
11		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	104	1	2020	2	N	-0-	-0-	
*12		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	105	1	2061	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			24,881			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

CROFT, M. V. WELL #: 4 RRCID -> 182257 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10802 - 10902

01		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	101	1	2090	2	N	-0-	-0-	
02		2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	143	1	2442	2	N	-0-	-0-	
03		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	91	1	1884	2	N	-0-	-0-	
04		1890 N	1772	-0-	-118	-0-	82	1	1690	2	N	-0-	-0-	
05		1953 N	1858	-0-	-95	-0-	86	1	1772	2	N	-0-	-0-	
06		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	85	1	1609	2	N	-0-	-0-	
07		1829 N	1707	-0-	-122	-0-	89	1	1618	2	N	-0-	-0-	
08		1860 N	1732	-0-	-128	-0-	81	1	1651	2	N	-0-	-0-	
09		1680 N	1671	-0-	-9	-0-	76	1	1595	2	N	-0-	-0-	
10		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	87	1	1698	2	N	-0-	-0-	
11		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	97	1	1875	2	N	-0-	-0-	
*12		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	90	1	1779	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			22,811			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

CLANCY, JOE A. WELL #: 5 RRCID -> 182331 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9125 - 9701

01		3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	588	1	2724	2	Y	-0-	-0-	
02		3808 X	2254	-0-	-1554	-0-	374	1	1880	2	Y	-0-	-0-	
03		4216 X	2835	-0-	-1381	-0-	533	1	2302	2	Y	-0-	-0-	
04		5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	670	1	4500	2	Y	-0-	-0-	
05		5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	687	1	4489	2	Y	-0-	-0-	
06		5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	686	1	4444	2	Y	-0-	-0-	
07		5332 X	3149	-0-	-2183	-0-	607	1	2542	2	Y	-0-	-0-	
08		5332 X	1617	-0-	-3715	-0-	516	1	1101	2	Y	-0-	-0-	
09		5160 X	4626	-0-	-534	-0-	643	1	3983	2	Y	-0-	-0-	
10		5301 X	4607	-0-	-694	-0-	668	1	3939	2	Y	-0-	-0-	
11		5130 X	4423	-0-	-707	-0-	647	1	3776	2	Y	-0-	-0-	
*12		4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	677	1	4121	2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			47,097			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 SMYTHE, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 182748 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11142 - 11286

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		923 N	923	-0-	-0-	-0-	43	1	880	2	Y	-0-				-0-
02		868 N	498	-0-	-370	-0-	27	1	471	2	Y	-0-				-0-
03		992 N	720	-0-	-272	-0-	33	1	687	2	Y	-0-				-0-
04		904 N	904	-0-	-0-	-0-	42	1	862	2	Y	-0-				-0-
05		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	48	1	988	2	Y	-0-				-0-
06		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	51	1	970	2	Y	-0-				-0-
07		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	55	1	1000	2	Y	-0-				-0-
08		926 N	926	-0-	-0-	-0-	43	1	883	2	Y	-0-				-0-
09		840 N	795	-0-	-45	-0-	36	1	759	2	Y	-0-				-0-
10		868 N	693	-0-	-175	-0-	34	1	659	2	Y	-0-				-0-
11		840 N	736	-0-	-104	-0-	36	1	700	2	Y	-0-				-0-
*12		837 N	722	-0-	-115	-0-	35	1	687	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			10,029													
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

SPENCE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 183296 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 11268 PERF. 9191 - 9836

01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-				-0-
02		75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-				-0-
03		43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-				-0-
04		41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-				-0-
05		93 N	73	-0-	-20	-0-	3	1	70	2	Y	-0-				-0-
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-				-0-
07		75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-				-0-
08		62 N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	2	Y	-0-				-0-
09		60 N	39	-0-	-21	-0-	2	1	37	2	Y	-0-				-0-
10		62 N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	2	Y	-0-				-0-
11		30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-				-0-
*12		56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			591													
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 183324 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 11032 PERF.10659 - 10807

01		496 X	467	-0-	-29	-0-	22	1	445	2	Y	-0-				-0-
02		364 N	359	-0-	-5	-0-	20	1	339	2	Y	-0-				-0-
03		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	75	1	1566	2	Y	-0-				-0-
04		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	81	1	1665	2	Y	-0-				-0-
05		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	61	1	1257	2	Y	-0-				-0-
06		773 N	773	-0-	-0-	-0-	39	1	734	2	Y	-0-				-0-
07		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	72	1	1305	2	Y	-0-				-0-
08		1333 N	1081	-0-	-252	-0-	51	1	1030	2	Y	-0-				-0-
09		781 N	781	-0-	-0-	-0-	36	1	745	2	Y	-0-				-0-
10		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	69	1	1358	2	Y	-0-				-0-
11		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	63	1	1223	2	Y	-0-				-0-
*12		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	55	1	1090	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			13,401													
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 183682 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11140 - 11200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1302 N	1295	-0-	-7	-0-	60	1	1235	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1176 N	694	-0-	-482	-0-	38	1	656	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	68	1	1417	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	60	1	1223	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	70	1	1445	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	60	1	1138	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1302 N	1232	-0-	-70	-0-	64	1	1168	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	62	1	1265	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	62	1	1285	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	64	1	1265	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	64	1	1250	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	1302 N	1271	-0-	-31	-0-	61	1	1210	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		15,290		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 183918 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10709 - 10789

01	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	68	1	1407	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1680 N	1128	-0-	-552	-0-	62	1	1066	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1612 N	1095	-0-	-517	-0-	50	1	1045	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	77	1	1585	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	84	1	1713	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	91	1	1728	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1705 N	824	-0-	-881	-0-	43	1	781	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1581 N	107	-0-	-1474	-0-	5	1	102	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	81	1	1687	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	79	1	1553	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	77	1	1498	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	1581 N	1575	-0-	-6	-0-	76	1	1499	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		16,457		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 7 RRCID -> 184024 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF. 9124 - 11029

01	434 N	418	-0-	-16	-0-	19	1	399	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	392 N	247	-0-	-145	-0-	14	1	233	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	20	1	416	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	19	1	399	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	20	1	411	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	21	1	396	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	434 N	427	-0-	-7	-0-	22	1	405	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	20	1	405	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	19	1	389	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	20	1	400	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	390 N	350	-0-	-40	-0-	17	1	333	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	403 N	290	-0-	-113	-0-	14	1	276	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,687		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 RAINES, B. J. WELL #: 9 RRCID -> 184259 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 11560 PERF.11130 - 11292

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1271 N	867	-0-	-404	-0-	10	1	857	2	Y	-0-			-0-
02		1148 N	440	-0-	-708	-0-	7	1	433	2	Y	-0-			-0-
03		1116 N	922	-0-	-194	-0-	10	1	912	2	Y	-0-			-0-
04		840 N	739	-0-	-101	-0-	9	1	730	2	Y	-0-			-0-
05		696 N	696	-0-	-0-	-0-	8	1	688	2	Y	-0-			-0-
06		688 N	688	-0-	-0-	-0-	8	1	680	2	Y	-0-			-0-
07		775 N	712	-0-	-63	-0-	10	1	702	2	Y	-0-			-0-
08		696 N	696	-0-	-0-	-0-	8	1	688	2	Y	-0-			-0-
09		833 N	833	-0-	-0-	-0-	9	1	824	2	Y	-0-			-0-
10		880 N	880	-0-	-0-	-0-	12	1	868	2	Y	-0-			-0-
11		838 N	838	-0-	-0-	-0-	12	1	826	2	Y	-0-			-0-
*12		783 N	783	-0-	-0-	-0-	11	1	772	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,094	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 184278 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10842 - 11129

01		1457 N	1439	-0-	-18	-0-	66	1	1373	2	Y	-0-			-0-
02		2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	149	1	2548	2	Y	-0-			-0-
03		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	72	1	1485	2	Y	-0-			-0-
04		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	68	1	1403	2	Y	-0-			-0-
05		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	65	1	1332	2	Y	-0-			-0-
06		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	72	1	1372	2	Y	-0-			-0-
07		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	80	1	1454	2	Y	-0-			-0-
08		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	68	1	1389	2	Y	-0-			-0-
09		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	65	1	1363	2	Y	-0-			-0-
10		1426 N	1422	-0-	-4	-0-	69	1	1353	2	Y	-0-			-0-
11		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	69	1	1342	2	Y	-0-			-0-
*12		1426 N	1420	-0-	-6	-0-	69	1	1351	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,677	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184281 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 11338 PERF.10985 - 11119

01		1767 N	1726	-0-	-41	-0-	80	1	1646	2	Y	-0-			-0-
02		1512 N	1075	-0-	-437	-0-	59	1	1016	2	Y	-0-			-0-
03		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	89	1	1843	2	Y	-0-			-0-
04		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	83	1	1704	2	Y	-0-			-0-
05		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	87	1	1776	2	Y	-0-			-0-
06		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	89	1	1700	2	Y	-0-			-0-
07		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	101	1	1848	2	Y	-0-			-0-
08		1860 N	1832	-0-	-28	-0-	86	1	1746	2	Y	-0-			-0-
09		1800 N	1791	-0-	-9	-0-	82	1	1709	2	Y	-0-			-0-
10		1860 N	1812	-0-	-48	-0-	88	1	1724	2	Y	-0-			-0-
11		1770 N	1716	-0-	-54	-0-	84	1	1632	2	Y	-0-			-0-
*12		1860 N	1712	-0-	-148	-0-	83	1	1629	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			20,984	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 JACKSON, R. F. -C- WELL #: 2 RRCID -> 184666 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10754 - 10861

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1209 N	1046	-0-	-163	-0-	48	1	998	2	Y	-0-	-0-	
02		1092 N	452	-0-	-640	-0-	25	1	427	2	Y	-0-	-0-	
03		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	73	1	1508	2	Y	-0-	-0-	
04		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	75	1	1532	2	Y	-0-	-0-	
05		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	72	1	1484	2	Y	-0-	-0-	
06		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	70	1	1338	2	Y	-0-	-0-	
07		1457 N	1293	-0-	-164	-0-	67	1	1226	2	Y	-0-	-0-	
08		1550 N	1316	-0-	-234	-0-	62	1	1254	2	Y	-0-	-0-	
09		1410 N	1120	-0-	-290	-0-	51	1	1069	2	Y	-0-	-0-	
10		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	66	1	1288	2	Y	-0-	-0-	
11		1260 N	837	-0-	-423	-0-	41	1	796	2	Y	-0-	-0-	
*12		1147 N	538	-0-	-609	-0-	26	1	512	2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			14,108				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

PRICHARD, J. C. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 184929 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10744 - 10894

01		1364 N	1153	-0-	-211	-0-	53	1	1100	2	N	-0-	-0-	
02		1176 N	628	-0-	-548	-0-	35	1	593	2	N	-0-	-0-	
03		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	57	1	1191	2	N	-0-	-0-	
04		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	54	1	1110	2	N	-0-	-0-	
05		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	49	1	994	2	N	-0-	-0-	
06		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	54	1	1022	2	N	-0-	-0-	
07		1209 N	1157	-0-	-52	-0-	60	1	1097	2	N	-0-	-0-	
08		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	63	1	1286	2	N	-0-	-0-	
09		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	53	1	1114	2	N	-0-	-0-	
10		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	56	1	1099	2	N	-0-	-0-	
11		1320 N	1082	-0-	-238	-0-	53	1	1029	2	N	-0-	-0-	
*12		1209 N	1071	-0-	-138	-0-	52	1	1019	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			13,293				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184937 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11000 - 11266

01		1147 N	1044	-0-	-103	-0-	48	1	996	2	N	-0-	-0-	
02		1008 N	629	-0-	-379	-0-	35	1	594	2	N	-0-	-0-	
03		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	52	1	1081	2	N	-0-	-0-	
04		1020 N	861	-0-	-159	-0-	40	1	821	2	N	-0-	-0-	
05		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	54	1	1116	2	N	-0-	-0-	
06		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	52	1	987	2	N	-0-	-0-	
07		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	55	1	997	2	N	-0-	-0-	
08		1178 N	682	-0-	-496	-0-	32	1	650	2	N	-0-	-0-	
09		1050 N	641	-0-	-409	-0-	29	1	612	2	N	-0-	-0-	
10		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	58	1	1146	2	N	-0-	-0-	
11		789 N	789	-0-	-0-	-0-	39	1	750	2	N	-0-	-0-	
*12		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	64	1	1252	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			11,560				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 MUSE-TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 185046 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11816 PERF.11542 - 11680

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	140	1	2903	2	N	-0-					-0-	
02		2660 X	1455	-0-	-1205	-0-	80	1	1375	2	N	-0-					-0-	
03		3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	153	1	3171	2	N	-0-					-0-	
04		2850 X	2760	-0-	-90	-0-	128	1	2632	2	N	-0-					-0-	
05		2945 X	2701	-0-	-244	-0-	126	1	2575	2	N	-0-					-0-	
06		2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	147	1	2795	2	N	-0-					-0-	
07		3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	168	1	3062	2	N	-0-					-0-	
08		3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	144	1	2932	2	N	-0-					-0-	
09		2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	134	1	2801	2	N	-0-					-0-	
10		2945 X	2824	-0-	-121	-0-	137	1	2687	2	N	-0-					-0-	
11		2850 X	2625	-0-	-225	-0-	129	1	2496	2	N	-0-					-0-	
*12		2945 X	2464	-0-	-481	-0-	119	1	2345	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			33,379														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 6 RRCID -> 185277 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10010 - 11419

01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-	
02		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-	
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-	
04		22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-	
05		19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-	
06		20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-	
07		31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-	
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-	
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-	
10		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			66														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 187565 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11139 - 11343

01		1953 N	1760	-0-	-193	-0-	81	1	1679	2	N	-0-					-0-	
02		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	120	1	2061	2	N	-0-					-0-	
03		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	80	1	1659	2	N	-0-					-0-	
04		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	92	1	1897	2	N	-0-					-0-	
05		2170 N	2050	-0-	-120	-0-	95	1	1955	2	N	-0-					-0-	
06		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	85	1	1620	2	N	-0-					-0-	
07		2046 N	1802	-0-	-244	-0-	94	1	1708	2	N	-0-					-0-	
08		2046 N	1962	-0-	-84	-0-	92	1	1870	2	N	-0-					-0-	
09		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	79	1	1648	2	N	-0-					-0-	
10		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	94	1	1839	2	N	-0-					-0-	
11		1890 N	1376	-0-	-514	-0-	67	1	1309	2	N	-0-					-0-	
*12		1798 N	1720	-0-	-78	-0-	83	1	1637	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			21,944														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 MUSE-DUKE WELL #: 4 RRCID -> 188000 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11337 - 11522

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 191278 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9948 - 11548

01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	29	1	607	2	Y	-0-			-0-	
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	Y	-0-			-0-	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-	
04	630 N	497	-0-	-133	-0-	23	1	474	2	Y	-0-			-0-	
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	327	2	Y	-0-			-0-	
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	15	1	289	2	Y	-0-			-0-	
07	527 N	323	-0-	-204	-0-	17	1	306	2	Y	-0-			-0-	
08	341 N	329	-0-	-12	-0-	15	1	314	2	Y	-0-			-0-	
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	307	2	Y	-0-			-0-	
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	17	1	325	2	Y	-0-			-0-	
11	330 N	311	-0-	-19	-0-	15	1	296	2	Y	-0-			-0-	
*12	341 N	316	-0-	-25	-0-	15	1	301	2	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,827											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202292 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9148 - 9402

01	62 N	22	-0-	-40	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			-0-	
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-	
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-			-0-	
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-	
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-			-0-	
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-	
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	Y	-0-			-0-	
09	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-			-0-	
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-	
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-			-0-	
*12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			251											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 SPENCE, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 202836 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9184 - 10925

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2511 N	2260	-0-	-251	-0-	104	1	2156	2	Y	-0-		-0-
02		2268 N	1243	-0-	-1025	-0-	69	1	1174	2	Y	-0-		-0-
03		2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	125	1	2587	2	Y	-0-		-0-
04		2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	120	1	2466	2	Y	-0-		-0-
05		2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	124	1	2546	2	Y	-0-		-0-
06		2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	125	1	2380	2	Y	-0-		-0-
07		2604 N	2449	-0-	-155	-0-	127	1	2322	2	Y	-0-		-0-
08		2573 N	2299	-0-	-274	-0-	108	1	2191	2	Y	-0-		-0-
09		2490 N	2233	-0-	-257	-0-	102	1	2131	2	Y	-0-		-0-
10		2449 N	2290	-0-	-159	-0-	111	1	2179	2	Y	-0-		-0-
11		2220 N	2094	-0-	-126	-0-	103	1	1991	2	Y	-0-		-0-
*12		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	112	1	2210	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			27,663				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ALEXANDER, TONI WELL #: 2 RRCID -> 203218 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9122 - 10834

01		4092 X	2730	-0-	-1362	-0-	661	1	2069	2	Y	-0-		-0-
02		2240 X	1635	-0-	-605	-0-	569	1	1066	2	Y	-0-		-0-
03		2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	666	1	2173	2	Y	-0-		-0-
04		2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	638	1	1963	2	Y	-0-		-0-
05		2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	656	1	1956	2	Y	-0-		-0-
06		2400 X	1645	-0-	-755	-0-	598	1	1047	2	Y	-0-		-0-
07		2480 X	2424	-0-	-56	-0-	658	1	1766	2	Y	-0-		-0-
08		2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	671	1	2235	2	Y	-0-		-0-
09		3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	668	1	2604	2	Y	-0-		-0-
10		3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	724	1	3197	2	Y	-0-		-0-
11		4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	729	1	3605	2	Y	-0-		-0-
*12		4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	760	1	3917	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			35,596				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CLANCY, JOE A. WELL #: 6 RRCID -> 203539 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9162 - 10841

01		124 N	120	-0-	-4	-0-	6	1	114	2	Y	-0-		-0-
02		84 N	56	-0-	-28	-0-	3	1	53	2	Y	-0-		-0-
03		102 N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	-0-		-0-
04		120 N	65	-0-	-55	-0-	3	1	62	2	Y	-0-		-0-
05		68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-		-0-
06		66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-		-0-
07		69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	-0-		-0-
08		69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-		-0-
09		64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-		-0-
10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-		-0-
11		64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-		-0-
*12		62 N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			867				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 204449 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10837 - 11002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	98	1	2029	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	58	1	990	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	70	1	1450	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	93	1	1905	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	95	1	1943	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	89	1	1698	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	76	1	1388	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	2046 N	1557	-0-	-489	-0-	73	1	1484	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1800 N	1339	-0-	-461	-0-	61	1	1278	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1457 N	668	-0-	-789	-0-	32	1	636	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1500 N	1230	-0-	-270	-0-	60	1	1170	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	120	1	2359	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		19,255			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

DEVON FEE NP SWD WELL #: 1 RRCID -> 205092 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4774 - 5093

NO	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

CROFT, M.V. WELL #: 5 RRCID -> 205613 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9039 - 10662

NO	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 7 RRCID -> 220693 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11468 PERF.11101 - 11264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	53	1	1088	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	980 N	630	-0-	-350	-0-	35	1	595	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	54	1	1121	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	51	1	1054	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	53	1	1089	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	56	1	1061	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	60	1	1093	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	53	1	1088	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	50	1	1045	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	55	1	1080	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	53	1	1026	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	53	1	1038	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		13,004		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 4 RRCID -> 221680 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10958 - 11131

01	793 N	793	-0-	-0-	-0-	37	1	756	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	700 N	400	-0-	-300	-0-	22	1	378	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	776 N	776	-0-	-0-	-0-	36	1	740	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	37	1	767	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	818 N	818	-0-	-0-	-0-	38	1	780	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	787 N	787	-0-	-0-	-0-	39	1	748	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	806 N	806	-0-	-0-	-0-	42	1	764	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	815 N	815	-0-	-0-	-0-	38	1	777	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	783 N	783	-0-	-0-	-0-	36	1	747	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	825 N	825	-0-	-0-	-0-	40	1	785	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	787 N	787	-0-	-0-	-0-	39	1	748	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	799 N	799	-0-	-0-	-0-	39	1	760	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,193		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RENFROE, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 221715 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10866 - 11042

01	1922 N	1768	-0-	-154	-0-	82	1	1686	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2800 N	4479	-0-	1679	1679	247	1	4232	2	N	-0-	-0-	-0-
03	3100 N	1930	-0-	-1170	509	89	1	1841	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2337 N	1828	-0-	-509	-0-	85	1	1743	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1922 X	1875	-0-	-47	-0-	87	1	1788	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1860 X	1708	-0-	-152	-0-	85	1	1623	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1922 X	1863	-0-	-59	-0-	97	1	1766	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1922 X	1772	-0-	-150	-0-	83	1	1689	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1830 X	1807	-0-	-23	-0-	83	1	1724	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1874 X	1874	-0-	-0-	-0-	91	1	1783	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	87	1	1690	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	1860 N	1778	-0-	-82	-0-	86	1	1692	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		24,459		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 SMYTHE, E. L. WELL #: 12H RRCID -> 228668 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 14282 PERF.11083 - 14138

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	171 1	3531 2	N	-0-			-0-
02		2716 X	2129	-0-	-587	-0-	118 1	2011 2	N	-0-			-0-
03		4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	185 1	3847 2	N	-0-			-0-
04		3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	175 1	3589 2	N	-0-			-0-
05		3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	183 1	3751 2	N	-0-			-0-
06		3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	194 1	3693 2	N	-0-			-0-
07		3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	207 1	3776 2	N	-0-			-0-
08		3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	182 1	3701 2	N	-0-			-0-
09		3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	167 1	3491 2	N	-0-			-0-
10		3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	148 1	2915 2	N	-0-			-0-
11		3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	166 1	3216 2	N	-0-			-0-
*12		3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	147 1	2893 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			42,457	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 232480 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11119 - 15060

01		3968 X	3834	-0-	-134	-0-	177 1	3657 2	N	-0-			-0-
02		3584 X	3483	-0-	-101	-0-	192 1	3291 2	N	-0-			-0-
03		4030 X	3812	-0-	-218	-0-	175 1	3637 2	N	-0-			-0-
04		3900 X	3508	-0-	-392	-0-	163 1	3345 2	N	-0-			-0-
05		4030 X	3983	-0-	-47	-0-	185 1	3798 2	N	-0-			-0-
06		3720 X	3716	-0-	-4	-0-	186 1	3530 2	N	-0-			-0-
07		3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	202 1	3683 2	N	-0-			-0-
08		3968 X	3454	-0-	-514	-0-	162 1	3292 2	N	-0-			-0-
09		3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	179 1	3741 2	N	-0-			-0-
10		3968 X	3706	-0-	-262	-0-	180 1	3526 2	N	-0-			-0-
11		3750 X	3228	-0-	-522	-0-	158 1	3070 2	N	-0-			-0-
*12		4061 X	3721	-0-	-340	-0-	180 1	3541 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			44,250	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

V MCFERRAN-KERR-LAURENCE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259909 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 11281 PERF.11725 - 15533

01		4960 X	4626	-0-	-334	-0-	213 1	4413 2	Y	-0-			-0-
02		4592 X	2667	-0-	-1925	-0-	147 1	2520 2	Y	-0-			-0-
03		5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	250 1	5193 2	Y	-0-			-0-
04		5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	244 1	5023 2	Y	-0-			-0-
05		5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	249 1	5105 2	Y	-0-			-0-
06		5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	258 1	4911 2	Y	-0-			-0-
07		5208 X	4631	-0-	-577	-0-	241 1	4390 2	Y	-0-			-0-
08		4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	230 1	4694 2	Y	-0-			-0-
09		4680 X	4399	-0-	-281	-0-	201 1	4198 2	Y	-0-			-0-
10		4836 X	4165	-0-	-671	-0-	202 1	3963 2	Y	-0-			-0-
11		4680 X	4000	-0-	-680	-0-	196 1	3804 2	Y	-0-			-0-
*12		4836 X	4649	-0-	-187	-0-	225 1	4424 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			55,294	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 LENAMON-THURMAN-JACKSON "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267789 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11076 - 15889

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3999 X	3396	-0-	-603	-0-	157	1	3239	2	N	-0-		97
02	3612 X	2164	-0-	-1448	-0-	119	1	2045	2	N	-0-		97
03	4123 X	4062	-0-	-61	-0-	187	1	3875	2	N	-0-		97
04	3990 X	3573	-0-	-417	-0-	166	1	3407	2	N	-0-		97
05	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	206	1	4222	2	N	-0-		97
06	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	203	1	3854	2	N	-0-		97
07	4061 X	3370	-0-	-691	-0-	175	1	3195	2	N	-0-		97
08	6084 X	6084	-0-	-0-	-0-	285	1	5799	2	N	-0-		97
09	4290 X	3721	-0-	-569	-0-	170	1	3551	2	N	-0-		97
10	4433 X	2356	-0-	-2077	-0-	114	1	2242	2	N	-0-		97
11	5520 X	5228	-0-	-292	-0-	256	1	4972	2	N	-0-		97
*12	5704 X	5116	-0-	-588	-0-	247	1	4869	2	N	-0-		97
TOTAL GAS PROD:		47,555											
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-		

VANCE-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267796 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11220 - 16601

01	10850 X	10543	-0-	-307	-0-	486	1	10057	2	Y	-0-		32
02	9408 X	6959	-0-	-2449	-0-	384	1	6575	2	Y	-0-		32
03	10748 X	10748	-0-	-0-	-0-	494	1	10254	2	Y	-0-		32
04	10398 X	10398	-0-	-0-	-0-	483	1	9915	2	Y	-0-		32
05	10416 X	10201	-0-	-215	-0-	475	1	9726	2	Y	-0-		32
06	10080 X	9898	-0-	-182	-0-	493	1	9405	2	Y	-0-		32
07	10416 X	10156	-0-	-260	-0-	528	1	9628	2	Y	-0-		32
08	10047 X	10047	-0-	-0-	-0-	470	1	9577	2	Y	-0-		32
09	9600 X	7639	-0-	-1961	-0-	349	1	7290	2	Y	-0-		32
10	9920 X	6917	-0-	-3003	-0-	335	1	6582	2	Y	-0-		32
11	9600 X	5772	-0-	-3828	-0-	283	1	5489	2	Y	-0-		32
*12	9920 X	8027	-0-	-1893	-0-	388	1	7639	2	Y	-0-		32
TOTAL GAS PROD:		107,305											
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-		

RABALAIS, F.W. INC. 687720
KOTT WELL #: 2 RRCID -> 181726 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10888 - 11105

01	929 N	929	-0-	-0-	-0-	42	1	887	2	N	-0-		64
02	831 N	831	-0-	-0-	-0-	38	1	793	2	N	-0-		64
03	927 N	927	-0-	-0-	-0-	41	1	886	2	N	-0-		64
04	900 N	854	-0-	-46	-0-	38	1	816	2	N	-0-		64
05	930 N	889	-0-	-41	-0-	40	1	849	2	N	-0-		64
06	900 N	892	-0-	-8	-0-	40	1	852	2	N	-0-		64
07	880 N	880	-0-	-0-	-0-	40	1	840	2	N	-0-		64
08	873 N	873	-0-	-0-	-0-	39	1	834	2	N	-0-		64
09	900 N	823	-0-	-77	-0-	37	1	786	2	N	-0-		64
10	870 N	870	-0-	-0-	-0-	39	1	831	2	N	-0-		64
11	862 N	862	-0-	-0-	-0-	38	1	824	2	N	-0-		64
12	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT		64
TOTAL GAS PROD:		9,630											
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-		

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
JOB# WELL #: 1 RRCID -> 106689 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11082 - 11226

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JOB# #1 WELL #: 6 RRCID -> 179268 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10993 - 11230

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209539 COMPL. DATE 01/04/2021 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9784 - 10959

01	3100 N	8895	-0-	5795	5795	8895	2		N	-0-			85
02	2800 N	10315	-0-	7515	13310	10315	2		N	-0-			85
03	3100 N	10265	-0-	7165	20475	10265	2		N	-0-			85
04	28298 X	7823	-0-	-20475	-0-	7823	2		N	-0-			85
05	7790 X	7790	-0-	-0-	-0-	7790	2		N	-0-			85
06	6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	6577	2		N	-0-			85
07	6254 X	6254	-0-	-0-	-0-	6254	2		N	-0-			85
08	5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	2		N	-0-			85
09	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	5332	2		N	-0-			85
10	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2		N	-0-			85
*11	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	5131	2	11 9	N	10			95
12	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-				N	NO RPT			95
TOTAL GAS PROD:		79,048				TOTAL CONDENSATE PROD:		10					

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
CARLSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 227154 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10497 - 11297

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1550 N	226	-0-	-1324	-0-	226	2			N	-0-			83
02		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-			83
03		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-			83
04		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-			83
05		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-			83
06		1830 N	1699	-0-	-131	-0-	1699	2			N	-0-			83
07		1891 N	1684	-0-	-207	-0-	1684	2			N	-0-			83
08		1891 N	1767	-0-	-124	-0-	1767	2			N	-0-			83
09		1710 N	1677	-0-	-33	-0-	1677	2			N	-0-			83
10		1674 N	1640	-0-	-34	-0-	1640	2			N	-0-			83
11		1710 N	1639	-0-	-71	-0-	1639	2			N	-0-			83
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			83

TOTAL GAS PROD: 18,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCCLARAN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 228229 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10288 - 10973

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
03		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-			132
04		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			132
05		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-			132
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			132
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			132
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			132
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132

TOTAL GAS PROD: 475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 241809 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11884 PERF.10576 - 11728

01		3224 X	1179	-0-	-2045	-0-	1179	2			N	-0-			70
02		3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			N	-0-			70
03		3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-			70
04		3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			N	-0-			70
05		3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-			70
06		3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3593	2		1 9	N	1	1 8		70
07		3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-			70
08		4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			N	-0-			70
09		4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	4579	2		1 9	N	1	1 8		70
10		4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-			70
*11		3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3427	2		3 9	N	3	3 8		70
12		3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT			70

TOTAL GAS PROD: 39,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 244880 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11409 - 11614

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	2		N	-0-			32
02		3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2		N	-0-			32
03		4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2		N	-0-			32
04		4710 X	3459	-0-	-1251	-0-	3459	2		N	-0-			32
05		4867 X	3386	-0-	-1481	-0-	3386	2		N	-0-			32
06		4710 X	3220	-0-	-1490	-0-	3220	2		N	-0-			32
07		4030 X	3416	-0-	-614	-0-	3416	2		N	-0-			32
08		4030 X	2787	-0-	-1243	-0-	2787	2		N	-0-			32
09		3450 X	2628	-0-	-822	-0-	2628	2		N	-0-			32
10		3410 X	2575	-0-	-835	-0-	2575	2		N	-0-			32
11		3300 X	2884	-0-	-416	-0-	2884	2		N	-0-			32
12		3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-				N	NO RPT			32
TOTAL GAS PROD:			36,739	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

AYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 262888 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11088 - 11116

01		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			73
02		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			73
03		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			73
04		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			73
05		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			73
06		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			73
07		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			73
08		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			73
09		120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2		N	-0-			73
10		124 N	76	-0-	-48	-0-	76	2		N	-0-			73
11		120 N	76	-0-	-44	-0-	76	2		N	-0-			73
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
TOTAL GAS PROD:			1,130	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 1 RRCID -> 091951 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11225 - 11274

01		186 X	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			-0-
02		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		Y	-0-			-0-
03		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2		Y	-0-			-0-
04		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		Y	-0-			-0-
05		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		Y	-0-			-0-
06		510 N	159	-0-	-351	-0-	159	2		Y	-0-			-0-
07		310 N	212	-0-	-98	-0-	212	2		Y	-0-			-0-
08		T. A.	312	-0-	312	-0-	312	2		Y	-0-			-0-
09		T. A.	141	-0-	141	-0-	141	2		Y	-0-			-0-
10		T. A.	162	-0-	162	-0-	615	162	2	Y	-0-			-0-
11		T. A.	156	-0-	156	-0-	771	156	2	Y	-0-			-0-
12		T. A.	433	-0-	433	-0-	1204	433	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,214	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 SCHULTZ "E" WELL #: 9 RRCID -> 182947 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 11689 PERF. 9534 - 11448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2740 2		Y	-0-			-0-
02	2408 X	2304	-0-	-104	-0-	2304 2		Y	-0-			-0-
03	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296 2		Y	-0-			-0-
04	2580 X	2426	-0-	-154	-0-	2426 2		Y	-0-			-0-
05	2666 X	1842	-0-	-824	-0-	1842 2		Y	-0-			-0-
06	2580 X	1528	-0-	-1052	-0-	1528 2		Y	-0-			-0-
07	2666 X	1606	-0-	-1060	-0-	1606 2		Y	-0-			-0-
08	1860 X	1346	-0-	-514	-0-	1346 2		Y	-0-			-0-
09	1800 X	1323	-0-	-477	-0-	1323 2		Y	-0-			-0-
10	1829 X	1665	-0-	-164	-0-	1665 2		Y	-0-			-0-
11	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2744 2		Y	-0-			-0-
*12	3100 N	3478	-0-	378	378	3478 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
 SIMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 075846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9645 - 10318

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 077134 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 11198 - 11317

01	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	78 1	2587 2	N	-0-			10
02	2352 N	1334	-0-	-1018	-0-	39 1	1295 2	N	-0-			10
03	2480 N	1826	-0-	-654	-0-	53 1	1773 2	N	-0-			10
04	2520 N	2371	-0-	-149	-0-	69 1	2302 2	N	-0-			10
05	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	82 1	2735 2	N	-0-			10
06	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	78 1	2611 2	N	-0-			10
07	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	80 1	2674 2	N	-0-			10
08	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	82 1	2744 2	N	-0-			10
09	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	77 1	2581 2	N	-0-			10
10	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	78 1	2614 2	N	-0-			10
11	2520 N	2226	-0-	-294	-0-	65 1	2161 2	N	-0-			10
12	2604 N	2565	-0-	-39	-0-	75 1	2490 2	N	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 29,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES "J" WELL #: 1 RRCID -> 078079 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11188 - 11121

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	38	1	1265	2	N	-0-	-0-		
02		840 N	633	-0-	-207	-0-	18	1	615	2	N	-0-	-0-		
03		930 N	866	-0-	-64	-0-	25	1	841	2	N	-0-	-0-		
04		900 N	672	-0-	-228	-0-	20	1	652	2	N	-0-	-0-		
05		713 N	712	-0-	-1	-0-	21	1	691	2	N	-0-	-0-		
06		840 N	485	-0-	-355	-0-	14	1	471	2	N	-0-	-0-		
07		682 N	460	-0-	-222	-0-	13	1	447	2	N	-0-	-0-		
08		713 N	366	-0-	-347	-0-	11	1	355	2	N	-0-	-0-		
09		480 N	370	-0-	-110	-0-	11	1	359	2	N	-0-	-0-		
10		465 N	451	-0-	-14	-0-	13	1	438	2	N	-0-	-0-		
11		842 N	842	-0-	-0-	-0-	25	1	817	2	N	-0-	-0-		
*12		731 N	731	-0-	-0-	-0-	21	1	710	2	N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:			7,891											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

EASTERLING WELL #: 1 RRCID -> 081248 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11628 - 11676

01		341 N	97	-0-	-244	-0-	97	2			N	-0-	-0-		
02		252 N	82	-0-	-170	-0-	82	2			N	-0-	-0-		
03		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-	-0-		
04		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-	-0-		
05		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-	-0-		
06		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-	-0-		
07		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-	-0-		
08		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-	-0-		
09		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-	-0-		
10		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-	-0-		
11		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-	-0-		
*12		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:			3,657											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

JONES "J" WELL #: 2 RRCID -> 099217 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11050 - 11107

01		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	54	1	1786	2	N	-0-	-0-		
02		1484 N	861	-0-	-623	-0-	25	1	836	2	N	-0-	-0-		
03		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	50	1	1655	2	N	-0-	-0-		
04		1590 N	1466	-0-	-124	-0-	43	1	1423	2	N	-0-	-0-		
05		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	39	1	1285	2	N	-0-	-0-		
06		1590 N	1545	-0-	-45	-0-	45	1	1500	2	N	-0-	-0-		
07		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	48	1	1591	2	N	-0-	-0-		
08		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	43	1	1423	2	N	-0-	-0-		
09		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	57	1	1890	2	N	-0-	-0-		
10		1643 N	1625	-0-	-18	-0-	47	1	1578	2	N	-0-	-0-		
11		1410 N	1125	-0-	-285	-0-	33	1	1092	2	N	-0-	-0-		
*12		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	51	1	1711	2	N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:			18,305											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100727 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9758 - 9982

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SIMON "B" WELL #: 2 RRCID -> 102189 COMPL. DATE 08/19/1982 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11128 - 11209

01	3317 X	1599	-0-	-1718	-0-	47	1	1552	2	N	-0-			48	
02	2912 X	1189	-0-	-1723	-0-	35	1	1154	2	N	-0-			48	
03	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	129	1	4308	2	N	-0-			48	
04	3840 X	3770	-0-	-70	-0-	110	1	3660	2	N	-0-			48	
05	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	123	1	4085	2	N	-0-			48	
06	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	129	1	4306	2	N	-0-			48	
07	4216 X	4181	-0-	-35	-0-	122	1	4059	2	N	-0-			48	
08	4216 X	4077	-0-	-139	-0-	119	1	3958	2	N	-0-			48	
09	4080 X	3232	-0-	-848	-0-	94	1	3138	2	N	-0-			48	
10	4216 X	4061	-0-	-155	-0-	118	1	3943	2	N	-0-			48	
11	4080 X	1707	-0-	-2373	-0-	50	1	1657	2	N	-0-			48	
12	4185 X	2413	-0-	-1772	-0-	70	1	2343	2	N	-0-			48	
TOTAL GAS PROD:			39,309											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

FORTSON WELL #: 2 RRCID -> 112516 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11114 - 11145

01	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	60	1	1986	2	N	-0-			28	
02	1708 N	1071	-0-	-637	-0-	31	1	1040	2	N	-0-			28	
03	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	57	1	1895	2	N	-0-			28	
04	1830 N	1586	-0-	-244	-0-	46	1	1540	2	N	-0-			28	
05	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	42	1	1405	2	N	-0-			28	
06	1830 N	1139	-0-	-691	-0-	33	1	1106	2	N	-0-			28	
07	1643 N	1285	-0-	-358	-0-	37	1	1248	2	N	-0-			28	
08	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	56	1	1881	2	N	-0-			28	
09	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	41	1	1354	2	N	-0-			28	
10	1271 N	945	-0-	-326	-0-	28	1	917	2	N	-0-			28	
11	1830 N	1645	-0-	-185	-0-	48	1	1597	2	N	-0-			28	
12	1457 N	1141	-0-	-316	-0-	33	1	1108	2	N	-0-			28	
TOTAL GAS PROD:			17,589											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIMON "B" WELL #: 3 RRCID -> 168589 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10940 - 11093

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			25
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMBERS, O. W. WELL #: 2 RRCID -> 244058 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 10912

01	1426 N	414	-0-	-1012	-0-	414	2			N	-0-			-0-
02	1232 N	869	-0-	-363	-0-	869	2			N	-0-			-0-
03	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-			-0-
04	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-			-0-
05	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-			-0-
06	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-			-0-
07	2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-			-0-
08	3100 N	3892	-0-	792	792	3892	2			N	-0-			-0-
09	3000 N	4252	-0-	1252	2044	4252	2			N	-0-			-0-
10	3100 N	3135	-0-	35	2079	3135	2			N	-0-			-0-
11	4002 X	1923	-0-	-2079	-0-	1923	2			N	-0-			-0-
12	2077 X	1672	-0-	-405	-0-	1672	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES "J" WELL #: 3 RRCID -> 244954 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11040 - 11167

01	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	36	1	1215	2	N	-0-			-0-
02	666 N	666	-0-	-0-	-0-	19	1	647	2	N	-0-			-0-
03	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	39	1	1309	2	N	-0-			-0-
04	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	34	1	1133	2	N	-0-			-0-
05	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	41	1	1373	2	N	-0-			-0-
06	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	29	1	977	2	N	-0-			-0-
07	940 N	940	-0-	-0-	-0-	27	1	913	2	N	-0-			-0-
08	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	48	1	1591	2	N	-0-			-0-
09	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	44	1	1467	2	N	-0-			-0-
10	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	45	1	1508	2	N	-0-			-0-
11	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	36	1	1207	2	N	-0-			-0-
*12	754 N	754	-0-	-0-	-0-	22	1	732	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, NE. (COTTON VALLEY) 70796 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069388 COMPL. DATE 07/20/1976 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12288 - 12387

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 085490 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12424 - 12528

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 088497 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11198 - 12546

01	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
02	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
03	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
04	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
05	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
06	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
07	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
08	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
09	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
10	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
11	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
*12	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:											28,571	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

PERSONVILLE, NE. (COTTON VALLEY)//CONT.// 70796 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185941 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 11477

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETEEY WISEBAKER (GLEN ROSE "G") 70878 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
VAUGHN, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 118040 COMPL. DATE 05/21/1985 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10234 - 10248

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	347 1	2332 2	N	65			143
2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	72 9	2087 2	N	76			219
2728 N	1431	-0-	-1297	-0-	84 9	1218 2	N	55	190 1		84
2640 N	448	-0-	-2192	-0-	61 9	404 2	N	-0-			84
2728 N	325	-0-	-2403	-0-	44 1	285 2	N	-0-			84
1380 N	3	-0-	-1377	-0-	40 1		N	-0-			84
465 N	96	-0-	-369	-0-	3 2	36 9	N	33			117
542 N	542	-0-	-0-	-0-	60 1	481 2	N	-0-			117
64 N	64	-0-	-0-	-0-	61 1	41 2	N	15			132
113 N	113	-0-	-0-	-0-	17 9	85 2	N	15			147
510 N	111	-0-	-399	-0-	11 1	82 2	N	15			162
62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	17 9		N	NO RPT			162

TOTAL GAS PROD: 8,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

PICKTON (BACON LIME) 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 036841 COMPL. DATE 02/16/1945 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 7895 - 7905

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 26 RRCID -> 036843 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7918 - 7923

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 27 RRCID -> 036844 COMPL. DATE 09/17/1955 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7919 - 7927

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 28 RRCID -> 036845 COMPL. DATE 06/01/1949 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7942 - 7949

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
 PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 34 RRCID -> 036846 COMPL. DATE 03/17/1950 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7900 - 7905

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 40 RRCID -> 036847 COMPL. DATE 10/10/1946 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7906 - 7913

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 71 RRCID -> 036852 COMPL. DATE 04/04/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7940 - 7945

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 76 RRCID -> 036853 COMPL. DATE 06/12/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7979 - 7987

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 77 RRCID -> 036854 COMPL. DATE 05/30/1950 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7914 - 7925

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 78 RRCID -> 036855 COMPL. DATE 07/07/1950 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 7950 - 7972

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 96 RRCID -> 036858 COMPL. DATE 03/21/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7945 - 7971

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 99 RRCID -> 037595 COMPL. DATE 04/05/1952 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7924 - 7929

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 154 RRCID -> 038494 COMPL. DATE 04/17/1952 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7719 - 7728

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 74 RRCID -> 045663 COMPL. DATE 02/12/1950 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7946 - 7965

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

PECKTON PROJECT UNIT WELL #: 143 RRCID -> 046578 COMPL. DATE 04/07/1951 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7844 - 7860

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 30 RRCID -> 047898 COMPL. DATE 09/20/1949 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7929 - 7934

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
 PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 166 RRCID -> 054513 COMPL. DATE 03/29/1951 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7834 - 7860

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 111 RRCID -> 054514 COMPL. DATE 04/12/1951 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7845 - 7875

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 127 RRCID -> 054516 COMPL. DATE 04/15/1951 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7845 - 7885

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 138 RRCID -> 054517 COMPL. DATE 09/12/1951 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7774 - 7784

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 141 RRCID -> 054518 COMPL. DATE 02/10/1952 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7720 - 7732

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 45 RRCID -> 057171 COMPL. DATE 04/11/1945 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7885 - 7903

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 89 RRCID -> 057172 COMPL. DATE 08/24/1950 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7882 - 7900

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 94 RRCID -> 057173 COMPL. DATE 11/27/1950 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7902 - 7930

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 100 RRCID -> 057174 COMPL. DATE 03/19/1952 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7870 - 7880

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 120 RRCID -> 058172 COMPL. DATE 07/10/1951 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7823 - 7830

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

PINE OAK CREEK, N. (BOSSIER) 71624 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
GILLIAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 113473 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11459 - 11663

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

GILLIAM "C" WELL #: 1 RRCID -> 117288 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11525 - 11760

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

POKEY (PETTIT)			72170 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIMESTONE									
CRATON OPERATING LLC			186717												
SCHARFF GAS UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 251747	COMPL. DATE 12/19/2008	TOTAL DEPTH 10140	PERF. 6965	-	6970						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

POKEY (TRAVIS PEAK)			72170 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE									
CRESCENT PASS ENERGY, LLC			189405												
VANCE, MAE B. "A"			WELL #: 3	RRCID -> 179692	COMPL. DATE 08/21/2000	TOTAL DEPTH 11300	PERF. 7311	-	7322						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC.			809331	NON-ASSOCIATED		CNTY: LIMESTONE									
VANCE, MAE B.			WELL #: 1	RRCID -> 015645	COMPL. DATE 09/16/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7247	-	7252					
01	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	203	1	4515	2	N	25				175
02	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	156	1	3469	2	N	21				196
03	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	212	1	4735	2	N	10	177	1		29
04	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	203	1	4510	2	N	16				45
05	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	201	1	4476	2	N	14				59
06	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	194	1	4324	2	N	18				77
07	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	173	1	3856	2	N	15				92
08	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	180	1	3998	2	N	18				110
09	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	177	1	3961	2	N	15				125
10	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	187	1	4195	2	N	16				141
11	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	199	1	4456	2	N	9				150
*12	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	200	1	4454	2	N	15				165
TOTAL GAS PROD:			53,448				TOTAL CONDENSATE PROD:			192					

OIL AND GAS DIVISION

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) CRESCENT PASS ENERGY, LLC MCCLINTIC, JAMES W. GAS UNIT		72170 710 189405			NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 159208 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7189 - 7202														
01	6758 X	6625	-0-	-133	-0-	306	1	6319	2	Y	-0-	-0-		-0-
02	5936 X	3735	-0-	-2201	-0-	206	1	3529	2	Y	-0-	-0-		-0-
03	7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	345	1	7171	2	Y	-0-	-0-		-0-
04	7018 X	7018	-0-	-0-	-0-	326	1	6692	2	Y	-0-	-0-		-0-
05	7192 X	7192	-0-	-0-	-0-	335	1	6857	2	Y	-0-	-0-		-0-
06	6912 X	6912	-0-	-0-	-0-	345	1	6567	2	Y	-0-	-0-		-0-
07	7096 X	7096	-0-	-0-	-0-	369	1	6727	2	Y	-0-	-0-		-0-
08	7009 X	7009	-0-	-0-	-0-	328	1	6681	2	Y	-0-	-0-		-0-
09	6727 X	6727	-0-	-0-	-0-	307	1	6420	2	Y	-0-	-0-		-0-
10	6905 X	6905	-0-	-0-	-0-	335	1	6570	2	Y	-0-	-0-		-0-
11	6561 X	6561	-0-	-0-	-0-	322	1	6239	2	Y	-0-	-0-		-0-
*12	6696 X	6627	-0-	-69	-0-	320	1	6307	2	Y	-0-	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 79,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCHER, A. E.		WELL #: 1			RRCID -> 160810	COMPL. DATE 11/06/1996				TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7280 - 7292				
01	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	153	1	3165	2	Y	-0-	-0-		-0-
02	2856 X	1584	-0-	-1272	-0-	87	1	1497	2	Y	-0-	-0-		-0-
03	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	171	1	3556	2	Y	-0-	-0-		-0-
04	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	162	1	3330	2	Y	-0-	-0-		-0-
05	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	166	1	3409	2	Y	-0-	-0-		-0-
06	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	169	1	3208	2	Y	-0-	-0-		-0-
07	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	175	1	3193	2	Y	-0-	-0-		-0-
08	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	157	1	3196	2	Y	-0-	-0-		-0-
09	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	148	1	3089	2	Y	-0-	-0-		-0-
10	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	165	1	3245	2	Y	-0-	-0-		-0-
11	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	160	1	3112	2	Y	-0-	-0-		-0-
*12	3317 X	3213	-0-	-104	-0-	155	1	3058	2	Y	-0-	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 38,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILD TURKEY		WELL #: 2			RRCID -> 168081	COMPL. DATE 02/11/1998				TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7324 - 7336				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1)		//CONT.//		72170 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405							
BATES, LUTHER		WELL #:		1	RRCID ->	169956	COMPL. DATE	07/06/1998	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7324 - 7336
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC.		809331			RRCID ->	190330	COMPL. DATE	12/31/2002	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7268 - 7554
FAVORS, C. C. "B"		WELL #:									
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12			N	-0-		62
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12			N	-0-		62
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12			N	-0-		62
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12			N	-0-		62
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12			N	-0-		62
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12			N	-0-		62
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12			N	-0-		62
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12			N	-0-		62
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12			N	-0-		62
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12			N	-0-		62
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12			N	-0-		62
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12			N	-0-		62
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

FAVORS, C. C. "B"		WELL #:		3	RRCID ->	197849	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7288 - 7296	
01	2232 X	1965	-0-	-267	-0-	360	1	1605	2	N	-0-	108
02	1792 N	1112	-0-	-680	-0-	302	1	810	2	N	-0-	108
03	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	411	1	2220	2	N	-0-	108
04	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	338	1	1745	2	N	-0-	108
05	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	291	1	1838	2	N	-0-	108
06	2550 N	2214	-0-	-336	-0-	290	1	1924	2	N	-0-	108
07	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	308	1	1928	2	N	-0-	108
08	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	298	1	1851	2	N	-0-	108
09	2220 N	1879	-0-	-341	-0-	302	1	1577	2	N	-0-	108
10	2232 N	1560	-0-	-672	-0-	309	1	1251	2	N	-0-	108
11	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	339	1	2041	2	N	-0-	108
*12	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	225	1	967	2	N	-0-	108
TOTAL GAS PROD:		23,530				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) //CONT.// 72170 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. //CONT.// 809331													
FAVORS, C. C. "B" WELL #: 4 RRCID -> 252425 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7545 - 7556													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE

01		1581 N	993	-0-	-588	-0-	182	1	811	2	N	-0-	-0-
02		1288 N	807	-0-	-481	-0-	219	1	588	2	N	-0-	-0-
03		1054 N	856	-0-	-198	-0-	134	1	722	2	N	-0-	-0-
04		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	181	1	932	2	N	-0-	-0-
05		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	283	1	1784	2	N	-0-	-0-
06		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	284	1	1882	2	N	-0-	-0-
07		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	271	1	1695	2	N	-0-	-0-
08		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	289	1	1798	2	N	-0-	-0-
09		1890 N	1765	-0-	-125	-0-	284	1	1481	2	N	-0-	-0-
10		1953 N	1276	-0-	-677	-0-	253	1	1023	2	N	-0-	-0-
11		1890 N	1749	-0-	-141	-0-	249	1	1500	2	N	-0-	-0-
*12		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	334	1	1437	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			18,616						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

POKEY (TRAVIS PEAK UPPER) 72170 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE													
CRATON OPERATING LLC 186717													
MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241205 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 7218 - 11324													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE

01		2480 N	2104	-0-	-376	-0-	95	1	1998	2	N	10	35
02		2184 N	886	-0-	-1298	-0-	46	1	812	2	N	25	60
03		2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	103	1	2541	2	N	40	100
04		2040 N	1965	-0-	-75	-0-	72	1	1893	2	N	-0-	100
05		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	103	1	2272	2	N	-0-	100
06		2520 N	2183	-0-	-337	-0-	101	1	2082	2	N	-0-	100
07		2046 N	2020	-0-	-26	-0-	76	1	1942	2	N	2	100
08		2387 N	1953	-0-	-434	-0-	91	1	1860	2	N	2	100
09		2190 N	1878	-0-	-312	-0-	86	1	1792	2	N	-0-	100
10		2015 N	1841	-0-	-174	-0-	87	1	1754	2	N	-0-	100
11		1890 N	1769	-0-	-121	-0-	80	1	1689	2	N	-0-	100
*12		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	82	1	1873	2	N	-0-	100
TOTAL GAS PROD:			23,617						TOTAL CONDENSATE PROD:			79	

POKEY (RODESSA B) 72710 401 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE													
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405													
SMYTHE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 290426 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6567 - 6580													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE

01		SHUT IN	21	-0-	21	138	1	1	20	2	Y	-0-	-0-
02		SHUT IN	4	-0-	4	142	4	2			Y	-0-	-0-
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	142					Y	-0-	-0-
04		SHUT IN	10	-0-	10	152	10	2			Y	-0-	-0-
05		SHUT IN	23	-0-	23	175	1	1	22	2	Y	-0-	-0-
06		0 W	21	-0-	21	196	1	1	20	2	Y	-0-	-0-
07		216	20	-0-	-196	-0-	1	1	19	2	Y	-0-	-0-
08		31	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-	-0-
09		30 N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	Y	-0-	-0-
10		31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-	-0-
11		30 N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-	-0-
*12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			185						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

POKEY (RODESSA B) IMAGERY EXPLORATION, INC. MILLER		//CONT.//	72710 401 422898	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIMESTONE										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		0 W	907	-0-	907	2645	905 2	2	9	N	2					194
02		0 W	962	-0-	962	3607	960 2	2	9	N	2					196
03		3100 N	911	-0-	-2189	1418	910 2	1	9	N	1	169	1			28
04		2255 N	837	-0-	-1418	-0-	835 2	2	9	N	2					30
05		1054 N	863	-0-	-191	-0-	861 2	2	9	N	2					32
06		870 N	816	-0-	-54	-0-	815 2	1	9	N	1					33
07		821 N	821	-0-	-0-	-0-	819 2	2	9	N	2					35
08		884 N	884	-0-	-0-	-0-	883 2	1	9	N	1					36
09		839 N	839	-0-	-0-	-0-	838 2	1	9	N	1					37
10		870 N	870	-0-	-0-	-0-	869 2	1	9	N	1					38
11		870 N	784	-0-	-86	-0-	783 2	1	9	N	1					39
*12		784 N	784	-0-	-0-	-0-	783 2	1	9	N	1					40
TOTAL GAS PROD:			10,278				TOTAL CONDENSATE PROD:				17					

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. FAVORS, C. C. "B"			809331													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		722 N	722	-0-	-0-	-0-	131 1	584	2	N	6					238
02		560 N	560	-0-	-0-	-0-	152 1	408	2	N	-0-					238
03		827 N	827	-0-	-0-	-0-	129 1	698	2	N	-0-	181	1			57
04		948 N	948	-0-	-0-	-0-	154 1	794	2	N	-0-					57
05		729 N	729	-0-	-0-	-0-	100 1	629	2	N	-0-					57
06		756 N	756	-0-	-0-	-0-	99 1	657	2	N	-0-					57
07		775 N	688	-0-	-87	-0-	95 1	593	2	N	-0-					57
08		744 N	626	-0-	-118	-0-	86 1	537	2	N	3					60
09		750 N	551	-0-	-199	-0-	88 1	457	2	N	5					65
10		682 N	565	-0-	-117	-0-	112 1	453	2	N	-0-					65
11		600 N	593	-0-	-7	-0-	84 1	507	2	N	2					67
*12		609 N	609	-0-	-0-	-0-	115 1	493	2	N	1					68
TOTAL GAS PROD:			8,174				TOTAL CONDENSATE PROD:				17					

FAVORS, C. C. "B"																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2021

OIL AND GAS DIVISION

POWELL (WOODBINE 3600)		72802 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NAVARRO					
NAVAJO OIL AND GAS, LLC		601064											
PUGH, L. W.		WELL #:		2SW	RRCID ->	285190	COMPL. DATE	05/12/2018	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PRAIRIE GROVE (COTTON VALLEY)		72890 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIMESTONE					
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265											
SADLER		WELL #:		1	RRCID ->	161189	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL DEPTH	11146	PERF.	10735 - 10966	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HARDISON		72890 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIMESTONE					
		518265											
		WELL #:		1	RRCID ->	161190	COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9594 - 9670	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PRAIRIE GROVE (COTTON VALLEY) //CONT.// 72890 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
WALLIS ENERGY, INC. 893997
PARSONS, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 049015 COMPL. DATE 01/02/1970 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10370 - 10388

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

ROARK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117601 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10592 - 10797

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

PRAIRIE LAKE, SE (PETTIT) 72909 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MCCAIN WELL #: 1 RRCID -> 123525 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10120 - 10126

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

PRAIRIE LAKE, SE (PETTIT)		//CONT.//		72909 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
MCCAIN		WELL #:		3	RRCID ->	217859	COMPL. DATE	08/13/2005	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9188 - 9896
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PRAIRIE LAKE, SE (RODESSA C)				72909 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
CHILDS		WELL #:		1	RRCID ->	118042	COMPL. DATE	08/01/1985	TOTAL DEPTH	10380	PERF.	9324 - 9356
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MCCAIN		WELL #:		3	RRCID ->	217858	COMPL. DATE	08/13/2005	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9188 - 9288
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PRESTWICK (LEWISVILLE) 73053 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
 TC OIL AND GAS, LLC 840303
 BELL METZ WELL #: 1 RRCID -> 281174 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5832 - 6278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RACHUI (COTTON VALLEY LIME) 74131 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
 CARR RESOURCES, INC. 135180
 RACHUI, VERNA ET AL WELL #: 1R RRCID -> 163937 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 15630 PERF.14890 - 15250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	717 R	717	-0-	-0-	-0-	717	2		N	-0-			-0-
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			-0-
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-			-0-
04	690 N	304	-0-	-386	-0-	304	2		N	-0-			-0-
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-			-0-
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-			-0-
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-			-0-
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-			-0-
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-			-0-
10	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2		N	-0-			-0-
11	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2		N	-0-			-0-
*12	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED LAKE (RODESSA 8300) 75305 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
 SHILOH WELL #: 3 RRCID -> 241808 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8294 - 8296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5828 X	3988	-0-	-1840	-0-	3978	2	10 9	N	9			137
02	5012 X	2292	-0-	-2720	-0-	2289	2	3 9	N	3			140
03	5301 X	2781	-0-	-2520	-0-	2775	2	6 9	N	5			145
04	4470 X	2629	-0-	-1841	-0-	2605	2	24 9	N	22			167
05	4619 X	2136	-0-	-2483	-0-	2126	2	10 9	N	9			176
06	5657 X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	2		N	-0-			176
07	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	5703	2		N	-0-			176
08	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	2		N	-0-			176
09	5640 X	5311	-0-	-329	-0-	5311	2		N	-0-			176
10	5828 X	5312	-0-	-516	-0-	5312	2		N	-0-			176
11	5640 X	5101	-0-	-539	-0-	5101	2		N	-0-			176
12	5704 X	4599	-0-	-1105	-0-	4596	2	3 9	N	3			179

TOTAL GAS PROD: 50,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

OIL AND GAS DIVISION

RED LAKE (RODESSA 8300)		//CONT.//		75305 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701									
RED LAKE UNIT #3		WELL #:		1	RRCID ->	015655	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8300 - 8338		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1178 N	942	-0-	-236	-0-	942 2		N	-0-			66
02		1428 N	934	-0-	-494	-0-	932 2	2 9	N	2			68
03		1333 N	1252	-0-	-81	-0-	1252 2		N	-0-			68
04		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1912 2	3 9	N	3			71
05		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1575 2	7 9	N	6			77
06		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1799 2	9 9	N	8			85
07		1891 N	1832	-0-	-59	-0-	1832 2		N	-0-			85
08		1581 N	982	-0-	-599	-0-	981 2	1 9	N	1			86
09		1800 N	932	-0-	-868	-0-	932 2		N	-0-			86
10		1829 N	1054	-0-	-775	-0-	1054 2		N	-0-			86
11		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1123 2	8 9	N	7			93
*12		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652 2		N	-0-			93
TOTAL GAS PROD:		16,016				TOTAL CONDENSATE PROD:				27			

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445					TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8223 - 8279				
BURGHER "A"				WELL #:	3	RRCID ->	176465	COMPL. DATE	12/25/1999				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STROUD PETROLEUM, INC.				828082					TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8210 - 8225				
HORTON				WELL #:	1	RRCID ->	282331	COMPL. DATE	09/17/2016				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			133
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

RED LAKE (SUB-CLARKSVILLE)		75305 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		070370								
BALL, P. D. C. EST.		WELL #: 2A		RRCID -> 038361		COMPL. DATE 02/20/1966		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4536 - 4546		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			113
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			113
03	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			113
04	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			113
05	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			113
06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			113
07	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			113
08	588 X	588	-0-	-0-	-0-	588	2			113
09	518 X	518	-0-	-0-	-0-	518	2			113
*10	781 X	781	-0-	-0-	-0-	781	2			113
*11	800 X	800	-0-	-0-	-0-	800	2			113
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	113
TOTAL GAS PROD:		6,930		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BALL, P. D. C. EST.		75305 410		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE		
WELL #: 1		RRCID -> 273060		COMPL. DATE 02/28/2014		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4564 - 4573				
01	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			8
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			8
03	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			8
04	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			8
05	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			8
06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			8
07	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			8
08	588 X	588	-0-	-0-	-0-	588	2			8
09	326 X	326	-0-	-0-	-0-	326	2			8
*10	409 X	409	-0-	-0-	-0-	409	2			8
*11	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400	2			8
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	8
TOTAL GAS PROD:		5,966		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RED LAKE (TRAVIS PEAK)		75305 410		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445								
MCADAMS "B"		WELL #: 4U		RRCID -> 233228		COMPL. DATE 03/18/2007		TOTAL DEPTH 12730 PERF. 9946 - 10179		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

RED LAKE (WOODBINE) 75305 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
 NACOGDOCHES OIL AND GAS, INC. 598796
 BRACKENS WELL #: 1 RRCID -> 225552 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 5504 PERF. 4918 - 4948

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

STUDDARD-STEWARD WELL #: 1R RRCID -> 230180 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 4835 - 4838

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

RED LAKE, N. (WOODBINE) 75312 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
 BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
 P.D.C. BALL ESTATE WELL #: RRCID -> 155874 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5922 - 4932

01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39	
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39	
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39	
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/28/2014															
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

RED OAK (DEXTER) BARROW-SHAVER RESOURCES CO. COLDIRON 1		75363 080 053321		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEON					
WELL #:		1W		RRCID -> 214188		COMPL. DATE 12/07/2005		TOTAL DEPTH 6920		PERF. 6510 - 6517			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

REEDER, W.B.		WELL #:		1		RRCID -> 221011		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6457 - 6472	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			257
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			257
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			257
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			257
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			257
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			257
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			257
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			257
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			257
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			257
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			257
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			257
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COLDIRON		WELL #:		2		RRCID -> 221069		COMPL. DATE 06/24/2006		TOTAL DEPTH 7006		PERF. 6486 - 6500	
01	14B2 EXT	6	-0-	6	79	6	2		N	-0-			178
02	14B2 EXT	2	-0-	2	81	2	2		N	-0-			178
03	14B2 EXT	2	-0-	2	83	2	2		N	-0-			178
04	14B2 EXT	6	-0-	6	89	6	2		N	-0-			178
05	14B2 EXT	26	-0-	26	115	26	2		N	-0-			178
06	14B2 EXT	6	-0-	6	121	6	2		N	-0-			178
07	14B2 EXT	16	-0-	16	137	16	2		N	-0-			178
08	14B2 EXT	48	-0-	48	185	48	2		N	-0-			178
09	14B2 EXT	7	-0-	7	192	7	2		N	-0-			178
10	14B2 EXT	8	-0-	8	200	8	2		N	-0-			178
11	14B2 EXT	10	-0-	10	210	10	2		N	-0-			178
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	210				N	-0-			178
TOTAL GAS PROD:		137				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
 BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
 HEIL WELL #: 1 RRCID -> 221073 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6550 - 6460

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		124 #	54	-0-	-70	-0-	13	2	41	9	N	37	160	1			72	
02		84 #	68	-0-	-16	-0-	26	2	42	9	N	38					110	
03		79 R	79	-0-	-0-	-0-	35	2	44	9	N	40					150	
04		87 R	87	-0-	-0-	-0-	37	2	50	9	N	45					195	
05		62 R	62	-0-	-0-	-0-	22	2	40	9	N	36	169	1			62	
06		90 #	85	-0-	-5	-0-	52	2	33	9	N	30					92	
07		93 #	37	-0-	-56	-0-	20	2	17	9	N	15					107	
08		93 #	24	-0-	-69	-0-	11	2	13	9	N	12					119	
09		90 #	19	-0-	-71	-0-	12	2	7	9	N	6					125	
10		93 #	82	-0-	-11	-0-	36	2	46	9	N	42					167	
11		135 R	135	-0-	-0-	-0-	14	2	121	9	N	110	167	1			110	
*12		150 R	150	-0-	-0-	-0-	86	2	64	9	N	58	91	1			77	
TOTAL GAS PROD:			882														TOTAL CONDENSATE PROD:	469

MILLER #1, EVA MAE WELL #: 1 RRCID -> 221080 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6448 - 6460

01		2387 #	2090	-0-	-297	-0-	2009	2	81	9	N	74	132	1			52	
02		1960 #	1460	-0-	-500	-0-	1460	2			N	-0-					52	
03		2170 #	1863	-0-	-307	-0-	1863	2			N	-0-					52	
04		2328 R	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					52	
05		2077 #	1983	-0-	-94	-0-	1878	2	105	9	N	95					147	
06		2401 R	2401	-0-	-0-	-0-	2355	2	46	9	N	42	129	1			60	
07		2418 #	1759	-0-	-659	-0-	1756	2	3	9	N	3					63	
08		2418 #	2398	-0-	-20	-0-	2398	2			N	-0-					63	
09		2400 #	2386	-0-	-14	-0-	2367	2	19	9	N	17					80	
10		2480 #	2299	-0-	-181	-0-	2227	2	72	9	N	65	92	1			53	
11		2436 R	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					53	
12		2480 #	1827	-0-	-653	-0-	1742	2	85	9	N	77					130	
TOTAL GAS PROD:			25,230														TOTAL CONDENSATE PROD:	373

MILLER, EVA MAE WELL #: 2 RRCID -> 221081 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6425 - 6447

01		3410 #	2712	-0-	-698	-0-	2712	2			N	-0-					50	
02		3080 #	2210	-0-	-870	-0-	2210	2			N	-0-					50	
03		3410 #	2846	-0-	-564	-0-	2712	2	134	9	N	122					172	
04		2940 #	2898	-0-	-42	-0-	2801	2	97	9	N	88	184	1			76	
05		2728 #	2713	-0-	-15	-0-	2672	2	41	9	N	37					113	
06		2933 R	2933	-0-	-0-	-0-	2908	2	25	9	N	23					136	
07		3293 R	3293	-0-	-0-	-0-	3258	2	35	9	N	32	118	1			50	
08		3156 R	3156	-0-	-0-	-0-	3142	2	14	9	N	13					63	
09		3574 R	3574	-0-	-0-	-0-	3557	2	17	9	N	15					78	
10		3804 R	3804	-0-	-0-	-0-	3728	2	76	9	N	69	90	1			57	
11		4053 R	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			N	-0-					57	
*12		3531 R	3531	-0-	-0-	-0-	3402	2	129	9	N	117	118	1			56	
TOTAL GAS PROD:			37,723														TOTAL CONDENSATE PROD:	516

RED OAK (DEXTER)		//CONT.//		75363 080	ASSOCIATED	49B	CNTY: LEON					
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		//CONT.//		053321								
WILLIAMS		WELL #:		RRCID -> 229873	COMPL. DATE 12/27/2006	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 6466	- 6474				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
		PLUGGED AND ABANDONED		05/04/2015								

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUDEERS		WELL #:		1	RRCID -> 229880	COMPL. DATE 02/10/2007	TOTAL DEPTH 6767	PERF. 6434	- 6450			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN		WELL #:		RRCID -> 230047	COMPL. DATE 06/01/2007	TOTAL DEPTH 6786	PERF. 6494	- 6499				
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
		PLUGGED AND ABANDONED		04/28/2015								

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (DEXTER)		//CONT.//		75363 080	ASSOCIATED	49B	CNTY: LEON						
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		//CONT.//		053321									
REEDER		WELL #:		2	RRCID ->	230048	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	6767	PERF.	6467 - 6471	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2294 #	414	-0-	-1880	-0-	410	2	4	9	N	4		95
02	1736 #	75	-0-	-1661	-0-	72	2	3	9	N	3		98
03	1767 #	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-		98
04	1710 #	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-		98
05	1767 #	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-		98
06	390 #	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-		98
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		98
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		98
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		98
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		98
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		98
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		98
TOTAL GAS PROD:		489				TOTAL CONDENSATE PROD:		7					

ALLBRITTON		WELL #:		1	RRCID ->	230049	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	6767	PERF.	6412 - 6417
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		78
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		78
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		78
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		78
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		78
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		78
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		78
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		78
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		78
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		78
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		78
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		78
PLUGGED AND ABANDONED		04/22/2015										
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CARMICHAEL		WELL #:		1	RRCID ->	230760	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
 BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
 CASEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 232118 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6468 - 6483

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HAMMOND WELL #: 1 RRCID -> 241242 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6410 - 6420

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
 FRISON "A" WELL #: 1 RRCID -> 244946 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6521 - 6529

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RED OAK (DEXTER)		//CONT.//		75363 080	ASSOCIATED	49B	CNTY: LEON								
RUSK ENERGY OPERATING LLC				735144											
DOT CADENHEAD		WELL #:		3	RRCID ->	222735	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	6760	PERF.	6416 - 6431			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DOT CADENHEAD "A"		WELL #:		1	RRCID ->	223578	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6444 - 6464			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DOT CADENHEAD "B"		WELL #:		1	RRCID ->	223583	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	6757	PERF.	6426 - 6442			
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			69
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			69
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			69
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			69
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			69
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			69
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			69
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			69
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			69
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			69
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			69
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			69
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
 RUSK ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 735144
 DOT CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 225635 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6413 - 6433

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOT CADENHEAD -D- WELL #: 1WS RRCID -> 228170 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
 ANDERSON-BING WELL #: 1 RRCID -> 222827 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6446 - 6458

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/06/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE)		75363 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		053321														
GLENN, IVA		WELL #: 1		RRCID -> 148246		COMPL. DATE 12/15/1993		TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5726 - 5742								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	2	-0-	2		2 2			Y	-0-					27
02		26 N	8	-0-	-18		8 2			Y	-0-					27
03		1 N	-0-	-0-	-1					Y	-0-					27
04		5 N	5	-0-	-0-		5 2			Y	-0-					27
05		8 N	3	-0-	-5		3 2			Y	-0-					27
06		19 N	19	-0-	-0-		19 2			Y	-0-					27
07		5 N	-0-	-0-	-5					Y	-0-					27
08	DLQ	G-10	2	-0-	2		2 2			Y	-0-					27
09	DLQ	G-10	2	-0-	2		2 2			Y	-0-					27
10	DLQ	G-10	5	-0-	5		5 2			Y	-0-					27
11	DLQ	G-10	2	-0-	2		2 2			Y	-0-					27
12	DLQ	G-10	1	-0-	1		1 2			Y	-0-					27
TOTAL GAS PROD:			49				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC.		426984		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
HARRIS, B.R.		WELL #: 1		RRCID -> 146788		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5642 - 5656								
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					35
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					35
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					35
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					35
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					35
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					35
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					35
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					35
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					35
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					35
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					35
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					35
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HARRIS, B. R.		WELL #: 1		RRCID -> 154858		COMPL. DATE 08/04/1994		TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5656 - 5666								
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					96
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					96
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					96
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					96
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					96
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					96
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					96
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					96
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					96
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					96
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					96
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					96
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEON				
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. //CONT.// 426984														
HARRINGTON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 164240 COMPL. DATE 03/20/1997										TOTAL DEPTH	5835	PERF.	5702 - 5709	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

HARRINGTON, N. G. WELL #: 1 RRCID -> 174209 COMPL. DATE 04/24/1999										TOTAL DEPTH	5829	PERF.	5752 - 5762	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512										DORIS STONE WELL #: 1 RRCID -> 075458		COMPL. DATE	08/28/1975	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5743 - 5749
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			77			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77			
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	3	1	82	3	N	-0-		77			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77			
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	88	3	N	-0-		77			
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	99	3	N	-0-		77			
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	3	N	-0-		77			
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	5	1	144	3	N	-0-		77			
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	2	1	76	3	N	-0-		77			
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	3	N	-0-		77			
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		77			
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	3	1	91	3	N	5		82			
TOTAL GAS PROD: 798										TOTAL CONDENSATE PROD: 5							

OIL AND GAS DIVISION

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
TEXAS ROYALTY CORP. 847991														
DALE GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 131904 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5600 - 5610														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		503 N	503	-0-	-0-	-0-	495	2	8	9	Y	7		26
02		532 N	335	-0-	-197	-0-	333	2	2	9	Y	2		28
03		558 N	420	-0-	-138	-0-	420	2			Y	-0-		28
04		480 N	403	-0-	-77	-0-	401	2	2	9	Y	2	26 1	4
05		446 N	446	-0-	-0-	-0-	442	2	4	9	Y	4		8
06		472 N	472	-0-	-0-	-0-	466	2	6	9	Y	5		13
07		414 N	414	-0-	-0-	-0-	411	2	3	9	Y	3		16
08		434 N	402	-0-	-32	-0-	399	2	3	9	Y	3		19
09		375 N	375	-0-	-0-	-0-	372	2	3	9	Y	3		22
10		403 N	372	-0-	-31	-0-	369	2	3	9	Y	3		25
11		390 N	385	-0-	-5	-0-	381	2	4	9	Y	4		29
*12		360 N	360	-0-	-0-	-0-	358	2	2	9	Y	2		31
TOTAL GAS PROD:			4,887			TOTAL CONDENSATE PROD:			38					

DALE G.U. NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 135318 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5626 - 5637														
01		503 N	503	-0-	-0-	-0-	495	2	8	9	Y	7		26
02		532 N	335	-0-	-197	-0-	333	2	2	9	Y	2		28
03		558 N	420	-0-	-138	-0-	420	2			Y	-0-		28
04		480 N	403	-0-	-77	-0-	401	2	2	9	Y	2	26 1	4
05		446 N	446	-0-	-0-	-0-	442	2	4	9	Y	4		8
06		472 N	472	-0-	-0-	-0-	466	2	6	9	Y	5		13
07		414 N	414	-0-	-0-	-0-	411	2	3	9	Y	3		16
08		434 N	402	-0-	-32	-0-	399	2	3	9	Y	3		19
09		375 N	375	-0-	-0-	-0-	372	2	3	9	Y	3		22
10		403 N	372	-0-	-31	-0-	369	2	3	9	Y	3		25
11		390 N	385	-0-	-5	-0-	381	2	4	9	Y	4		29
*12		360 N	360	-0-	-0-	-0-	358	2	2	9	Y	2		31
TOTAL GAS PROD:			4,887			TOTAL CONDENSATE PROD:			38					

LEACH WELL #: 1 RRCID -> 137080 COMPL. DATE 12/05/1990 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5708 - 5720														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991
 MOORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 139371 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5785 - 5806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	124 N	111	-0-	-13	-0-	110	2	1	9	Y	1					6
02	112 N	80	-0-	-32	-0-	79	2	1	9	Y	1					7
03	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2			Y	-0-					7
04	120 N	93	-0-	-27	-0-	93	2			Y	-0-	6	1			1
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					1
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	107	2	2	9	Y	2					3
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	Y	1					4
08	93 N	92	-0-	-1	-0-	91	2	1	9	Y	1					5
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	80	2	1	9	Y	1					6
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	83	2	1	9	Y	1					7
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	85	2	1	9	Y	1					8
*12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					8
TOTAL GAS PROD:		1,113		TOTAL CONDENSATE PROD:		9										

EAMES WELL #: 1 RRCID -> 139923 COMPL. DATE 10/22/1991 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5689 - 5706

01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					28
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					28
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					28
04	210 N	137	-0-	-73	-0-	137	2			Y	-0-	9	1			19
05	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	2			Y	-0-					19
06	210 N	94	-0-	-116	-0-	94	2			Y	-0-					19
07	155 N	76	-0-	-79	-0-	76	2			Y	-0-					19
08	186 N	73	-0-	-113	-0-	73	2			Y	-0-					19
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					19
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					19
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					19
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
TOTAL GAS PROD:		1,134		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 140219 COMPL. DATE 11/28/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5673 - 5688

01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					45
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	158	2	1	9	Y	1					46
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					46
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					46
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1					47
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					47
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
TOTAL GAS PROD:		600		TOTAL CONDENSATE PROD:		2										

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991
 HENSON WELL #: 1 RRCID -> 142278 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5584 - 5602

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
01		777 N	777	-0-	-0-	-0-	763	2	14	9	Y	13		42			
02		756 N	649	-0-	-107	-0-	636	2	13	9	Y	12		54			
03		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-		54			
04		862 N	862	-0-	-0-	-0-	852	2	10	9	Y	9	56 1	7			
05		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-		7			
06		859 N	859	-0-	-0-	-0-	840	2	19	9	Y	17		24			
07		899 N	695	-0-	-204	-0-	691	2	4	9	Y	4		28			
08		930 N	676	-0-	-254	-0-	670	2	6	9	Y	5		33			
09		640 N	640	-0-	-0-	-0-	633	2	7	9	Y	6		39			
10		687 N	687	-0-	-0-	-0-	676	2	11	9	Y	10		49			
11		706 N	706	-0-	-0-	-0-	697	2	9	9	Y	8		57			
*12		676 N	676	-0-	-0-	-0-	674	2	2	9	Y	2		59			
TOTAL GAS PROD:			8,979											TOTAL CONDENSATE PROD:			86

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 144857 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5849 - 5864

01		401 N	401	-0-	-0-	-0-	400	2	1	9	N	1		110			
02		448 N	368	-0-	-80	-0-	367	2	1	9	N	1		111			
03		591 N	591	-0-	-0-	-0-	589	2	2	9	N	2		113			
04		416 N	416	-0-	-0-	-0-	398	2	18	9	N	16		129			
05		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-		129			
06		573 N	573	-0-	-0-	-0-	572	2	1	9	N	1		130			
07		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-		130			
08		496 N	383	-0-	-113	-0-	383	2			N	-0-		130			
09		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-		130			
10		496 N	419	-0-	-77	-0-	418	2	1	9	N	1		131			
11		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-		131			
*12		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-		131			
TOTAL GAS PROD:			5,424											TOTAL CONDENSATE PROD:			22

MAE, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 147899 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5580 - 5600

01		444 N	444	-0-	-0-	-0-	436	2	8	9	Y	7		24			
02		357 N	357	-0-	-0-	-0-	350	2	7	9	Y	6		30			
03		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-		30			
04		420 N	330	-0-	-90	-0-	330	2			Y	-0-	22 1	8			
05		403 N	356	-0-	-47	-0-	356	2			Y	-0-		8			
06		420 N	277	-0-	-143	-0-	277	2			Y	-0-		8			
07		341 N	251	-0-	-90	-0-	249	2	2	9	Y	2		10			
08		341 N	244	-0-	-97	-0-	242	2	2	9	Y	2		12			
09		210 N	210	-0-	-0-	-0-	208	2	2	9	Y	2		14			
10		248 N	222	-0-	-26	-0-	219	2	3	9	Y	3		17			
11		240 N	229	-0-	-11	-0-	226	2	3	9	Y	3		20			
*12		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-		20			
TOTAL GAS PROD:			3,592											TOTAL CONDENSATE PROD:			25

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON					
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991		WELL #: 4		RRCID -> 148473	COMPL. DATE 11/15/1993	TOTAL DEPTH 5623	PERF. 5500 - 5514				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	21	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	21	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	21	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	21	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	21	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	21	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	21	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	21	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	21	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	21	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	21	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	21	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

NORCOM		WELL #: 1		RRCID -> 246811	COMPL. DATE 07/20/2008	TOTAL DEPTH 6730	PERF. 5779 - 5786					
01	1358	N	1358	-0-	-0-	1356	2	2	9	N	2	223
02	1260	N	924	-0-	-336	921	2	3	9	N	3	226
03	1395	N	1161	-0-	-234	1161	2			N	-0-	226
04	1320	N	1143	-0-	-177	1136	2	7	9	N	6	232
05	1151	N	1151	-0-	-0-	1151	2			N	-0-	232
06	1246	N	1246	-0-	-0-	1246	2			N	-0-	232
07	1178	N	1145	-0-	-33	1142	2	3	9	N	3	235
08	1147	N	1106	-0-	-41	1106	2			N	-0-	235
09	1049	N	1049	-0-	-0-	1049	2			N	-0-	235
10	1147	N	1039	-0-	-108	1038	2	1	9	N	1	236
11	1080	N	1070	-0-	-10	1070	2			N	-0-	236
*12	1469	N	1469	-0-	-0-	1469	2			N	-0-	236
TOTAL GAS PROD:		13,861	TOTAL CONDENSATE PROD:				15					

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 250597	COMPL. DATE 03/03/2009	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 5565 - 5575				
WEBB, MARY ETHEL		WELL #: 2									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE)		75363 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LEON								
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC.		426984														
CADENHEAD, C. L.		WELL #: 1		RRCID -> 045424		COMPL. DATE 11/09/1968		TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5697 - 5701								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CADENHEAD, C. L.		WELL #: 3		RRCID -> 053991		COMPL. DATE 11/12/1972		TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5769 - 5774								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JOWERS		WELL #: 1 A		RRCID -> 055724		COMPL. DATE 07/18/1973		TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5720 - 5730								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
 ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. //CONT.// 426984
 JOWERS WELL #: 2 A RRCID -> 055725 COMPL. DATE 07/16/1973 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5679 - 5686

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE													
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			46													
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			46													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			46													
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			46													
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			46													
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			46													
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			46													
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			46													
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			46													
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			46													
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			46													
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			46													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
 ALLBRIGHT, JETER WELL #: 1 RRCID -> 049496 COMPL. DATE 03/09/1970 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5727 - 5733

01	217	N	193	-0-	-24	-0-	6	1	187	3	N	-0-		92													
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	4	1	142	3	N	-0-		92													
03	217	N	203	-0-	-14	-0-	6	1	197	6	N	-0-		92													
04	180	N	115	-0-	-65	-0-	4	1	111	3	N	-0-		92													
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	6	1	200	3	N	-0-		92													
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	7	1	240	3	N	-0-		92													
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	7	1	226	3	N	-0-		92													
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	10	1	274	3	N	-0-		92													
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	8	1	251	3	N	-0-		92													
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	7	1	253	3	N	-0-		92													
11	240	N	216	-0-	-24	-0-	7	1	209	3	N	-0-		92													
12	248	N	216	-0-	-32	-0-	6	1	210	3	N	-0-		92													
TOTAL GAS PROD: 2,578														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

CADENHEAD-WASSON WELL #: 1 RRCID -> 058073 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 5646 - 5650

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23													
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23													
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23													
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23													
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23													
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON																
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512																
CADENHEAD-LAMONS WELL #: 1 RRCID -> 061297 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5681 - 5686																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				37
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

RUSK ENERGY OPERATING LLC 735144																
CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 217078 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5788 - 5791																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	

01		285 N	285	-0-	-0-	-0-	32	1	211	2	N	38				97
							42	9								
02		224 N	139	-0-	-85	-0-	14	1	97	2	N	25				122
							28	9								
03		181 N	181	-0-	-0-	-0-	27	1	101	2	N	48				170
							53	9								
04		270 N	134	-0-	-136	-0-	24	1	73	2	N	34				204
							37	9								
05		218 N	218	-0-	-0-	-0-	18	1	143	2	N	52	161	1		95
							57	9								
06		231 N	231	-0-	-0-	-0-	21	1	188	2	N	20				115
							22	9								
07		501 N	501	-0-	-0-	-0-	233	1	266	2	N	2				117
							2	9								
08		265 N	265	-0-	-0-	-0-	163	1	99	2	N	3				120
							3	9								
09		240 N	33	-0-	-207	-0-	10	1	19	2	N	4				124
							4	9								
10		393 N	393	-0-	-0-	-0-	187	1	178	2	N	25				149
							28	9								
11		286 N	286	-0-	-0-	-0-	207	1	79	2	N	-0-				149
*12		478 N	478	-0-	-0-	-0-	284	1	100	2	N	85				234
							94	9								
TOTAL GAS PROD:			3,144			TOTAL CONDENSATE PROD:			336							

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
 RUSK ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 735144
 COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 218230 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5737 - 5741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	38	1	255	2	N	4					128
						4	9									
02	308 N	203	-0-	-105	-0-	25	1	178	2	N	-0-					128
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	36	1	135	2	N	-0-					128
04	300 N	136	-0-	-164	-0-	34	1	102	2	N	-0-					128
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	36	1	285	2	N	-0-					128
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	32	1	283	2	N	1					129
						1	9									
07	725 N	725	-0-	-0-	-0-	337	1	385	2	N	3					132
						3	9									
08	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	940	1	567	2	N	23					155
						25	9									
09	330 N	158	-0-	-172	-0-	51	1	106	2	N	1					156
						1	9									
10	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	571	1	545	2	N	1					157
						1	9									
11	916 N	916	-0-	-0-	-0-	663	1	250	2	N	3					160
						3	9									
*12	916 N	916	-0-	-0-	-0-	669	1	234	2	N	12					172
						13	9									
TOTAL GAS PROD:		6,808				TOTAL CONDENSATE PROD:		48								

DOT CADENHEAD A WELL #: 1 RRCID -> 282367 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DOT CADENHEAD WELL #: 3 RRCID -> 282377 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5716 - 5720

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)		75363 750		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LEON		
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		053321								
JONES GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 036927		COMPL. DATE 08/31/1965		TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5662 - 5664		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	24		Y	-0-		27
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	24		Y	-0-		27
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		24							
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	24		Y	-0-		27
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	24		Y	-0-		27
05	14B DENY	1	-0-	1 B	25	1 2	Y	-0-		27
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	25		Y	-0-		27
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	25		Y	-0-		27
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	25		Y	-0-		27
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		25							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	25		Y	-0-		27
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	25		Y	-0-		27
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	25		Y	-0-		27
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	25		Y	-0-		27

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLDIRON GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 141634		COMPL. DATE 05/31/1992		TOTAL DEPTH 5791 PERF. 5674 - 5690		
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		27
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		27
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		27
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		27
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		27
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		27
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		27
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		27
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		27
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		27
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		27
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS & HAMMACK INC.		718512		RRCID -> 031479		COMPL. DATE 05/26/1963		TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5759 - 5767		
HARCROW, T. E.		WELL #: 2								
01	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	11 1	331 3	N	-0-	-0-
02	140 N	112	-0-	-28 B	-0-	3 1	109 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	7 1	218 3	N	-0-	-0-
04	240 N	154	-0-	-86 B	-0-	5 1	149 3	N	-0-	-0-
05	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	7 1	227 3	N	-0-	-0-
06	210 N	122	-0-	-88 B	-0-	4 1	118 3	N	-0-	-0-
07	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	8 1	256 3	N	-0-	-0-
08	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	9 1	271 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	6 1	172 3	N	-0-	-0-
10	248 N	206	-0-	-42 B	-0-	7 1	199 3	N	-0-	-0-
11	240 N	195	-0-	-45 B	-0-	6 1	189 3	N	-0-	-0-
*12	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	7 1	222 3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.//		75363 750	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: LEON				
ROBERTS & HAMMACK INC.		//CONT.//		718512									
LEVINE, SAM, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	032589	COMPL. DATE	11/26/1963	TOTAL DEPTH	6555	PERF.	5708 -	5720
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	16	1	501	3	N	-0-		-0-
02	672 N	211	-0-	-461 B	-0-	6	1	205	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	620 N	444	-0-	-176 B	-0-	13	1	431	3	N	-0-		-0-
04	510 N	338	-0-	-172 B	-0-	12	1	326	3	N	-0-		-0-
05	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	13	1	423	3	N	-0-		-0-
06	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	13	1	416	3	N	-0-		-0-
07	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	12	1	355	3	N	-0-		-0-
08	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	19	1	537	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	19	1	582	3	N	-0-		-0-
10	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	27	1	775	3	N	-0-		-0-
11	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	20	1	608	3	N	-0-		-0-
12	620 N	606	-0-	-14 B	-0-	18	1	588	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,935		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

PETERSON, G. C.		WELL #:		1	RRCID ->	033616	COMPL. DATE	02/08/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5682 -	5690
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-				-0-
02	28 N	16	-0-	-12 B	-0-	16	3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	155 N	93	-0-	-62 B	-0-	3	1	90	3	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
05	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	3	1	108	3	N	-0-		-0-
06	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	3	1	112	3	N	-0-		-0-
07	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	4	1	120	3	N	-0-		-0-
08	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	6	1	169	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	120 N	94	-0-	-26 B	-0-	3	1	91	3	N	-0-		-0-
10	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	4	1	129	3	N	-0-		-0-
11	180 N	151	-0-	-29 B	-0-	5	1	146	3	N	-0-		-0-
*12	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	4	1	148	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,164		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

SHOWS, B. F.		WELL #:		1	RRCID ->	034303	COMPL. DATE	08/07/1964	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5709 -	5715
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84 B	-0-			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	3	1	87	3	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
05	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	3	1	85	3	N	-0-		-0-
06	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	3	1	99	3	N	-0-		-0-
07	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	3	1	87	3	N	-0-		-0-
08	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	3	1	101	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	3	1	91	3	N	-0-		-0-
10	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	3	1	94	3	N	-0-		-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			N	-0-				-0-
*12	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	3	1	101	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		769		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.// 75363 750		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: LEON				
ROBERTS & HAMMACK INC.		//CONT.// 718512		WELL #: 1		RRCID -> 036682	COMPL. DATE 01/07/1965	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5777	- 5799			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		124 N	106	-0-	-18 B	-0-	3 1	103 3	N	-0-			-0-
02		84 N	-0-	-0-	-84 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		124 N	51	-0-	-73 B	-0-	2 1	49 3	N	-0-			-0-
04		90 N	49	-0-	-41 B	-0-	2 1	47 3	N	-0-			-0-
05		121 N	121	-0-	-0- B	-0-	4 1	117 3	N	-0-			-0-
06		85 N	85	-0-	-0- B	-0-	3 1	82 3	N	-0-			-0-
07		77 N	77	-0-	-0- B	-0-	2 1	75 3	N	-0-			-0-
08		124 N	65	-0-	-59 B	-0-	2 1	63 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		90 N	46	-0-	-44 B	-0-	1 1	45 3	N	-0-			-0-
10		73 N	73	-0-	-0- B	-0-	2 1	71 3	N	-0-			-0-
11		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	3 1	95 3	N	-0-			-0-
*12		104 N	104	-0-	-0- B	-0-	3 1	101 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			875	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

GRAHAM, MYRTLE		WELL #: 1		RRCID -> 045615		COMPL. DATE 12/22/1968			TOTAL DEPTH 5807			PERF. 5676 - 5681	
01		1079 N	1079	-0-	-0- B	-0-	34 1	1041 3	N	4			80
02		1092 N	955	-0-	-137 B	-0-	27 1	926 3	N	2			82
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1218 N	1218	-0-	-0- B	-0-	35 1	1182 3	N	1			83
04		1050 N	730	-0-	-320 B	-0-	26 1	700 3	N	4			87
05		1119 N	1119	-0-	-0- B	-0-	35 1	1082 3	N	2			89
06		1322 N	1322	-0-	-0- B	-0-	41 1	1277 3	N	4			93
07		1145 N	1145	-0-	-0- B	-0-	36 1	1108 3	N	1			94
08		1213 N	1213	-0-	-0- B	-0-	41 1	1169 3	N	3			97
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1371 N	1371	-0-	-0- B	-0-	43 1	1328 3	N	-0-			97
10		1320 N	1320	-0-	-0- B	-0-	45 1	1275 3	N	-0-			97
11		1308 N	1308	-0-	-0- B	-0-	41 1	1267 3	N	-0-			97
12		1426 N	1185	-0-	-241 B	-0-	37 1	1146 3	N	2			99
TOTAL GAS PROD:			13,965	TOTAL CONDENSATE PROD:			23						

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.// 75363 750		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LEON					
ROBERTS & HAMMACK INC.		//CONT.// 718512											
BROWN, HENRY T. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 061296		COMPL. DATE 12/01/1974		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5762 - 5767					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	15 1	468 3	N	-0-			97	
02	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	16 1	539 3	N	-0-			97	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	620 N	509	-0-	-111 B	-0-	15 1	494 3	N	-0-			97	
04	480 N	457	-0-	-23 B	-0-	16 1	441 3	N	-0-			97	
05	620 N	514	-0-	-106 B	-0-	16 1	495 3	N	3			100	
3 9													
06	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	20 1	655 3	N	3			103	
3 9													
07	861 N	861	-0-	-0- B	-0-	28 1	833 3	N	-0-			103	
08	816 N	816	-0-	-0- B	-0-	27 1	789 3	N	-0-			103	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	690 N	655	-0-	-35 B	-0-	21 1	634 3	N	-0-			103	
10	806 N	651	-0-	-155 B	-0-	22 1	629 3	N	-0-			103	
11	780 N	486	-0-	-294 B	-0-	15 1	471 3	N	-0-			103	
12	682 N	491	-0-	-191 B	-0-	14 1	477 3	N	-0-			103	
TOTAL GAS PROD:		7,156		TOTAL CONDENSATE PROD:		6							

PETERSON GAS UNIT # 1		WELL #: 2		RRCID -> 062617		COMPL. DATE 01/09/1975		TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5709 - 5715					
01	217 N	179	-0-	-38 B	-0-	6 1	173 3	N	-0-			-0-	
02	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	5 1	167 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	341 N	205	-0-	-136 B	-0-	6 1	199 3	N	-0-			-0-	
04	180 N	110	-0-	-70 B	-0-	4 1	106 3	N	-0-			-0-	
05	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	7 1	221 3	N	-0-			-0-	
06	210 N	122	-0-	-88 B	-0-	4 1	118 3	N	-0-			-0-	
07	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	6 1	177 3	N	-0-			-0-	
08	217 N	163	-0-	-54 B	-0-	5 1	158 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	6 1	172 3	N	-0-			-0-	
10	186 N	183	-0-	-3 B	-0-	6 1	177 3	N	-0-			-0-	
11	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	10 1	300 3	N	-0-			-0-	
*12	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	9 1	285 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,327		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HARCROW, T. E. UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 062858		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5730 - 5740					
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
02	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	3 1	91 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	3 1	90 3	N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
05	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	3 1	87 3	N	-0-			-0-	
06	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	4 1	122 3	N	-0-			-0-	
07	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	3 1	98 3	N	-0-			-0-	
08	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	3 1	95 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	3 1	91 3	N	-0-			-0-	
10	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	3 1	101 3	N	-0-			-0-	
11	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			N	-0-			-0-	
*12	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	3 1	99 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		902		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)				//CONT.//	75363 750	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: LEON				
ROBERTS & HAMMACK INC.				//CONT.//	718512									
PORTER, R. A.				WELL #:	2	RRCID ->	069894	COMPL. DATE	07/18/1976	TOTAL DEPTH	5830	PERF.	5721 - 5727	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
01	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-		N	-0-			28			
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			28			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
03	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-		N	-0-			28			
04	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	4 1	96 3	N	-0-		28			
05	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	3 1	94 3	N	-0-		28			
06	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	3 1	112 3	N	-0-		28			
07	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	4 1	109 3	N	-0-		28			
08	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	6 1	168 6	N	-0-		28			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
09	120 N	110	-0-	-10 B	-0-	3 1	107 3	N	-0-		28			
10	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	4 1	102 3	N	5		33			
						6 9								
11	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-			N	-0-		33			
12	124 N	104	-0-	-20 B	-0-	3 1	101 3	N	-0-		33			
TOTAL GAS PROD:				925	TOTAL CONDENSATE PROD:				5					

JONES, RUTH				WELL #:	1	RRCID ->	070205	COMPL. DATE	09/20/1976	TOTAL DEPTH	5915	PERF.	5835 - 5841	
01	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	7 1	234 3	N	-0-		58			
02	84 N	43	-0-	-41 B	-0-	1 1	42 3	N	-0-		58			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
03	93 N	85	-0-	-8 B	-0-	3 1	82 3	N	-0-		58			
04	90 N	60	-0-	-30 B	-0-	2 1	58 3	N	-0-		58			
05	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	3 1	86 3	N	-0-		58			
06	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	4 1	142 3	N	-0-		58			
07	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	2 1	74 3	N	-0-		58			
08	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	4 1	111 3	N	-0-		58			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
09	90 N	78	-0-	-12 B	-0-	2 1	76 3	N	-0-		58			
10	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	3 1	86 3	N	-0-		58			
11	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	3 1	95 3	N	-0-		58			
*12	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	3 1	97 3	N	-0-		58			
TOTAL GAS PROD:				1,220	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

HARCROW, T. E. UNIT 2				WELL #:	3	RRCID ->	074763	COMPL. DATE	06/13/1977	TOTAL DEPTH	5864	PERF.	5759 - 5765	
01	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	7 1	232 3	N	-0-		94			
02	168 N	112	-0-	-56 B	-0-	3 1	109 3	N	-0-		94			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
03	279 N	177	-0-	-102 B	-0-	5 1	172 3	N	-0-		94			
04	240 N	129	-0-	-111 B	-0-	5 1	124 3	N	-0-		94			
05	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	7 1	215 3	N	-0-		94			
06	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	5 1	178 3	N	-0-		94			
07	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	5 1	152 3	N	-0-		94			
08	217 N	204	-0-	-13 B	-0-	7 1	197 3	N	-0-		94			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
09	180 N	110	-0-	-70 B	-0-	3 1	107 3	N	-0-		94			
10	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	6 1	169 3	N	-0-		94			
11	210 N	149	-0-	-61 B	-0-	5 1	144 3	N	-0-		94			
*12	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	5 1	161 3	N	-0-		94			
TOTAL GAS PROD:				2,023	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

OIL AND GAS DIVISION

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
 ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
 ALLBRITTON, E. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 075138 COMPL. DATE 10/07/1976 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5710 - 5716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	13 1	409 3	N	-0-			192
02	420 N	263	-0-	-157 B	-0-	8 1	255 3	N	-0-			192
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	13 1	413 3	N	-0-			192
04	420 N	266	-0-	-154 B	-0-	9 1	257 3	N	-0-			192
05	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	13 1	407 3	N	-0-			192
06	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	14 1	452 3	N	-0-			192
07	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	15 1	459 3	N	-0-			192
08	434 N	328	-0-	-106 B	-0-	11 1	317 3	N	-0-			192
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	450 N	259	-0-	-191 B	-0-	8 1	251 3	N	-0-			192
10	465 N	426	-0-	-39 B	-0-	14 1	412 3	N	-0-			192
11	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	10 1	300 3	N	-0-			192
*12	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	10 1	316 3	N	-0-			192
TOTAL GAS PROD:		4,386				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ALLBRITTON, WELDON WELL #: 2 RRCID -> 085464 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5765 - 5771

01	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	7 1	234 3	N	-0-			24
02	140 N	101	-0-	-39 B	-0-	3 1	98 3	N	-0-			24
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	155 N	144	-0-	-11 B	-0-	4 1	140 3	N	-0-			24
04	180 N	98	-0-	-82 B	-0-	4 1	94 3	N	-0-			24
05	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	7 1	215 3	N	-0-			24
06	150 N	146	-0-	-4 B	-0-	4 1	142 3	N	-0-			24
07	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	5 1	151 3	N	5			29
						6 9						
08	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	7 1	196 3	N	6			35
						7 9						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	5 1	153 3	N	-0-			35
10	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	6 1	189 3	N	5			40
						6 9						
11	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	7 1	208 3	N	-0-			40
12	155 N	100	-0-	-55 B	-0-	3 1	97 3	N	-0-			40
TOTAL GAS PROD:		1,998				TOTAL CONDENSATE PROD:		16				

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.// 75363 750		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: LEON			
ROBERTS & HAMMACK INC.		//CONT.// 718512										
LEVINE, SAM		WELL #: 2		RRCID -> 088771		COMPL. DATE 09/22/1979			TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*01	739 N	739	-0-	-0- B	-0-	28 1	700 3	N	10		98	
						11 9						
*02	924 N	765	-0-	-159 B	-0-	22 1	731 3	N	11		109	
						12 9						
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	915 N	915	-0-	-0- B	-0-	27 1	874 3	N	13		122	
						14 9						
*04	720 N	704	-0-	-16 B	-0-	25 1	671 3	N	7		129	
						8 9						
*05	837 N	771	-0-	-66 B	-0-	23 1	738 3	N	9		138	
						10 9						
*06	870 N	362	-0-	-508 B	-0-	11 1	344 3	N	6		144	
						7 9						
*07	713 N	679	-0-	-34 B	-0-	21 1	649 3	N	8		152	
						9 9						
*08	882 N	882	-0-	-0- B	-0-	21 1	849 3	N	11		163	
						12 9						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	17 1	509 3	N	8		171	
						9 9						
*10	959 N	959	-0-	-0- B	-0-	31 1	915 3	N	12		183	
						13 9						
*11	840 N	832	-0-	-8 B	-0-	26 1	795 3	N	10		193	
						11 9						
*12	686 N	686	-0-	-0- B	-0-	20 1	658 3	N	7	179 1	21	
						8 9						
TOTAL GAS PROD:		8,829		TOTAL CONDENSATE PROD:				112				

C.L.CADENHEAD		WELL #: 2		RRCID -> 091548		COMPL. DATE 11/09/1980			TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5777 - 5783			
01	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	6 1	175 3	N	-0-		20	
02	112 N	76	-0-	-36 B	-0-	2 1	74 3	N	-0-		20	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	248 N	161	-0-	-87 B	-0-	5 1	156 3	N	-0-		20	
04	180 N	102	-0-	-78 B	-0-	4 1	98 3	N	-0-		20	
05	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	6 1	195 3	N	-0-		20	
06	150 N	138	-0-	-12 B	-0-	4 1	134 3	N	-0-		20	
07	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	9 1	285 3	N	-0-		20	
08	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	7 1	198 3	N	8		28	
						9 9						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	7 1	200 3	N	-0-		28	
10	248 N	159	-0-	-89 B	-0-	5 1	148 3	N	5		33	
						6 9						
11	210 N	179	-0-	-31 B	-0-	6 1	173 3	N	-0-		33	
12	217 N	180	-0-	-37 B	-0-	5 1	175 3	N	-0-		33	
TOTAL GAS PROD:		2,092		TOTAL CONDENSATE PROD:				13				

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
 ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
 ALLBRITTON, BESSIE GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 097464 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5780 - 5784

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
01		620 N	535	-0-	-85 B	-0-	17	1	518	3	N	-0-		23		
02		588 N	270	-0-	-318 B	-0-	8	1	262	3	N	-0-		23		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		620 N	494	-0-	-126 B	-0-	15	1	479	3	N	-0-		23		
04		510 N	292	-0-	-218 B	-0-	10	1	282	3	N	-0-		23		
05		612 N	612	-0-	-0- B	-0-	19	1	593	3	N	-0-		23		
06		500 N	500	-0-	-0- B	-0-	15	1	485	3	N	-0-		23		
07		590 N	590	-0-	-0- B	-0-	20	1	564	3	N	5		28		
							6	9								
08		743 N	743	-0-	-0- B	-0-	25	1	715	3	N	3		31		
							3	9								
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		559 N	559	-0-	-0- B	-0-	18	1	541	3	N	-0-		31		
10		647 N	647	-0-	-0- B	-0-	21	1	619	3	N	6		37		
							7	9								
11		744 N	744	-0-	-0- B	-0-	24	1	720	3	N	-0-		37		
*12		634 N	634	-0-	-0- B	-0-	19	1	615	3	N	-0-		37		
TOTAL GAS PROD:			6,620	TOTAL CONDENSATE PROD:					14							

DONAHOE, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 097465 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5728 - 5733

01		248 N	97	-0-	-151 B	-0-	3	1	90	3	N	4		123		
							4	9								
02		280 N	280	-0-	-0- B	-0-	8	1	272	3	N	-0-		123		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		259 N	259	-0-	-0- B	-0-	8	1	249	3	N	2		125		
							2	9								
04		134 N	134	-0-	-0- B	-0-	4	1	120	3	N	9		134		
							10	9								
05		310 N	250	-0-	-60 B	-0-	7	1	235	3	N	7		141		
							8	9								
06		240 N	203	-0-	-37 B	-0-	6	1	193	3	N	4		145		
							4	9								
07		256 N	256	-0-	-0- B	-0-	8	1	246	3	N	2		147		
							2	9								
08		248 N	232	-0-	-16 B	-0-	7	1	222	3	N	3		150		
							3	9								
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		247 N	247	-0-	-0- B	-0-	8	1	237	3	N	2		152		
							2	9								
10		248 N	194	-0-	-54 B	-0-	6	1	187	3	N	1		153		
							1	9								
11		210 N	205	-0-	-5 B	-0-	6	1	197	6	N	2		155		
							2	9								
12		248 N	231	-0-	-17 B	-0-	7	1	222	3	N	2		157		
							2	9								
TOTAL GAS PROD:			2,588	TOTAL CONDENSATE PROD:					38							

OIL AND GAS DIVISION

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
ALLBRITTON, E.R. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 198726 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5632 - 5638

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		1299 N	1299	-0-	-0- B	-0-	41	1	1258	3	N	-0-		40		
02		1120 N	803	-0-	-317 B	-0-	23	1	780	3	N	-0-		40		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		1464 N	1464	-0-	-0- B	-0-	43	1	1421	3	N	-0-		40		
04		1260 N	909	-0-	-351 B	-0-	32	1	877	3	N	-0-		40		
05		1271 N	1271	-0-	-0- B	-0-	40	1	1231	3	N	-0-		40		
06		1290 N	666	-0-	-624 B	-0-	20	1	646	3	N	-0-		40		
07		1755 N	1755	-0-	-0- B	-0-	56	1	1699	3	N	-0-		40		
08		1271 N	908	-0-	-363 B	-0-	31	1	877	3	N	-0-		40		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		1053 N	1053	-0-	-0- B	-0-	33	1	1020	3	N	-0-		40		
10		1353 N	1353	-0-	-0- B	-0-	47	1	1306	3	N	-0-		40		
11		1507 N	1507	-0-	-0- B	-0-	48	1	1459	3	N	-0-		40		
*12		1318 N	1318	-0-	-0- B	-0-	40	1	1278	3	N	-0-		40		
TOTAL GAS PROD:			14,306												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HARCROW, T.E. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 217878 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5715 - 5724

01		93 N	68	-0-	-25 B	-0-	2	1	66	3	N	-0-		21		
02		56 N	-0-	-0-	-56 B	-0-					N	-0-		21		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		155 N	43	-0-	-112 B	-0-	1	1	42	3	N	-0-		21		
04		60 N	50	-0-	-10 B	-0-	2	1	48	3	N	-0-		21		
05		64 N	64	-0-	-0- B	-0-	2	1	62	3	N	-0-		21		
06		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	2	1	63	3	N	-0-		21		
07		62 N	55	-0-	-7 B	-0-	2	1	53	3	N	-0-		21		
08		62 N	59	-0-	-3 B	-0-	2	1	57	3	N	-0-		21		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		69 N	69	-0-	-0- B	-0-	2	1	67	3	N	-0-		21		
10		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	2	1	61	3	N	-0-		25		
							4	9								
11		78 N	78	-0-	-0- B	-0-	2	1	76	3	N	-0-		25		
*12		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	3	1	90	3	N	-0-		25		
TOTAL GAS PROD:			711												TOTAL CONDENSATE PROD:	4

REED (PETTIT) 75509 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
SNEED GAS UNIT WELL #: 6 C RRCID -> 173816 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7746 - 7766

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

REED (PETTIT) //CONT.// 75509 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 NORTHEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179965 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7732 - 7884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 4U RRCID -> 186316 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 7764 - 7784

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3C RRCID -> 188427 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 7735 - 7748

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

REED (PETTIT) //CONT.// 75509 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 NORTHERN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190059 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 11153 PERF. 7739 - 7769

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

NORTHERN GAS UNIT WELL #: 10U RRCID -> 191523 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7760 - 7782

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

REED (RODESSA) 75509 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
 PATRICK WELL #: 1 RRCID -> 219222 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 6758 - 6768

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

REED (RODESSA)		//CONT.//		75509 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.				945936									
SNEED GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	171815	COMPL. DATE	12/22/1998	TOTAL DEPTH	11292	PERF.	7297 - 7304	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NORTHERN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	200853	COMPL. DATE	03/03/2004	TOTAL DEPTH	9877	PERF.	7319 - 7324
01	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2		N	-0-		29
02	1484 N	304	-0-	-1180	-0-	304	2		N	-0-		29
03	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2		N	-0-		29
04	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2		N	-0-		29
05	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2		N	-0-		29
06	1590 N	1375	-0-	-215	-0-	1375	2		N	-0-		29
07	1643 N	1030	-0-	-613	-0-	1030	2		N	-0-		29
08	1643 N	1096	-0-	-547	-0-	1096	2		N	-0-		29
09	1380 N	873	-0-	-507	-0-	873	2		N	-0-		29
10	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2		N	-0-		29
11	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2		N	-0-		29
*12	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2		N	-0-		29
TOTAL GAS PROD:		16,041				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RUBY MIDDLETON GU		WELL #:		5	RRCID ->	216736	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	7340 - 7344
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

REED (RODESSA) //CONT.// 75509 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTHERN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 278060 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 11153 PERF. 7182 - 7301

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			30
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			30
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			30
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2		N	-0-			30
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			30
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-			30
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			30
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			30
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2		N	-0-			30
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			30
TOTAL GAS PROD:		160											
										TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

REED (TRAVIS PEAK) 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
WILLIFORD, C.N. WELL #: 1 RRCID -> 086410 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8228 - 8362

01	868 N	777	-0-	-91	-0-	777	2		N	-0-			-0-
02	756 N	587	-0-	-169	-0-	587	2		N	-0-			-0-
03	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2		N	-0-			-0-
04	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2		N	-0-			-0-
05	651 N	417	-0-	-234	-0-	417	2		N	-0-			-0-
06	810 N	721	-0-	-89	-0-	721	2		N	-0-			-0-
07	806 N	330	-0-	-476	-0-	330	2		N	-0-			-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
09	720 N	-0-	-0-	-720	-0-				N	-0-			-0-
10	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2		N	-0-			-0-
11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2		N	-0-			-0-
*12	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,841											
										TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

SNEED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148941 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8222 - 8528

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-											
										TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

REED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTHERN GAS UNIT WELL #: 4L RRCID -> 157949 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 8204 - 8492

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-			-0-
02		983 X	983	-0-	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-			-0-
03		1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-			-0-
04		916 X	916	-0-	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-			-0-
05		930 X	923	-0-	-7	-0-	-0-	923	2			N	-0-			-0-
06		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-			-0-
07		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-			-0-
08		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-			-0-
09		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-			-0-
10		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-			-0-
11		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-			-0-
*12		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,305													
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

NORTHERN GAS UNIT WELL #: 10L RRCID -> 159102 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8325 - 8588

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-			-0-
02		3108 X	2772	-0-	-336	-0-	-0-	2772	2			N	-0-			-0-
03		4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	-0-	4232	2			N	-0-			-0-
04		4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	-0-	4059	2			N	-0-			-0-
05		4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	-0-	4216	2			N	-0-			-0-
06		4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-			-0-
07		4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	-0-	4099	2			N	-0-			-0-
08		4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	-0-	4040	2			N	-0-			-0-
09		3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	-0-	3935	2			N	-0-			-0-
10		3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	-0-	3948	2			N	-0-			-0-
11		3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	-0-	3803	2			N	-0-			-0-
*12		3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	-0-	3872	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			46,764													
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

NORTHERN GAS UNIT WELL #: 3T RRCID -> 171186 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 9588 - 9678

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	-0-	5766	2			N	-0-			90
02		4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	-0-	4076	2			N	-0-			90
03		5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	-0-	5713	2			N	-0-			90
04		5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	-0-	5543	2			N	-0-			90
05		5968 X	5968	-0-	-0-	-0-	-0-	5968	2			N	-0-			90
06		5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	-0-	5780	2			N	-0-			90
07		5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	-0-	5767	2			N	-0-			90
08		5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	-0-	5704	2			N	-0-			90
09		5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	-0-	5405	2			N	-0-			90
10		5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	-0-	5458	2			N	-0-			90
11		5657 X	5657	-0-	-0-	-0-	-0-	5657	2			N	-0-			90
*12		4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	-0-	4826	2			N	-0-			90
TOTAL GAS PROD:			65,663													
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

REED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SNEED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173380 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8209 - 8425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	2		N	-0-			-0-
02	84 N	60	-0-	-24	-0-	60	2		N	-0-			-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
05	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2		N	-0-			-0-
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2		N	-0-			-0-
07	93 N	35	-0-	-58	-0-	35	2		N	-0-			-0-
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
12	93 N	45	-0-	-48	-0-	45	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		737			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SNEED GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 173814 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SNEED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179340 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 8183 - 8200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

REED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WILLIFORD, C. N. WELL #: 3 RRCID -> 205617 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 11365 PERF. 9306 - 8322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REED GU #4 WELL #: 6 RRCID -> 209787 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 11367 PERF. 8404 - 8408

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILLIFORD, C. N. WELL #: 2 RRCID -> 223247 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8209 - 8331

01	5456 X	5045	-0-	-411	-0-	5012	2	33	9	N	30			82
02	4928 X	2804	-0-	-2124	-0-	2721	2	83	9	N	75			157
03	5270 X	4803	-0-	-467	-0-	4730	2	73	9	N	66			223
04	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	2			N	-0-			223
05	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	5283	2	31	9	N	28			251
06	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	4985	2	45	9	N	41	186	1	106
07	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	5226	2	80	9	N	73			179
08	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	5269	2	84	9	N	76	178	1	77
09	5130 X	4976	-0-	-154	-0-	4917	2	59	9	N	54			131
10	5301 X	4952	-0-	-349	-0-	4916	2	36	9	N	33			164
11	5190 X	4651	-0-	-539	-0-	4568	2	83	9	N	75	178	1	61
12	5363 X	4759	-0-	-604	-0-	4731	2	28	9	N	25			86
TOTAL GAS PROD:		58,129				TOTAL CONDENSATE PROD:		576						

REED, WEST (TRAVIS PEAK) VALENCE OPERATING COMPANY CHANCELLOR UNIT NO. 1		75524 500 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
WELL #: 1		RRCID -> 049823		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8188 - 8202								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	11	1	388	2	Y	-0-					7
02	336 N	252	-0-	-84	-0-	3	1	249	2	Y	-0-					7
03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	11	1	452	2	Y	-0-					7
04	390 N	367	-0-	-23	-0-	11	1	356	2	Y	-0-	6	1			1
05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	11	1	353	2	Y	-0-					1
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	14	1	406	2	Y	-0-					1
07	372 N	307	-0-	-65	-0-	8	1	299	2	Y	-0-					1
08	372 N	284	-0-	-88	-0-	9	1	275	2	Y	-0-					1
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	9	1	245	2	Y	-0-					1
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	13	1	438	2	Y	-0-					1
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	9	1	246	2	Y	-0-					1
*12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	7	1	227	2	Y	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		4,050		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CHANCELLOR UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 243043		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 12383 PERF. N/A								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-					
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-					
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

REKA (COTTON VALLEY LIME) ATLANTIS OIL COMPANY, INC. ANDERSON GAS UNIT		75825 250 036562		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NAVARRO								
WELL #: 1		RRCID -> 046571		COMPL. DATE 05/03/1969		TOTAL DEPTH 12020 PERF.10196 - 10206										
01	2294 N	1917	-0-	-377	-0-	1852	2	65	9	N	59					144
02	2044 N	1214	-0-	-830	-0-	1181	2	33	9	N	30					174
03	1829 N	1746	-0-	-83	-0-	1699	2	47	9	N	43					217
04	1860 N	1670	-0-	-190	-0-	1605	2	65	9	N	59					276
05	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	1995	2	53	9	N	48	187	1			137
06	1680 N	1644	-0-	-36	-0-	1602	2	42	9	N	38					175
07	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1864	2	53	9	N	48					223
08	2046 N	1972	-0-	-74	-0-	1919	2	53	9	N	48	182	1			89
09	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1808	2	42	9	N	38					127
10	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2101	2	52	9	N	47					174
11	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	1963	2	55	9	N	50					224
12	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					224
TOTAL GAS PROD:		20,149		TOTAL CONDENSATE PROD:		508										

OIL AND GAS DIVISION

RISCHERS STORE (DAVIS SAND) 76889 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
 OLD UNION OPERATING COMPANY 621149
 DAVIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119014 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7247 - 7257

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1140	2	30	9	Y	27		162
02		967 N	967	-0-	-0-	-0-	821	2	146	9	Y	133		295
03		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1149	2	17	9	Y	15	179 1	131
04		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1189	2	31	9	Y	28		159
05		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1239	2	17	9	Y	15		174
06		1140 N	327	-0-	-813	-0-	327	2			Y	-0-		174
07		1271 N	270	-0-	-1001	-0-	270	2			Y	-0-		174
08	DLQ	G-10	126	-0-	126	126	126	2			Y	-0-		174
09	DLQ	G-10	1022	-0-	1022	1148	1022	2			Y	-0-		174
10	DLQ	G-10	1723	-0-	1723	2871	1723	2			Y	-0-		174
11	DLQ	G-10	1326	-0-	1326	4197	1302	2	24	9	Y	22		196
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	4197					Y	NO RPT		196
TOTAL GAS PROD:			10,573											TOTAL CONDENSATE PROD: 240

RISCHERS STORE (HANSON SAND) 76889 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. 945936
 HANSON, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 108872 COMPL. DATE 11/23/1983 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7292 - 7308

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISCHERS STORE (MAYNARD SAND) 76889 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. 945936
 MAYNARD WELL #: 1 RRCID -> 105148 COMPL. DATE 12/30/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7296 - 7435

01		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-		256
02		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-		256
03		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1774	2	11	9	N	10		266
04		2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-		266
05		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2024	2	3	9	N	3	189 1	80
06		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-		80
07		2108 N	2102	-0-	-6	-0-	2102	2			N	-0-		80
08		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2031	2	50	9	N	45		125
09		2040 N	681	-0-	-1359	-0-	671	2	10	9	N	9		134
10		2108 N	43	-0-	-2065	-0-	43	2			N	-0-		134
11		2010 N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-		134
12		713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-		134
TOTAL GAS PROD:			13,518											TOTAL CONDENSATE PROD: 67

OIL AND GAS DIVISION

RISCHERS STORE (MAYNARD SAND) //CONT.// 76889 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HANSON UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 119230 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7297 - 7454

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM												
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE												
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

RISCHERS STORE (PETTIT) 76889 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 ORANSKY, M. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 272748 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7403 - 7412

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	52														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	52														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	52														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	52														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	52														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	52														
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	52														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	52														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	52														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	52														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	52														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	52														
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

RISCHERS STORE (RODESSA) 76889 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. 945936
 HANSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171908 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6412 - 6450

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12												
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-														
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-														
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-														
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-														
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-														
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

RISCHERS STORE (TRAVIS PEAK) OLD UNION OPERATING COMPANY DAVIS HEIRS		76889 600 621149		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
WELL #:		1 T		RRCID -> 119013		COMPL. DATE 10/18/1985		TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7300 - 7312								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER		945936		RRCID -> 290098		COMPL. DATE 09/22/2020		TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7126 - 7239								
WELL #:		1		RRCID -> 290098		COMPL. DATE 09/22/2020		TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7126 - 7239								
01	2604 N	1470	-0-	-1134	-0-	1363	2	107	9	N	97					238
02	2184 N	954	-0-	-1230	-0-	907	2	47	9	N	43					281
03	1519 N	46	-0-	-1473	-0-	46	2			N	-0-	195	1			86
04	1410 N	49	-0-	-1361	-0-	49	2			N	-0-					86
05	1054 N	93	-0-	-961	-0-	93	2			N	-0-					86
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	135	2	28	9	N	25					111
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					111
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					111
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	249	2	53	9	N	48					159
10	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1328	2	149	9	N	135	180	1			114
*11	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1353	2	132	9	N	120	184	1			50
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 6,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 468

XTO ENERGY INC. HANSON		945936		RRCID -> 138819		COMPL. DATE 10/15/1996		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7120 - 7458								
WELL #:		2		RRCID -> 138819		COMPL. DATE 10/15/1996		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7120 - 7458								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUND PRAIRIE (CVL) 78553 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
 WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
 SEALE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095187 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 12275 PERF.10814 - 10833

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULAN, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 098837 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 12702 PERF.10770 - 10916

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
 CRATON OPERATING LLC 186717
 HULAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 219230 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10344 - 10548

01	1426 N	778	-0-	-648	-0-	85	1	563	2	N	118	186	1	104
02	1316 N	-0-	-0-	-1316	-0-	130	9			N	68			172
03	1178 N	795	-0-	-383	-0-	85	1	622	2	N	80	189	1	63
04	750 N	728	-0-	-22	-0-	88	9			N	72			135
05	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	80	1	569	2	N	72			135
06	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	79	9			N	72			135
07	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	103	1	1320	2	N	235	190	1	180
08	1674 N	1080	-0-	-594	-0-	259	9			N	81	184	1	77
09	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	88	1	852	2	N	81	184	1	77
10	1209 N	1196	-0-	-13	-0-	89	9			N	58			135
11	1050 N	558	-0-	-492	-0-	91	1	1055	2	N	58			135
*12	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	64	9			N	33			168
						88	1	956	2	N	33			168
						36	9			N	78	178	1	68
						92	1	846	2	N	78	178	1	68
						86	9			N	76			144
						87	1	1025	2	N	76			144
						84	9			N	21			165
						67	1	468	2	N	21			165
						23	9			N	124	189	1	100
						114	1	1023	2	N	124	189	1	100
						136	9							

TOTAL GAS PROD: 11,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,044

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) CRATON OPERATING LLC INMON, J.C.		//CONT.// //CONT.//	78585 333 186717	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NAVARRO						
		WELL #:	1	RRCID -> 227284	COMPL. DATE 02/15/2007	TOTAL DEPTH 10810	PERF.10465	- 10693				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	744 N	117	-0-	-627	-0-	11 1 31 9	75 2	N	28	184 1		68
02	392 N	250	-0-	-142	-0-	23 1 10 9	217 2	N	9			77
03	217 N	61	-0-	-156	-0-	5 1 22 9	34 2	N	20			97
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	22 1 20 9	153 2	N	18			115
05	586 N	586	-0-	-0-	-0-	37 1 77 9	472 2	N	70			185
06	60 N	36	-0-	-24	-0-	1 1 33 9	2 2	N	30			215
07	536 N	536	-0-	-0-	-0-	38 1 53 9	445 2	N	48	174 1		89
08	589 N	221	-0-	-368	-0-	16 1 33 9	172 2	N	30			119
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	15 1 39 9	138 2	N	35			154
10	527 N	432	-0-	-95	-0-	26 1 99 9	307 2	N	90			244
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	44 1 66 9	310 2	N	60	177 1		127
*12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	47 1 31 9	418 2	N	28			155
TOTAL GAS PROD:		3,542		TOTAL CONDENSATE PROD:		466						

HAMILTON ESTATE		WELL #:	1	RRCID -> 231690	COMPL. DATE 12/30/2007	TOTAL DEPTH 11223	PERF.10589	- 11005				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9			184
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			N	3			187
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			190
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4 1 4 9	32 2	N	4			194
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	N	-0-			194
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			194
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-	173 1		21
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3 1	25 2	N	-0-			21
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4 1	48 2	N	-0-			21
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			21
TOTAL GAS PROD:		133		TOTAL CONDENSATE PROD:		19						

OIL AND GAS DIVISION

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) CRATON OPERATING LLC HULAN HEIRS		//CONT.// 78585 333 //CONT.// 186717		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NAVARRO		
		WELL #: 2		RRCID -> 277474	COMPL. DATE 01/18/2015	TOTAL DEPTH 10771	PERF.10378	- 10610			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1674 X	694	-0-	-980	-0-	77 1 108 9	509 2	N	98	182 1	135
02	1204 N	724	-0-	-480	-0-	23 1 66 9	635 2	N	60		195
03	904 N	904	-0-	-0-	-0-	89 1 166 9	649 2	N	151	174 1	172
04	735 N	735	-0-	-0-	-0-	80 1 85 9	570 2	N	77	174 1	75
05	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	82 1 120 9	1046 2	N	109		184
06	894 N	894	-0-	-0-	-0-	76 1 80 9	738 2	N	73	188 1	69
07	775 N	570	-0-	-205	-0-	38 1 89 9	443 2	N	81		150
08	1240 N	1022	-0-	-218	-0-	79 1 83 9	860 2	N	75	175 1	50
09	900 N	690	-0-	-210	-0-	68 1	622 2	N	-0-		50
10	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	84 1 207 9	986 2	N	188	178 1	60
11	990 N	676	-0-	-314	-0-	72 1 99 9	505 2	N	90		150
*12	979 N	979	-0-	-0-	-0-	88 1 108 9	783 2	N	98	178 1	70
TOTAL GAS PROD:		10,413				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,100			

HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC IRVINE, CHARLES		368309		WELL #: 1	RRCID -> 187419	COMPL. DATE 05/30/2003	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10568	- 10628		
01	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	329 1	1486 2	N	-0-		246
02	1260 N	1141	-0-	-119	-0-	207 1	934 2	N	-0-		246
03	1798 N	463	-0-	-1335	-0-	84 1	379 2	N	-0-		246
04	1770 N	1102	-0-	-668	-0-	200 1	902 2	N	-0-		246
05	1271 N	853	-0-	-418	-0-	155 1	698 2	N	-0-		246
06	775 N	775	-0-	-0-	-0-	141 1	634 2	N	-0-		246
07	1147 N	565	-0-	-582	-0-	103 1	462 2	N	-0-		246
08	868 N	737	-0-	-131	-0-	134 1	603 2	N	-0-		246
09	780 N	761	-0-	-19	-0-	138 1	623 2	N	-0-		246
10	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	243 1 30 9	1095 2	N	27		273
11	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	424 1 33 9	1909 2	N	30	182 1	121
12	775 N	760	-0-	-15	-0-	137 1 6 9	617 2	N	5		126
TOTAL GAS PROD:		12,706				TOTAL CONDENSATE PROD:		62			

IRVINE, CHARLES		WELL #: 2		RRCID -> 211217	COMPL. DATE 04/15/2005	TOTAL DEPTH 10750	PERF.10484	- 10634			
01	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 2		N	-0-		237
02	980 N	761	-0-	-219	-0-	761 2		N	-0-		237
03	992 N	361	-0-	-631	-0-	361 2		N	-0-		237
04	1080 N	827	-0-	-253	-0-	827 2		N	-0-		237
05	837 N	479	-0-	-358	-0-	479 2		N	-0-		237
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 2		N	-0-		237
07	868 N	683	-0-	-185	-0-	565 2	118 9	N	107	99 1	245
08	465 N	253	-0-	-212	-0-	247 2	6 9	N	5	180 1	70
09	660 N	454	-0-	-206	-0-	454 2		N	-0-		70
10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	727 2	3 9	N	3		73
11	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 2		N	-0-		73
*12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2		N	-0-		73
TOTAL GAS PROD:		7,880				TOTAL CONDENSATE PROD:		115			

OIL AND GAS DIVISION

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE)		//CONT.//		78585 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NAVARRO			
LEHNERTZ-PAULKNER, INC.				495689									
MCCASLIN, G. M. GAS UNIT O/A		WELL #:		2	RRCID ->	108961	COMPL. DATE	01/04/1984	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10854 - 10935	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1530 2	36 9	N	33	141 1		101
02		1540 N	828	-0-	-712	-0-	811 2	17 9	N	15			116
03		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2053 2	22 9	N	20			136
04		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1625 2	34 9	N	31			167
05		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1622 2	11 9	N	10			177
06		2010 N	1574	-0-	-436	-0-	1527 2	47 9	N	43			220
07		1705 N	1407	-0-	-298	-0-	1395 2	12 9	N	11	157 1		74
08		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1931 2	14 9	N	13			87
09		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1636 2	11 9	N	10			97
10		2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2648 2	62 9	N	56			153
11		2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	2682 2	30 9	N	27			180
*12		2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2508 2	39 9	N	35	175 1		40
TOTAL GAS PROD:		22,303		TOTAL CONDENSATE PROD:		304							

ROUNDHOUSE (PETTIT)				78585 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NAVARRO			
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC				368309									
GRANTHAM HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	197544	COMPL. DATE	11/08/2001	TOTAL DEPTH	8533	PERF.	7303 - 7354	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		124 N	76	-0-	-48	-0-	6 1	70 2	N	-0-			-0-
02		84 N	66	-0-	-18	-0-	5 1	61 2	N	-0-			-0-
03		93 N	25	-0-	-68	-0-	2 1	23 2	N	-0-			-0-
04		60 N	32	-0-	-28	-0-	3 1	29 2	N	-0-			-0-
05		62 N	24	-0-	-38	-0-	2 1	22 2	N	-0-			-0-
06		30 N	23	-0-	-7	-0-	2 1	21 2	N	-0-			-0-
07		31 N	25	-0-	-6	-0-	2 1	23 2	N	-0-			-0-
08		40 N	40	-0-	-0-	-0-	3 1	37 2	N	-0-			-0-
09		52 N	52	-0-	-0-	-0-	4 1	48 2	N	-0-			-0-
10		33 N	33	-0-	-0-	-0-	3 1	30 2	N	-0-			-0-
11		85 N	85	-0-	-0-	-0-	8 1	77 2	N	-0-			-0-
12		62 N	54	-0-	-8	-0-	5 1	49 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		535		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RURAL SHADE, S. (RODESSA)				78957 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NAVARRO			
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC				659844									
J.D. KILCREASE		WELL #:		1	RRCID ->	276152	COMPL. DATE	12/13/2014	TOTAL DEPTH	8052	PERF.	7331 - 7338	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		956 N	956	-0-	-0-	-0-	939 2	17 9	N	15	11 1		70
02		644 N	627	-0-	-17	-0-	619 2	8 9	N	7			77
03		983 N	983	-0-	-0-	-0-	968 2	15 9	N	14			91
04		930 N	904	-0-	-26	-0-	865 2	39 9	N	35	12 1		114
05		959 N	959	-0-	-0-	-0-	947 2	12 9	N	11	96 1		29
06		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2194 2	2 9	N	2			31
07		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1059 2	26 9	N	24	16 1		39
08		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1094 2	37 9	N	34	15 1		58
09		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1027 2	17 9	N	15			73
10		876 N	876	-0-	-0-	-0-	851 2	25 9	N	23	14 1		82
*11		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1013 2	42 9	N	38	16 1		104
*12		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1031 2	30 9	N	27			131
TOTAL GAS PROD:		12,877		TOTAL CONDENSATE PROD:		245							

OIL AND GAS DIVISION

RURAL SHADE, S. (RODESSA)		//CONT.// 78957 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NAVARRO				
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 659844										
KILCREASE-BOWLES		WELL #: 1		RRCID -> 276153		COMPL. DATE 01/16/2015		TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7387 - 7396				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4898 X	3798	-0-	-1100	-0-	3526	2	272	9	N	247	183
02	4368 X	2325	-0-	-2043	-0-	2325	2			N	-0-	183
03	4433 X	3739	-0-	-694	-0-	3636	2	103	9	N	94	95
04	3990 X	3478	-0-	-512	-0-	3250	2	228	9	N	207	54
05	3813 X	3801	-0-	-12	-0-	3558	2	243	9	N	221	55
06	8344 X	8344	-0-	-0-	-0-	8241	2	103	9	N	94	149
07	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	3978	2	182	9	N	165	93
08	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	4108	2	209	9	N	190	83
09	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3856	2	101	9	N	92	175
10	4898 X	3330	-0-	-1568	-0-	3198	2	132	9	N	120	82
11	4740 X	3967	-0-	-773	-0-	3806	2	161	9	N	146	170
12	4309 X	3969	-0-	-340	-0-	3871	2	98	9	N	89	259
TOTAL GAS PROD:		49,185		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,665						

MARGIE SANDERS		WELL #: 1		RRCID -> 277130		COMPL. DATE 04/20/2017		TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7320 - 7528				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1086	2	42	9	N	38	76
02	784 N	741	-0-	-43	-0-	716	2	25	9	N	23	99
03	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1120	2	25	9	N	23	122
04	1080 N	1024	-0-	-56	-0-	1001	2	23	9	N	21	128
05	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1096	2	15	9	N	14	23
06	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2538	2	29	9	N	26	49
07	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1225	2	47	9	N	43	73
08	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1265	2	58	9	N	53	108
09	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1188	2	202	9	N	184	130
10	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	985	2	39	9	N	35	149
11	1290 N	1225	-0-	-65	-0-	1172	2	53	9	N	48	179
*12	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1192	2	41	9	N	37	216
TOTAL GAS PROD:		15,183		TOTAL CONDENSATE PROD:		545						

SILVER TUSK JONES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 279352		COMPL. DATE 11/01/2015		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7350 - 7360				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1519 N	1363	-0-	-156	-0-	1242	2	121	9	N	110	140
02	1316 N	900	-0-	-416	-0-	819	2	81	9	N	74	38
03	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1281	2	96	9	N	87	125
04	1320 N	1250	-0-	-70	-0-	1145	2	105	9	N	95	31
05	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1253	2	135	9	N	123	35
06	2965 N	2965	-0-	-0-	-0-	2904	2	61	9	N	55	90
07	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1402	2	157	9	N	143	40
08	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1447	2	120	9	N	109	129
09	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1359	2	101	9	N	92	221
10	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1127	2	110	9	N	100	129
11	1470 N	1469	-0-	-1	-0-	1341	2	128	9	N	116	49
*12	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1364	2	109	9	N	99	148
TOTAL GAS PROD:		18,008		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,203						

RURAL SHADE, S. (RODESSA)		//CONT.//		78957 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NAVARRO					
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		659844									
HARDY-INGRAM		WELL #:		1	RRCID ->	279617	COMPL. DATE	02/12/2016	TOTAL DEPTH	7652	PERF. 7323 - 7329		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3038 X	2664	-0-	-374	-0-	2524	2	140	9	N	127	42	118
02	2688 X	1664	-0-	-1024	-0-	1664	2			N	-0-		118
03	2976 X	2721	-0-	-255	-0-	2603	2	118	9	N	107	180	45
04	2700 X	2459	-0-	-241	-0-	2327	2	132	9	N	120	47	118
05	2666 X	2656	-0-	-10	-0-	2547	2	109	9	N	99	181	36
06	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	5900	2	59	9	N	54		90
07	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2848	2	101	9	N	92	43	139
08	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	2941	2	133	9	N	121	41	219
09	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2761	2	47	9	N	43	179	83
10	3379 X	2372	-0-	-1007	-0-	2289	2	83	9	N	75	38	120
11	3270 X	2824	-0-	-446	-0-	2725	2	99	9	N	90	42	168
12	3069 X	2851	-0-	-218	-0-	2771	2	80	9	N	73		241
TOTAL GAS PROD:		35,001				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,001					

SHEER ENERGY, LLC		772753		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 7370 - 7385			
KILCREASE-BOWLES		WELL #:		2									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SILVER TUSK JONES UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 7339 - 7343			
		2											
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SALT BREAK (SMACKOVER)																	
O'RYAN OIL AND GAS																	
HULAN YARBER (SMACKOVER) UNIT																	
WELL #: 3 RRCID -> 249007 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9133 - 9230																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					517
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					518
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					519
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					520
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					521
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					522
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					523
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					524
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					525
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					526
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					527
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					528
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: 12				

SAND TRAP (JAMES LIME)																	
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC																	
STRINGFIELD, TOMMYE																	
WELL #: 1 RRCID -> 123556 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10321 - 10327																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	29706	X	29706	-0-	-0-	-0-	7528	1	22178	3	N	-0-					106
02	16220	X	16220	-0-	-0-	-0-	3518	1	12547	3	N	141					247
							155	9									
03	30167	X	30167	-0-	-0-	-0-	7835	1	22332	3	N	-0-					247
04	29108	X	29108	-0-	-0-	-0-	8092	1	20911	3	N	95					342
							105	9									
05	32614	X	32614	-0-	-0-	-0-	23383	1	9190	3	N	37	169	1			210
							41	9									
06	29439	X	29439	-0-	-0-	-0-	7877	1	21466	3	N	87					297
							96	9									
07	25358	X	25358	-0-	-0-	-0-	7417	1	17924	3	N	15	170	1			142
							17	9									
08	15244	X	15244	-0-	-0-	-0-	2881	1	12363	3	N	-0-					142
09	20885	X	20885	-0-	-0-	-0-	4172	1	16695	3	N	16					158
							18	9									
10	14105	X	8158	-0-	-5947	-0-	1744	1	6414	3	N	-0-					158
*11	22694	X	22694	-0-	-0-	-0-	4990	1	17665	3	N	35					193
							39	9									
12	14105	X	NO RPT	-0-	-14105	-0-					N	NO RPT					193
TOTAL GAS PROD: 259,593													TOTAL CONDENSATE PROD: 426				

OIL AND GAS DIVISION

SAND TRAP (JAMES LIME) //CONT.// 80541 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON															
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847															
ROBERTS/MILLER-HOLLOWAY G.U. WELL #: 1 RRCID -> 124987 COMPL. DATE 06/27/1987 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10464 - 10574															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		3472 X	2818	-0-	-654	-0-	714	1	2104	3	N	-0-		136	
02		3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	791	1	2821	3	N	-0-		136	
03		3472 X	2209	-0-	-1263	-0-	574	1	1635	3	N	-0-		136	
04		2730 X	2363	-0-	-367	-0-	659	1	1703	3	N	1		137	
							1	9							
05		3472 X	1329	-0-	-2143	-0-	375	1	954	3	N	-0-		137	
06		3360 X	406	-0-	-2954	-0-	109	1	297	3	N	-0-		137	
07		3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-		137	
08		2201 X	59	-0-	-2142	-0-	11	1	48	3	N	-0-		137	
09		2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-		137	
10		1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-		137	
11		420 X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-		137	
12		62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT		137	
TOTAL GAS PROD:			12,796											TOTAL CONDENSATE PROD:	1

SAVELL (BOSSIER SAND) 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038															
MORGAN, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 221026 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 16315 PERF.14646 - 15746															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-		-0-	
02		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-		-0-	
03		93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-		-0-	
04		120 N	69	-0-	-51	-0-	69	2			N	-0-		-0-	
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		-0-	
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		-0-	
07		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-		-0-	
08		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-		-0-	
09		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-		-0-	
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-	
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		-0-	
*12		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			949											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MORGAN, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 223608 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14230 - 15028															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038								
MORGAN, TRAVIS		WELL #: 3		RRCID -> 253369		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 13930 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON	
T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 196308		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 14471 PERF.13052 - 13625	
01	3162 X	3099	-0-	-63	-0-	95 1	3004 2	N	-0-
02	2828 X	2319	-0-	-509	-0-	78 1	2241 2	N	-0-
03	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	104 1	3086 2	N	-0-
04	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	88 1	2956 2	N	-0-
05	3100 X	2991	-0-	-109	-0-	81 1	2910 2	N	-0-
06	3090 X	2929	-0-	-161	-0-	82 1	2847 2	N	-0-
07	3193 X	2857	-0-	-336	-0-	81 1	2776 2	N	-0-
08	3193 X	2767	-0-	-426	-0-	82 1	2685 2	N	-0-
09	3030 X	2692	-0-	-338	-0-	73 1	2619 2	N	-0-
10	3038 X	2834	-0-	-204	-0-	81 1	2753 2	N	-0-
11	2940 X	2827	-0-	-113	-0-	80 1	2747 2	N	-0-
12	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-			N	NO RPT

TOTAL GAS PROD: 31,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/R/ BREWER GAS UNIT		220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON	
WELL #: 1		RRCID -> 197644		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 14156 PERF.13678 - 13863			
01	16650 X	16650	-0-	-0-	-0-	509 1	16141 2	N	-0-
02	4368 X	2517	-0-	-1851	-0-	84 1	2433 2	N	-0-
03	4836 X	1083	-0-	-3753	-0-	35 1	1048 2	N	-0-
04	4680 X	3332	-0-	-1348	-0-	96 1	3236 2	N	-0-
05	4836 X	2752	-0-	-2084	-0-	74 1	2678 2	N	-0-
06	7786 X	7786	-0-	-0-	-0-	218 1	7568 2	N	-0-
07	5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	154 1	5269 2	N	-0-
08	3441 X	129	-0-	-3312	-0-	4 1	125 2	N	-0-
09	4680 X	109	-0-	-4571	-0-	3 1	106 2	N	-0-
10	4836 X	204	-0-	-4632	-0-	6 1	198 2	N	-0-
11	4680 X	216	-0-	-4464	-0-	6 1	210 2	N	-0-
12	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-			N	NO RPT

TOTAL GAS PROD: 40,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903											
T-BAR-X/MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 200195		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 13850 PERF.13155 - 13669					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	64	1	2016	2	N	-0-	-0-	-0-
02	532 X	260	-0-	-272	-0-	9	1	251	2	N	-0-	-0-	-0-
03	589 X	429	-0-	-160	-0-	14	1	415	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	35	1	1168	2	N	-0-	-0-	-0-
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	11	1	398	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	49	1	1704	2	N	-0-	-0-	-0-
07	719 N	719	-0-	-0-	-0-	20	1	699	2	N	-0-	-0-	-0-
08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	16	1	509	2	N	-0-	-0-	-0-
09	897 N	897	-0-	-0-	-0-	24	1	873	2	N	-0-	-0-	-0-
10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	23	1	790	2	N	-0-	-0-	-0-
11	510 N	377	-0-	-133	-0-	11	1	366	2	N	-0-	-0-	-0-
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,465		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

T-BAR-X/SMITH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 202380		COMPL. DATE 04/07/2004		TOTAL DEPTH 15200 PERF.14482 - 14743					
01	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2		N	-0-	-0-	-0-	
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-	-0-	-0-	
03	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-	-0-	-0-	
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-	-0-	-0-	
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-	-0-	-0-	
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-	-0-	
07	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-	-0-	-0-	
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-	-0-	
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		16		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

T-BAR-X/BOTTS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 205117		COMPL. DATE 03/06/2017		TOTAL DEPTH 15906 PERF.14240 - 14250					
01	806 N	477	-0-	-329	-0-	15	1	462	2	N	-0-	-0-	-0-
02	672 N	121	-0-	-551	-0-	4	1	116	2	N	1	1 8	-0-
03	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	36	1	1077	2	N	-0-	-0-	-0-
04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	18	1	621	2	N	-0-	-0-	-0-
05	432 N	432	-0-	-0-	-0-	12	1	420	2	N	-0-	-0-	-0-
06	810 N	604	-0-	-206	-0-	17	1	587	2	N	-0-	-0-	-0-
07	651 N	210	-0-	-441	-0-	6	1	204	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	41	1	1336	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	70	1	2521	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	81	1	2740	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	75	1	2566	2	N	-0-	-0-	-0-
12	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,026		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

OIL AND GAS DIVISION

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903										
T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 209018		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 14921 PERF.14419 - 14716				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	48267 X	47342	-0-	-925	-0-	1446 1	45896 2	N	-0-			-0-
02	42476 X	33055	-0-	-9421	-0-	1108 1	31947 2	N	-0-			-0-
03	48355 X	48355	-0-	-0-	-0-	1577 1	46778 2	N	-0-			-0-
04	45810 X	45253	-0-	-557	-0-	1303 1	43950 2	N	-0-			-0-
05	47337 X	39378	-0-	-7959	-0-	1064 1	38313 2	N	1	1 8		-0-
						1 9						
06	46800 X	37793	-0-	-9007	-0-	1056 1	36737 2	N	-0-			-0-
07	48360 X	39890	-0-	-8470	-0-	1132 1	38758 2	N	-0-			-0-
08	48360 X	47353	-0-	-1007	-0-	1412 1	45941 2	N	-0-			-0-
09	45240 X	41984	-0-	-3256	-0-	1142 1	40842 2	N	-0-			-0-
10	47654 X	47654	-0-	-0-	-0-	1363 1	46291 2	N	-0-			-0-
11	45840 X	41110	-0-	-4730	-0-	1167 1	39943 2	N	-0-			-0-
12	47368 X	NO RPT	-0-	-47368	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		469,167		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

T-BAR-X/HARRIS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 209019		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 16300 PERF.13892 - 13963				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	2 1	68 2	N	-0-			-0-
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	2 1	53 2	N	-0-			-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	1 1	25 2	N	-0-			-0-
04	60 N	16	-0-	-44	-0-	16 2		N	-0-			-0-
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	1 1	53 2	N	-0-			-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	1 1	44 2	N	-0-			-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	1 1	22 2	N	-0-			-0-
08	62 N	44	-0-	-18	-0-	1 1	43 2	N	-0-			-0-
09	60 N	30	-0-	-30	-0-	1 1	29 2	N	-0-			-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	1 1	23 2	N	-0-			-0-
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	1 1	50 2	N	-0-			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		438		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 209257		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 15200 PERF.14624 - 14932				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	17515 X	14927	-0-	-2588	-0-	456 1	14471 2	N	-0-			-0-
02	15820 X	4749	-0-	-11071	-0-	159 1	4590 2	N	-0-			-0-
03	8556 X	10	-0-	-8546	-0-	10 2		N	-0-			-0-
04	14460 X	-0-	-0-	-14460	-0-			N	-0-			-0-
05	14942 X	13132	-0-	-1810	-0-	355 1	12777 2	N	-0-			-0-
06	14460 X	2354	-0-	-12106	-0-	66 1	2288 2	N	-0-			-0-
07	5270 X	20	-0-	-5250	-0-	1 1	19 2	N	-0-			-0-
08	13144 X	64	-0-	-13080	-0-	2 1	62 2	N	-0-			-0-
09	12720 X	57	-0-	-12663	-0-	2 1	55 2	N	-0-			-0-
10	13144 X	35	-0-	-13109	-0-	1 1	34 2	N	-0-			-0-
11	12258 X	12258	-0-	-0-	-0-	348 1	11910 2	N	-0-			-0-
12	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		47,606		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903								
T-BAR-X/MARTIN		WELL #: 3		RRCID -> 209658		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 15300 PERF.14654 - 14728		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	9655 X	9655	-0-	-0-	-0-	295 1	9360 2	N	-0-	-0-
02	8316 X	5642	-0-	-2674	-0-	189 1	5453 2	N	-0-	-0-
03	9517 X	8734	-0-	-783	-0-	285 1	8449 2	N	-0-	-0-
04	9330 X	7491	-0-	-1839	-0-	216 1	7275 2	N	-0-	-0-
05	9641 X	6821	-0-	-2820	-0-	184 1	6636 2	N	1	1 8
						1 9				
06	9330 X	3450	-0-	-5880	-0-	96 1	3354 2	N	-0-	-0-
07	8742 X	3306	-0-	-5436	-0-	94 1	3212 2	N	-0-	-0-
08	10634 X	10634	-0-	-0-	-0-	317 1	10317 2	N	-0-	-0-
09	9589 X	9589	-0-	-0-	-0-	261 1	9328 2	N	-0-	-0-
10	7914 X	7914	-0-	-0-	-0-	226 1	7688 2	N	-0-	-0-
11	9720 X	8631	-0-	-1089	-0-	245 1	8386 2	N	-0-	-0-
12	10044 X	NO RPT	-0-	-10044	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		81,867							1	
										TOTAL CONDENSATE PROD:

T-BAR-X/READ		WELL #: 1		RRCID -> 211859		COMPL. DATE 03/07/2017		TOTAL DEPTH 15600 PERF.13866 - 14411		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	33515 X	33515	-0-	-0-	-0-	1024 1	32491 2	N	-0-	-0-
02	18763 X	18763	-0-	-0-	-0-	629 1	18134 2	N	-0-	-0-
03	27328 X	27328	-0-	-0-	-0-	891 1	26437 2	N	-0-	-0-
04	17122 X	17122	-0-	-0-	-0-	493 1	16629 2	N	-0-	-0-
05	13107 X	13107	-0-	-0-	-0-	354 1	12753 2	N	-0-	-0-
06	24185 X	24185	-0-	-0-	-0-	676 1	23509 2	N	-0-	-0-
07	16328 X	16328	-0-	-0-	-0-	463 1	15865 2	N	-0-	-0-
08	29725 X	29725	-0-	-0-	-0-	886 1	28839 2	N	-0-	-0-
09	34623 X	34623	-0-	-0-	-0-	942 1	33681 2	N	-0-	-0-
10	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	157 1	5332 2	N	-0-	-0-
11	15980 X	15980	-0-	-0-	-0-	454 1	15526 2	N	-0-	-0-
12	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		236,165							-0-	
										TOTAL CONDENSATE PROD:

T-BAR-X/GAAS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 214143		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH 18020 PERF.14570 - 14610		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	102 1	3245 2	N	-0-	-0-
02	2744 X	2444	-0-	-300	-0-	82 1	2362 2	N	-0-	-0-
03	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	114 1	3376 2	N	-0-	-0-
04	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	91 1	3086 2	N	-0-	-0-
05	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	85 1	3051 2	N	-0-	-0-
06	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	85 1	2954 2	N	-0-	-0-
07	3038 X	2979	-0-	-59	-0-	85 1	2894 2	N	-0-	-0-
08	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	91 1	2949 2	N	-0-	-0-
09	2940 X	2091	-0-	-849	-0-	57 1	2034 2	N	-0-	-0-
10	3038 X	2879	-0-	-159	-0-	82 1	2797 2	N	-0-	-0-
11	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	88 1	3010 2	N	-0-	-0-
12	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		32,720							-0-	
										TOTAL CONDENSATE PROD:

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903										
T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 214883		COMPL. DATE 07/11/2005		TOTAL DEPTH 15300 PERF.14612 - 14683				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14769 X	14769	-0-	-0-	-0-	451 1	14318 2	N	-0-			-0-
02	13272 X	7703	-0-	-5569	-0-	258 1	7445 2	N	-0-			-0-
03	14702 X	14702	-0-	-0-	-0-	480 1	14222 2	N	-0-			-0-
04	14280 X	12428	-0-	-1852	-0-	358 1	12070 2	N	-0-			-0-
05	14756 X	12013	-0-	-2743	-0-	325 1	11688 2	N	-0-			-0-
06	14329 X	14329	-0-	-0-	-0-	400 1	13929 2	N	-0-			-0-
07	14694 X	14066	-0-	-628	-0-	399 1	13667 2	N	-0-			-0-
08	14694 X	13368	-0-	-1326	-0-	399 1	12969 2	N	-0-			-0-
09	14340 X	9991	-0-	-4349	-0-	272 1	9719 2	N	-0-			-0-
10	14818 X	5305	-0-	-9513	-0-	152 1	5153 2	N	-0-			-0-
11	14340 X	4129	-0-	-10211	-0-	117 1	4012 2	N	-0-			-0-
12	14074 X	NO RPT	-0-	-14074	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		122,803		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

T-BAR-X/METCALF GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 214893		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 16000 PERF.14622 - 14628				
01	5859 X	5146	-0-	-713	-0-	157 1	4989 2	N	-0-			-0-
02	5292 X	4040	-0-	-1252	-0-	135 1	3905 2	N	-0-			-0-
03	6554 X	6554	-0-	-0-	-0-	214 1	6340 2	N	-0-			-0-
04	6561 X	6561	-0-	-0-	-0-	189 1	6372 2	N	-0-			-0-
05	6351 X	6351	-0-	-0-	-0-	172 1	6179 2	N	-0-			-0-
06	6330 X	5126	-0-	-1204	-0-	143 1	4983 2	N	-0-			-0-
07	6603 X	5607	-0-	-996	-0-	159 1	5448 2	N	-0-			-0-
08	6603 X	4583	-0-	-2020	-0-	137 1	4446 2	N	-0-			-0-
09	6390 X	5320	-0-	-1070	-0-	145 1	5175 2	N	-0-			-0-
10	6355 X	5047	-0-	-1308	-0-	144 1	4903 2	N	-0-			-0-
11	5430 X	5207	-0-	-223	-0-	148 1	5058 2	N	1	1	8	-0-
12	5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		59,542		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

TBAR-X/RABE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 216087		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 16075 PERF.14955 - 14997				
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
03	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 2		N	-0-			-0-
04	11 N	7	-0-	-4	-0-	7 2		N	-0-			-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	5 1	172 2	N	-0-			-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1 1	34 2	N	-0-			-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
10	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2		N	-0-			-0-
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	6 2		N	-0-			-0-
12	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		284		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903								
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 216737		COMPL. DATE 10/05/2005		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13618 - 13650		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3782 X	3618	-0-	-164	-0-	227 1	3391 2	N	-0-	-0-
02	3416 X	2182	-0-	-1234	-0-	106 1	2076 2	N	-0-	-0-
03	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	196 1	3380 2	N	-0-	-0-
04	3510 X	3131	-0-	-379	-0-	189 1	2942 2	N	-0-	-0-
05	3627 X	1401	-0-	-2226	-0-	87 1	1314 2	N	-0-	-0-
06	3510 X	352	-0-	-3158	-0-	8 1	344 2	N	-0-	-0-
07	3565 X	1166	-0-	-2399	-0-	32 1	1134 2	N	-0-	-0-
08	3565 X	1237	-0-	-2328	-0-	45 1	1192 2	N	-0-	-0-
09	3120 X	1197	-0-	-1923	-0-	45 1	1152 2	N	-0-	-0-
10	1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	64 1	1595 2	N	-0-	-0-
11	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	60 1	1522 2	N	-0-	-0-
12	1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		21,101		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

T-BAR-X/TULLOUS		WELL #: 1		RRCID -> 216866		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 15375 PERF.14757 - 14764		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	58621 X	41955	-0-	-16666	-0-	1281 1	40674 2	N	-0-	-0-
02	54544 X	36269	-0-	-18275	-0-	1215 1	35054 2	N	-0-	-0-
03	60388 X	52017	-0-	-8371	-0-	1697 1	50320 2	N	-0-	-0-
04	58440 X	47603	-0-	-10837	-0-	1370 1	46233 2	N	-0-	-0-
05	60388 X	47181	-0-	-13207	-0-	1275 1	45906 2	N	-0-	-0-
06	50340 X	44904	-0-	-5436	-0-	1255 1	43649 2	N	-0-	-0-
07	52018 X	44966	-0-	-7052	-0-	1276 1	43690 2	N	-0-	-0-
08	52018 X	50229	-0-	-1789	-0-	1498 1	48731 2	N	-0-	-0-
09	47610 X	46803	-0-	-807	-0-	1273 1	45530 2	N	-0-	-0-
10	47182 X	46544	-0-	-638	-0-	1332 1	45212 2	N	-0-	-0-
11	48600 X	40576	-0-	-8024	-0-	1152 1	39424 2	N	-0-	-0-
12	50220 X	NO RPT	-0-	-50220	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		499,047		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217385		COMPL. DATE 07/05/2016		TOTAL DEPTH 15250 PERF.13935 - 13965		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2604 N	1735	-0-	-869	-0-	53 1	1682 2	N	-0-	-0-
02	2128 N	555	-0-	-1573	-0-	19 1	536 2	N	-0-	-0-
03	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	59 1	1736 2	N	-0-	-0-
04	1680 N	845	-0-	-835	-0-	24 1	821 2	N	-0-	-0-
05	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	50 1	1799 2	N	-0-	-0-
06	1740 N	1495	-0-	-245	-0-	42 1	1453 2	N	-0-	-0-
07	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	47 1	1619 2	N	-0-	-0-
08	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	60 1	1963 2	N	-0-	-0-
09	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	48 1	1732 2	N	-0-	-0-
10	1674 N	1181	-0-	-493	-0-	34 1	1147 2	N	-0-	-0-
11	1950 N	576	-0-	-1374	-0-	16 1	560 2	N	-0-	-0-
12	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		15,500		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217916 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14748 - 14774													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01		22904 X	22904	-0-	-0-	-0-	700	1	22204	2	N	-0-	-0-
02		20440 X	14677	-0-	-5763	-0-	492	1	14185	2	N	-0-	-0-
03		22630 X	21532	-0-	-1098	-0-	702	1	20830	2	N	-0-	-0-
04		21900 X	18105	-0-	-3795	-0-	521	1	17584	2	N	-0-	-0-
05		24142 X	24142	-0-	-0-	-0-	652	1	23490	2	N	-0-	-0-
06		22376 X	22376	-0-	-0-	-0-	625	1	21751	2	N	-0-	-0-
07		22624 X	22624	-0-	-0-	-0-	642	1	21982	2	N	-0-	-0-
08		24262 X	24262	-0-	-0-	-0-	723	1	23539	2	N	-0-	-0-
09		23003 X	23003	-0-	-0-	-0-	626	1	22377	2	N	-0-	-0-
10		23224 X	23224	-0-	-0-	-0-	664	1	22560	2	N	-0-	-0-
11		21900 X	21732	-0-	-168	-0-	617	1	21115	2	N	-0-	-0-
12		22630 X	NO RPT	-0-	-22630	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			238,581			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

T-BAR-X/SMITH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217946 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14894 - 14999													

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218154 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 15155 PERF.14530 - 14849													

01		44733 X	38288	-0-	-6445	-0-	1169	1	37119	2	N	-0-	-0-
02		33236 X	27154	-0-	-6082	-0-	910	1	26244	2	N	-0-	-0-
03		36422 X	36422	-0-	-0-	-0-	1188	1	35234	2	N	-0-	-0-
04		37050 X	20084	-0-	-16966	-0-	578	1	19506	2	N	-0-	-0-
05		38285 X	30525	-0-	-7760	-0-	825	1	29699	2	N	1	8
06		37050 X	17460	-0-	-19590	-0-	488	1	16972	2	N	-0-	-0-
07		36425 X	26796	-0-	-9629	-0-	760	1	26036	2	N	-0-	-0-
08		36425 X	28524	-0-	-7901	-0-	850	1	27674	2	N	-0-	-0-
09		31623 X	31623	-0-	-0-	-0-	860	1	30763	2	N	-0-	-0-
10		31178 X	31178	-0-	-0-	-0-	892	1	30286	2	N	-0-	-0-
11		27683 X	27683	-0-	-0-	-0-	786	1	26897	2	N	-0-	-0-
12		32674 X	NO RPT	-0-	-32674	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			315,737			TOTAL CONDENSATE PROD:			1				

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903											
T-BAR-X/R&H 290		WELL #: 1		RRCID -> 221009		COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL DEPTH 15200 PERF.14867 - 14877					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	4 X	2	-0-	-2	-0-	2	2		N	-0-			-0-
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	12	1	357	2	N	-0-		-0-
03	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	49	1	1446	2	N	-0-		-0-
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	14	1	460	2	N	-0-		-0-
05	403 N	146	-0-	-257	-0-	4	1	142	2	N	-0-		-0-
06	3000 N	3347	-0-	347	347	94	1	3253	2	N	-0-		-0-
07	3100 N	4207	-0-	1107	1454	119	1	4088	2	N	-0-		-0-
08	1731 N	277	-0-	-1454	-0-	8	1	269	2	N	-0-		-0-
09	1830 X	262	-0-	-1568	-0-	7	1	255	2	N	-0-		-0-
10	1891 X	172	-0-	-1719	-0-	5	1	167	2	N	-0-		-0-
11	1830 X	185	-0-	-1645	-0-	5	1	180	2	N	-0-		-0-
12	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,936		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 222528		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 15150 PERF.14550 - 14867					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	61502 X	61502	-0-	-0-	-0-	1878	1	59624	2	N	-0-		-0-
02	40320 X	30788	-0-	-9532	-0-	1032	1	29756	2	N	-0-		-0-
03	51740 X	51740	-0-	-0-	-0-	1688	1	50052	2	N	-0-		-0-
04	52127 X	52127	-0-	-0-	-0-	1501	1	50626	2	N	-0-		-0-
05	57393 X	57393	-0-	-0-	-0-	1551	1	55840	2	N	2	2 8	-0-
06	53308 X	53308	-0-	-0-	-0-	1490	1	51818	2	N	-0-		-0-
07	53941 X	53941	-0-	-0-	-0-	1531	1	52410	2	N	-0-		-0-
08	52552 X	52552	-0-	-0-	-0-	1567	1	50985	2	N	-0-		-0-
09	49164 X	49164	-0-	-0-	-0-	1337	1	47827	2	N	-0-		-0-
10	53481 X	53481	-0-	-0-	-0-	1530	1	51951	2	N	-0-		-0-
11	52020 X	52020	-0-	-0-	-0-	1477	1	50543	2	N	-0-		-0-
12	44640 X	NO RPT	-0-	-44640	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		568,016		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

T-BAR-X/BREWER G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 224258		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 13950 PERF.13637 - 13713					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903												
T-BAR-X/MOREAUX		WELL #: 1		RRCID -> 225548		COMPL. DATE 07/06/2006		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13824 - 13966						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	59 1	1876	2	N	-0-			-0-
02		1596 N	1512	-0-	-84	-0-	51 1	1461	2	N	-0-			-0-
03		1953 N	1764	-0-	-189	-0-	58 1	1706	2	N	-0-			-0-
04		1860 N	1728	-0-	-132	-0-	50 1	1678	2	N	-0-			-0-
05		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	46 1	1668	2	N	-0-			-0-
06		1710 N	1573	-0-	-137	-0-	44 1	1529	2	N	-0-			-0-
07		1798 N	1304	-0-	-494	-0-	37 1	1267	2	N	-0-			-0-
08		1705 N	1311	-0-	-394	-0-	39 1	1272	2	N	-0-			-0-
09		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	63 1	2256	2	N	-0-			-0-
10		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	46 1	1569	2	N	-0-			-0-
11		1260 N	1202	-0-	-58	-0-	34 1	1168	2	N	-0-			-0-
12		2387 N	NO RPT	-0-	-2387	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,977		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 227312		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13599 - 13789						
01		10168 X	9635	-0-	-533	-0-	605 1	9030	2	N	-0-			-0-
02		9184 X	5241	-0-	-3943	-0-	254 1	4987	2	N	-0-			-0-
03		11626 X	11626	-0-	-0-	-0-	638 1	10987	2	N	1	1 8		-0-
04		10805 X	10805	-0-	-0-	-0-	653 1	10152	2	N	-0-			-0-
05		10769 X	10769	-0-	-0-	-0-	666 1	10103	2	N	-0-			-0-
06		11250 X	9222	-0-	-2028	-0-	216 1	9006	2	N	-0-			-0-
07		11625 X	10350	-0-	-1275	-0-	286 1	10064	2	N	-0-			-0-
08		11625 X	10774	-0-	-851	-0-	391 1	10383	2	N	-0-			-0-
09		10800 X	10455	-0-	-345	-0-	391 1	10064	2	N	-0-			-0-
10		10809 X	10809	-0-	-0-	-0-	416 1	10393	2	N	-0-			-0-
11		10440 X	10244	-0-	-196	-0-	386 1	9858	2	N	-0-			-0-
12		10819 X	NO RPT	-0-	-10819	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		109,930		TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 228117		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 15300 PERF.14657 - 15016						
01		4867 X	4219	-0-	-648	-0-	129 1	4090	2	N	-0-			-0-
02		4396 X	3782	-0-	-614	-0-	127 1	3655	2	N	-0-			-0-
03		9298 X	9298	-0-	-0-	-0-	303 1	8994	2	N	1	1 8		-0-
04		9198 X	9198	-0-	-0-	-0-	265 1	8933	2	N	-0-			-0-
05		9360 X	9360	-0-	-0-	-0-	253 1	9107	2	N	-0-			-0-
06		5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	165 1	5726	2	N	-0-			-0-
07		12108 X	12108	-0-	-0-	-0-	344 1	11764	2	N	-0-			-0-
08		4867 X	3731	-0-	-1136	-0-	111 1	3620	2	N	-0-			-0-
09		8956 X	8956	-0-	-0-	-0-	244 1	8712	2	N	-0-			-0-
10		13970 X	13970	-0-	-0-	-0-	400 1	13570	2	N	-0-			-0-
11		8566 X	8566	-0-	-0-	-0-	243 1	8323	2	N	-0-			-0-
12		4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		89,079		TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

OIL AND GAS DIVISION

SAVELL (BOSSIER SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC T-BAR-X/BREWER G. U.		//CONT.// //CONT.//	81262 050 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTSON				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2883 X	2715	-0-	-168	-0-	83 1	2632 2	N	-0-	-0-
02	2604 X	2172	-0-	-432	-0-	73 1	2099 2	N	-0-	-0-
03	2883 X	2794	-0-	-89	-0-	91 1	2703 2	N	-0-	-0-
04	2790 X	2558	-0-	-232	-0-	74 1	2484 2	N	-0-	-0-
05	2790 X	2598	-0-	-192	-0-	70 1	2528 2	N	-0-	-0-
06	2700 X	2544	-0-	-156	-0-	71 1	2473 2	N	-0-	-0-
07	2635 N	2413	-0-	-222	-0-	68 1	2345 2	N	-0-	-0-
08	2604 N	1838	-0-	-766	-0-	55 1	1783 2	N	-0-	-0-
09	2550 N	2094	-0-	-456	-0-	57 1	2037 2	N	-0-	-0-
10	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	71 1	2408 2	N	-0-	-0-
11	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	65 1	2215 2	N	-0-	-0-
12	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		26,485				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	228523	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	15250	PERF.14716	- 14726
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	473 X	473	-0-	-0-	-0-	14 1	459 2	N	-0-	-0-	
02	196 X	-0-	-0-	-196	-0-			N	-0-	-0-	
03	868 X	59	-0-	-809	-0-	2 1	57 2	N	-0-	-0-	
04	840 X	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-	-0-	
05	868 X	81	-0-	-787	-0-	2 1	79 2	N	-0-	-0-	
06	450 X	38	-0-	-412	-0-	1 1	37 2	N	-0-	-0-	
07	62 X	35	-0-	-27	-0-	1 1	34 2	N	-0-	-0-	
08	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-	
09	90 X	36	-0-	-54	-0-	1 1	35 2	N	-0-	-0-	
10	93 X	21	-0-	-72	-0-	1 1	20 2	N	-0-	-0-	
11	39 X	39	-0-	-0-	-0-	1 1	38 2	N	-0-	-0-	
12	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		782				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	228869	COMPL. DATE	10/19/2006	TOTAL DEPTH	13705	PERF.12992	- 13474
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	13702 X	12601	-0-	-1101	-0-	791 1	11810 2	N	-0-	-0-	
02	11200 X	10624	-0-	-576	-0-	516 1	10108 2	N	-0-	-0-	
03	15297 X	15297	-0-	-0-	-0-	839 1	14458 2	N	-0-	-0-	
04	12180 X	11399	-0-	-781	-0-	689 1	10710 2	N	-0-	-0-	
05	12586 X	11358	-0-	-1228	-0-	703 1	10655 2	N	-0-	-0-	
06	13260 X	11243	-0-	-2017	-0-	263 1	10980 2	N	-0-	-0-	
07	13702 X	11185	-0-	-2517	-0-	309 1	10876 2	N	-0-	-0-	
08	14728 X	14728	-0-	-0-	-0-	534 1	14194 2	N	-0-	-0-	
09	11532 X	11532	-0-	-0-	-0-	432 1	11100 2	N	-0-	-0-	
10	13116 X	13116	-0-	-0-	-0-	505 1	12611 2	N	-0-	-0-	
11	13260 X	12306	-0-	-954	-0-	463 1	11843 2	N	-0-	-0-	
12	13702 X	NO RPT	-0-	-13702	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		135,389				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229721 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13485 - 13753														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		8184 X	8112	-0-	-72	-0-	509	1	7603	2	N	-0-		-0-
02		7392 X	4569	-0-	-2823	-0-	222	1	4347	2	N	-0-		-0-
03		8554 X	8554	-0-	-0-	-0-	469	1	8085	2	N	-0-		-0-
04		7860 X	5670	-0-	-2190	-0-	343	1	5327	2	N	-0-		-0-
05		8122 X	7003	-0-	-1119	-0-	433	1	6570	2	N	-0-		-0-
06		8280 X	2794	-0-	-5486	-0-	65	1	2729	2	N	-0-		-0-
07		8556 X	3646	-0-	-4910	-0-	101	1	3545	2	N	-0-		-0-
08		8556 X	7862	-0-	-694	-0-	285	1	7577	2	N	-0-		-0-
09		8753 X	8753	-0-	-0-	-0-	328	1	8425	2	N	-0-		-0-
10		7006 X	6972	-0-	-34	-0-	268	1	6704	2	N	-0-		-0-
11		7620 X	6968	-0-	-652	-0-	262	1	6706	2	N	-0-		-0-
12		8556 X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			70,903				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

T-BAR-X/READ WELL #: 2 RRCID -> 229870 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14828 - 15068														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		589 N	389	-0-	-200	-0-	12	1	377	2	N	-0-		-0-
02		504 N	442	-0-	-62	-0-	15	1	427	2	N	-0-		-0-
03		620 N	356	-0-	-264	-0-	12	1	344	2	N	-0-		-0-
04		390 N	136	-0-	-254	-0-	4	1	132	2	N	-0-		-0-
05		496 N	375	-0-	-121	-0-	10	1	365	2	N	-0-		-0-
06		462 N	462	-0-	-0-	-0-	13	1	449	2	N	-0-		-0-
07		337 N	337	-0-	-0-	-0-	10	1	327	2	N	-0-		-0-
08		372 N	206	-0-	-166	-0-	6	1	200	2	N	-0-		-0-
09		450 N	137	-0-	-313	-0-	4	1	133	2	N	-0-		-0-
10		341 N	186	-0-	-155	-0-	5	1	181	2	N	-0-		-0-
11		210 N	198	-0-	-12	-0-	6	1	192	2	N	-0-		-0-
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,224				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229871 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 14141 PERF.13386 - 13677														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	95	1	1424	2	N	-0-		-0-
02		1148 N	771	-0-	-377	-0-	37	1	734	2	N	-0-		-0-
03		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	113	1	1938	2	N	-0-		-0-
04		1470 N	1203	-0-	-267	-0-	73	1	1130	2	N	-0-		-0-
05		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	76	1	1152	2	N	-0-		-0-
06		1980 N	1308	-0-	-672	-0-	31	1	1277	2	N	-0-		-0-
07		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	36	1	1272	2	N	-0-		-0-
08		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	46	1	1218	2	N	-0-		-0-
09		1320 N	1160	-0-	-160	-0-	43	1	1117	2	N	-0-		-0-
10		1302 N	1281	-0-	-21	-0-	49	1	1232	2	N	-0-		-0-
11		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	47	1	1194	2	N	-0-		-0-
12		1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			14,334				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903											
BR/TURNER		WELL #: 1		RRCID -> 229919		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 18000 PERF.15048 - 15473					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	42566 X	42566	-0-	-0-	-0-	1300	1	41266	2	N	-0-	-0-	-0-
02	31027 X	31027	-0-	-0-	-0-	1040	1	29987	2	N	-0-	-0-	-0-
03	44894 X	44894	-0-	-0-	-0-	1464	1	43430	2	N	-0-	-0-	-0-
04	42325 X	42325	-0-	-0-	-0-	1218	1	41107	2	N	-0-	-0-	-0-
05	42110 X	42110	-0-	-0-	-0-	1138	1	40972	2	N	-0-	-0-	-0-
06	42321 X	42321	-0-	-0-	-0-	1183	1	41138	2	N	-0-	-0-	-0-
07	41217 X	41217	-0-	-0-	-0-	1169	1	40048	2	N	-0-	-0-	-0-
08	33759 X	25347	-0-	-8412	-0-	756	1	24591	2	N	-0-	-0-	-0-
09	32670 X	7289	-0-	-25381	-0-	198	1	7091	2	N	-0-	-0-	-0-
10	45678 X	45678	-0-	-0-	-0-	1307	1	44371	2	N	-0-	-0-	-0-
11	47902 X	47902	-0-	-0-	-0-	1360	1	46542	2	N	-0-	-0-	-0-
12	33759 X	NO RPT	-0-	-33759	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		412,676		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KNIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 229921		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 15200 PERF.12890 - 12900					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3752 X	2120	-0-	-1632	-0-	2120	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4154 X	3603	-0-	-551	-0-	3602	2	1 9	N	1	1 8	-0-	-0-
04	4020 X	3655	-0-	-365	-0-	3655	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4154 X	3649	-0-	-505	-0-	3649	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3782 X	3552	-0-	-230	-0-	3552	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	4020 X	3505	-0-	-515	-0-	3505	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	4154 X	3329	-0-	-825	-0-	3329	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4020 X	3159	-0-	-861	-0-	3159	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		38,870		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

KNIGHT		WELL #: 2		RRCID -> 229938		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12594 - 13844					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	5662	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	8429 X	8429	-0-	-0-	-0-	8429	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	5703	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	5785	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		58,812		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903										
BR/STEGALL		WELL #: 1		RRCID -> 230150		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 13800 PERF.13223 - 13371				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	19	1	289	2	N	-0-	-0-
02	224 N	50	-0-	-174	-0-	2	1	48	2	N	-0-	-0-
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	31	1	530	2	N	-0-	-0-
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	19	1	294	2	N	-0-	-0-
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	2	N	-0-	-0-
06	540 N	130	-0-	-410	-0-	3	1	127	2	N	-0-	-0-
07	310 N	97	-0-	-213	-0-	3	1	94	2	N	-0-	-0-
08	629 N	629	-0-	-0-	-0-	23	1	606	2	N	-0-	-0-
09	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	80	1	2061	2	N	-0-	-0-
10	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	77	1	1926	2	N	-0-	-0-
11	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	63	1	1603	2	N	-0-	-0-
12	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,094		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 230160		COMPL. DATE 07/02/2006		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12312 - 13075				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2		N	-0-	-0-	-0-
02	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2		N	-0-	-0-	-0-
03	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2		N	-0-	-0-	-0-
04	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2		N	-0-	-0-	-0-
05	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2		N	-0-	-0-	-0-
06	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2		N	-0-	-0-	-0-
07	1023 N	685	-0-	-338	-0-	685	2		N	-0-	-0-	-0-
08	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2		N	-0-	-0-	-0-
09	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2		N	-0-	-0-	-0-
10	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2		N	-0-	-0-	-0-
11	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2		N	-0-	-0-	-0-
12	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		19,390		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BR\STEGALL		WELL #: 2		RRCID -> 230441		COMPL. DATE 10/24/2017		TOTAL DEPTH 13600 PERF.12521 - 12531				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3441 X	2967	-0-	-474	-0-	186	1	2781	2	N	-0-	-0-
02	3444 X	1544	-0-	-1900	-0-	75	1	1469	2	N	-0-	-0-
03	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	214	1	3683	2	N	-0-	-0-
04	3690 X	3042	-0-	-648	-0-	184	1	2858	2	N	-0-	-0-
05	3379 X	2856	-0-	-523	-0-	177	1	2679	2	N	-0-	-0-
06	3780 X	1708	-0-	-2072	-0-	40	1	1668	2	N	-0-	-0-
07	3906 X	2524	-0-	-1382	-0-	70	1	2454	2	N	-0-	-0-
08	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	170	1	4527	2	N	-0-	-0-
09	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	143	1	3671	2	N	-0-	-0-
10	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	119	1	2964	2	N	-0-	-0-
11	3900 X	1663	-0-	-2237	-0-	63	1	1600	2	N	-0-	-0-
12	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		31,795		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
BR\STEGALL WELL #: 3 RRCID -> 231230 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13381 - 13535														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		868 N	811	-0-	-57	-0-	51	1	760	2	N	-0-		-0-
02		835 N	835	-0-	-0-	-0-	41	1	794	2	N	-0-		-0-
03		1271 N	850	-0-	-421	-0-	47	1	803	2	N	-0-		-0-
04		780 N	735	-0-	-45	-0-	44	1	691	2	N	-0-		-0-
05		930 N	869	-0-	-61	-0-	54	1	815	2	N	-0-		-0-
06		869 N	869	-0-	-0-	-0-	20	1	849	2	N	-0-		-0-
07		775 N	483	-0-	-292	-0-	13	1	470	2	N	-0-		-0-
08		949 N	949	-0-	-0-	-0-	34	1	915	2	N	-0-		-0-
09		870 N	318	-0-	-552	-0-	12	1	306	2	N	-0-		-0-
10		813 N	813	-0-	-0-	-0-	31	1	782	2	N	-0-		-0-
11		930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-		-0-
12		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			7,532			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BR/SPILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231556 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13473 - 13952														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		2170 X	1445	-0-	-725	-0-	44	1	1401	2	N	-0-		-0-
02		1708 N	920	-0-	-788	-0-	31	1	889	2	N	-0-		-0-
03		1519 N	1256	-0-	-263	-0-	41	1	1215	2	N	-0-		-0-
04		1410 N	1150	-0-	-260	-0-	33	1	1117	2	N	-0-		-0-
05		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	57	1	2066	2	N	-0-		-0-
06		1230 N	1077	-0-	-153	-0-	30	1	1047	2	N	-0-		-0-
07		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	62	1	2132	2	N	-0-		-0-
08		2108 N	1858	-0-	-250	-0-	55	1	1803	2	N	-0-		-0-
09		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	48	1	1717	2	N	-0-		-0-
10		3100 N	3499	-0-	399	399	100	1	3399	2	N	-0-		-0-
11		3000 N	3128	-0-	128	527	89	1	3039	2	N	-0-		-0-
12		1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			20,415			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BR/WALTS WELL #: 3 RRCID -> 232018 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13230 - 13239														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	80	1	1195	2	N	-0-		-0-
02		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	53	1	1044	2	N	-0-		-0-
03		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	89	1	1528	2	N	-0-		-0-
04		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	81	1	1262	2	N	-0-		-0-
05		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	88	1	1330	2	N	-0-		-0-
06		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	38	1	1592	2	N	-0-		-0-
07		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	53	1	1870	2	N	-0-		-0-
08		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	61	1	1625	2	N	-0-		-0-
09		1620 N	1187	-0-	-433	-0-	44	1	1143	2	N	-0-		-0-
10		1705 N	1299	-0-	-406	-0-	50	1	1249	2	N	-0-		-0-
11		1620 N	1097	-0-	-523	-0-	41	1	1056	2	N	-0-		-0-
12		1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			15,572			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903												
BR\WALTS		WELL #: 2		RRCID -> 232021		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 13700 PERF.13053 - 13469						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	323 1	4821 2	N	-0-				-0-
02		2128 X	1866	-0-	-262	-0-	91 1	1775 2	N	-0-				-0-
03		2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	134 1	2305 2	N	-0-				-0-
04		3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	193 1	2998 2	N	-0-				-0-
05		5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	327 1	4955 2	N	-0-				-0-
06		2280 X	1263	-0-	-1017	-0-	30 1	1233 2	N	-0-				-0-
07		2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	65 1	2291 2	N	-0-				-0-
08		3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	114 1	3036 2	N	-0-				-0-
09		2280 X	2279	-0-	-1	-0-	85 1	2194 2	N	-0-				-0-
10		2356 X	1731	-0-	-625	-0-	67 1	1664 2	N	-0-				-0-
11		2280 X	1710	-0-	-570	-0-	64 1	1646 2	N	-0-				-0-
12		2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		30,411				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

T-BAR-X/MARTIN		WELL #: 4		RRCID -> 232217		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 15020 PERF.14420 - 14833						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		42935 X	35860	-0-	-7075	-0-	1095 1	34765 2	N	-0-				-0-
02		38780 X	24419	-0-	-14361	-0-	818 1	23601 2	N	-0-				-0-
03		42997 X	40965	-0-	-2032	-0-	1336 1	39628 2	N	1	1 8			-0-
							1 9							
04		41610 X	33155	-0-	-8455	-0-	954 1	32201 2	N	-0-				-0-
05		42997 X	18903	-0-	-24094	-0-	511 1	18391 2	N	1	1 8			-0-
							1 9							
06		39630 X	34225	-0-	-5405	-0-	956 1	33269 2	N	-0-				-0-
07		40951 X	27147	-0-	-13804	-0-	770 1	26377 2	N	-0-				-0-
08		40951 X	12973	-0-	-27978	-0-	387 1	12586 2	N	-0-				-0-
09		35865 X	35865	-0-	-0-	-0-	975 1	34889 2	N	1	1 8			-0-
							1 9							
10		38861 X	38861	-0-	-0-	-0-	1112 1	37749 2	N	-0-				-0-
11		38075 X	38075	-0-	-0-	-0-	1081 1	36993 2	N	1	1 8			-0-
							1 9							
12		37076 X	NO RPT	-0-	-37076	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		340,448				TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

BR/MARGERUM		WELL #: 1		RRCID -> 232218		COMPL. DATE 04/01/2007		TOTAL DEPTH 16400 PERF.15384 - 15780						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	1 1	30 2	N	-0-				-0-
02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	1 1	31 2	N	-0-				-0-
03		37 N	37	-0-	-0-	-0-	1 1	36 2	N	-0-				-0-
04		30 N	21	-0-	-9	-0-	1 1	20 2	N	-0-				-0-
05		31 N	22	-0-	-9	-0-	1 1	21 2	N	-0-				-0-
06		30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2		N	-0-				-0-
07		46 N	46	-0-	-0-	-0-	1 1	45 2	N	-0-				-0-
08		31 N	30	-0-	-1	-0-	1 1	29 2	N	-0-				-0-
09		45 N	45	-0-	-0-	-0-	1 1	44 2	N	-0-				-0-
10		31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2		N	-0-				-0-
11		30 N	28	-0-	-2	-0-	1 1	27 2	N	-0-				-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		320				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAVELL (BOSSIER SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC T-BAR-X/TULLOUS		//CONT.// //CONT.//	81262 050 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTSON										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BR/FELDMAN				WELL #:	1	RRCID ->	232462	COMPL. DATE	09/07/2007	TOTAL DEPTH	17315	PERF.	13074	-	14728	
01	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			N	-0-				-0-	
02	3080 X	2093	-0-	-987	-0-	2093	2			N	-0-				-0-	
03	3348 X	453	-0-	-2895	-0-	453	2			N	-0-				-0-	
04	3300 X	385	-0-	-2915	-0-	385	2			N	-0-				-0-	
05	3410 X	82	-0-	-3328	-0-	82	2			N	-0-				-0-	
06	3300 X	512	-0-	-2788	-0-	512	2			N	-0-				-0-	
07	2325 X	107	-0-	-2218	-0-	107	2			N	-0-				-0-	
08	465 X	79	-0-	-386	-0-	79	2			N	-0-				-0-	
09	510 X	12	-0-	-498	-0-	12	2			N	-0-				-0-	
10	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	2			N	-0-				-0-	
11	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			N	-0-				-0-	
12	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:		16,640				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BR/WALTS				WELL #:	1	RRCID ->	232474	COMPL. DATE	08/06/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	13260	-	13633	
01	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-				-0-	
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-				-0-	
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-				-0-	
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-				-0-	
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-				-0-	
06	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-				-0-	
07	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-				-0-	
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				-0-	
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				-0-	
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	N	-0-				-0-	
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-				-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:		137				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233460 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13955 - 14788														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	90	1	2842	2	N	-0-		-0-
02		2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	72	1	2071	2	N	-0-		-0-
03		2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	97	1	2873	2	N	-0-		-0-
04		2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	83	1	2801	2	N	-0-		-0-
05		2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	78	1	2805	2	N	-0-		-0-
06		2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	71	1	2456	2	N	-0-		-0-
07		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	64	1	2207	2	N	-0-		-0-
08		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	65	1	2104	2	N	-0-		-0-
09		2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	70	1	2522	2	N	-0-		-0-
10		2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	76	1	2574	2	N	-0-		-0-
11		2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	73	1	2499	2	N	-0-		-0-
12		1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		28,593				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 233590 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 14470 PERF.12367 - 14272														

01		2263 N	2252	-0-	-11	-0-	2252	2			N	-0-		-0-
02		1960 N	1514	-0-	-446	-0-	1514	2			N	-0-		-0-
03		2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-		-0-
04		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-		-0-
05		2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-		-0-
06		2490 N	2113	-0-	-377	-0-	2113	2			N	-0-		-0-
07		2418 N	2191	-0-	-227	-0-	2191	2			N	-0-		-0-
08		2387 N	2217	-0-	-170	-0-	2217	2			N	-0-		-0-
09		2100 N	1920	-0-	-180	-0-	1920	2			N	-0-		-0-
10		2201 N	2156	-0-	-45	-0-	2156	2			N	-0-		-0-
11		2160 N	1905	-0-	-255	-0-	1905	2			N	-0-		-0-
12		1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		23,565				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

T-BAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233594 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 16190 PERF.15128 - 15915														

01		5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	169	1	5375	2	N	-0-		-0-
02		5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	172	1	4963	2	N	-0-		-0-
03		1418 X	1418	-0-	-0-	-0-	46	1	1372	2	N	-0-		-0-
04		120 X	5	-0-	-115	-0-	5	2			N	-0-		-0-
05		124 X	34	-0-	-90	-0-	1	1	33	2	N	-0-		-0-
06		120 X	29	-0-	-91	-0-	1	1	28	2	N	-0-		-0-
07		124 X	54	-0-	-70	-0-	2	1	52	2	N	-0-		-0-
08		124 X	52	-0-	-72	-0-	2	1	50	2	N	-0-		-0-
09		75 X	75	-0-	-0-	-0-	2	1	73	2	N	-0-		-0-
10		62 X	35	-0-	-27	-0-	1	1	34	2	N	-0-		-0-
11		60 N	38	-0-	-22	-0-	1	1	37	2	N	-0-		-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,419				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
BR/DOOLEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233595		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 15391 PERF.14379 - 15006			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	53302 X	53302	-0-	-0-	-0-	1628 1	51673 2	N	1	1 8	-0-
02	35902 X	35902	-0-	-0-	-0-	1203 1	34699 2	N	-0-		-0-
03	51019 X	51019	-0-	-0-	-0-	1664 1	49353 2	N	2	2 8	-0-
04	47758 X	47758	-0-	-0-	-0-	1375 1	46383 2	N	-0-		-0-
05	47507 X	47507	-0-	-0-	-0-	1284 1	46222 2	N	1	1 8	-0-
06	46322 X	46322	-0-	-0-	-0-	1294 1	45028 2	N	-0-		-0-
07	43151 X	43151	-0-	-0-	-0-	1224 1	41927 2	N	-0-		-0-
08	39852 X	39852	-0-	-0-	-0-	1188 1	38664 2	N	-0-		-0-
09	40641 X	40641	-0-	-0-	-0-	1105 1	39535 2	N	1	1 8	-0-
10	39852 X	39852	-0-	-0-	-0-	1140 1	38712 2	N	-0-		-0-
11	28494 X	28494	-0-	-0-	-0-	809 1	27684 2	N	1	1 8	-0-
12	620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		473,800		TOTAL CONDENSATE PROD:		6					

BR/BOYD		WELL #: 1		RRCID -> 234563		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 14700 PERF.13260 - 14244			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	682 N	632	-0-	-50	-0-	19 1	613 2	N	-0-		-0-
02	644 N	439	-0-	-205	-0-	15 1	424 2	N	-0-		-0-
03	693 N	693	-0-	-0-	-0-	23 1	670 2	N	-0-		-0-
04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	18 1	602 2	N	-0-		-0-
05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	15 1	553 2	N	-0-		-0-
06	689 N	689	-0-	-0-	-0-	19 1	670 2	N	-0-		-0-
07	651 N	513	-0-	-138	-0-	15 1	498 2	N	-0-		-0-
08	558 N	528	-0-	-30	-0-	16 1	512 2	N	-0-		-0-
09	690 N	543	-0-	-147	-0-	15 1	528 2	N	-0-		-0-
10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	17 1	583 2	N	-0-		-0-
11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	16 1	553 2	N	-0-		-0-
12	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,394		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KNIGHT		WELL #: 4		RRCID -> 235623		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 14800 PERF.12206 - 13117			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4202 X	3104	-0-	-1098	-0-	3104 2		N	-0-		-0-
02	2016 X	1483	-0-	-533	-0-	1483 2		N	-0-		-0-
03	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3200 2		N	-0-		-0-
04	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2775 2		N	-0-		-0-
05	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2912 2		N	-0-		-0-
06	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	2699 2		N	-0-		-0-
07	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	2548 2		N	-0-		-0-
08	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2780 2		N	-0-		-0-
09	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	2323 2		N	-0-		-0-
10	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945 2		N	-0-		-0-
11	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	2736 2		N	-0-		-0-
12	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		29,505		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
KNIGHT		WELL #: 5		RRCID -> 235950		COMPL. DATE 02/24/2008		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12090 - 13378			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2	N	-0-	-0-	-0-
03	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2	N	-0-	-0-	-0-
04	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2	N	-0-	-0-	-0-
06	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2	N	-0-	-0-	-0-
08	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2	N	-0-	-0-	-0-
09	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	2	N	-0-	-0-	-0-
10	4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	2	N	-0-	-0-	-0-
11	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1116 X	NO RPT	-0-	-1116	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		43,150		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BR/WHATLEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 235952		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 15785 PERF.14099 - 14672			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	186 N	154	-0-	-32	-0-	5	1	149	2	N	-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	121	2	N	-0-
03	217 N	70	-0-	-147	-0-	2	1	68	2	N	-0-
04	150 N	44	-0-	-106	-0-	1	1	43	2	N	-0-
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	6	1	219	2	N	-0-
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	2	1	77	2	N	-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	100	2	N	-0-
08	217 N	187	-0-	-30	-0-	6	1	181	2	N	-0-
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	4	1	141	2	N	-0-
10	93 N	74	-0-	-19	-0-	2	1	72	2	N	-0-
11	180 N	115	-0-	-65	-0-	3	1	112	2	N	-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,321		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 238301		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 13796 PERF.13410 - 13544			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAVELL (BOSSIER SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BR/BECKTOLD		//CONT.// 81262 050 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
		WELL #: 1		RRCID -> 238305		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 16732 PERF.15173 - 16191						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7533 X	6681	-0-	-852	-0-	204	1	6477	2	N	-0-			-0-
02	6804 X	3030	-0-	-3774	-0-	102	1	2928	2	N	-0-			-0-
03	7533 X	4345	-0-	-3188	-0-	142	1	4202	2	N	1	1 8		-0-
04	7434 X	7434	-0-	-0-	-0-	214	1	7220	2	N	-0-			-0-
05	6696 X	4363	-0-	-2333	-0-	118	1	4245	2	N	-0-			-0-
06	6480 X	4381	-0-	-2099	-0-	122	1	4259	2	N	-0-			-0-
07	7688 X	2316	-0-	-5372	-0-	66	1	2250	2	N	-0-			-0-
08	7688 X	3010	-0-	-4678	-0-	90	1	2920	2	N	-0-			-0-
09	7440 X	1144	-0-	-6296	-0-	31	1	1113	2	N	-0-			-0-
10	4526 X	792	-0-	-3734	-0-	23	1	769	2	N	-0-			-0-
11	4380 X	319	-0-	-4061	-0-	9	1	310	2	N	-0-			-0-
12	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		37,815		TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

BR/GASSEN		WELL #: 1		RRCID -> 238722		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 16000 PERF.12503 - 15684						
01	806 N	725	-0-	-81	-0-	725	2		N	-0-				-0-
02	756 N	501	-0-	-255	-0-	501	2		N	-0-				-0-
03	899 N	666	-0-	-233	-0-	666	2		N	-0-				-0-
04	690 N	658	-0-	-32	-0-	658	2		N	-0-				-0-
05	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2		N	-0-				-0-
06	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2		N	-0-				-0-
07	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2		N	-0-				-0-
08	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2		N	-0-				-0-
09	900 N	499	-0-	-401	-0-	499	2		N	-0-				-0-
10	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2		N	-0-				-0-
11	780 N	486	-0-	-294	-0-	486	2		N	-0-				-0-
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		7,495		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BR PETTY		WELL #: 1		RRCID -> 241377		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 15170 PERF.14850 - 15051						
01	124 X	5	-0-	-119	-0-	5	2		N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-				-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-				-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-				-0-
06	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-				-0-
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-				-0-
08	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2		N	-0-				-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-				-0-
10	13 N	2	-0-	-11	-0-	2	2		N	-0-				-0-
11	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	2		N	-0-				-0-
12	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		76		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
TURNER, BR JOHN AND VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 241415 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15112 - 15353												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		2984 N	2984	-0-	-0-	-0-	91	1	2893	2	N	-0-
02		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	65	1	1881	2	N	-0-
03		2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	87	1	2579	2	N	-0-
04		2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	75	1	2521	2	N	-0-
05		2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	73	1	2634	2	N	-0-
							1	9				
06		2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	67	1	2342	2	N	-0-
07		2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	75	1	2563	2	N	-0-
08		1054 N	361	-0-	-693	-0-	11	1	350	2	N	-0-
09		2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	80	1	2867	2	N	-0-
10		2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	78	1	2650	2	N	-0-
11		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	49	1	1666	2	N	-0-
12		1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		25,698				TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

BR/MARGERUM WELL #: 2 RRCID -> 241445 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 16275 PERF.15440 - 16084												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BR/BECKTOLD WELL #: 2 RRCID -> 242946 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15222 - 16240												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	58	1	1853	2	N	-0-
02		1512 X	1312	-0-	-200	-0-	44	1	1268	2	N	-0-
03		1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	60	1	1787	2	N	-0-
04		1620 X	1558	-0-	-62	-0-	45	1	1513	2	N	-0-
05		1674 X	1316	-0-	-358	-0-	36	1	1280	2	N	-0-
06		1620 N	1601	-0-	-19	-0-	45	1	1555	2	N	-0-
							1	9				
07		1612 N	1496	-0-	-116	-0-	42	1	1454	2	N	-0-
08		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	50	1	1623	2	N	-0-
09		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	52	1	1856	2	N	-0-
10		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	69	1	2329	2	N	-0-
11		2974 N	2974	-0-	-0-	-0-	84	1	2890	2	N	-0-
12		1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		19,994				TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

OIL AND GAS DIVISION

SAVELL (BOSSIER SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BR 2-14 RANCH		//CONT.// 81262 050 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14291 X	13249	-0-	-1042	-0-	405	1	12844	2	N	-0-					-0-
02	12880 X	7860	-0-	-5020	-0-	263	1	7597	2	N	-0-					-0-
03	14304 X	14304	-0-	-0-	-0-	467	1	13836	2	N	1	1	8			-0-
04	13800 X	12932	-0-	-868	-0-	372	1	12560	2	N	-0-					-0-
05	13361 X	12985	-0-	-376	-0-	351	1	12634	2	N	-0-					-0-
06	13830 X	13016	-0-	-814	-0-	364	1	12652	2	N	-0-					-0-
07	14291 X	12817	-0-	-1474	-0-	364	1	12453	2	N	-0-					-0-
08	14291 X	12646	-0-	-1645	-0-	377	1	12269	2	N	-0-					-0-
09	13020 X	11534	-0-	-1486	-0-	314	1	11220	2	N	-0-					-0-
10	13454 X	12561	-0-	-893	-0-	359	1	12202	2	N	-0-					-0-
11	13020 X	11380	-0-	-1640	-0-	323	1	11057	2	N	-0-					-0-
12	12803 X	NO RPT	-0-	-12803	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		135,284		TOTAL CONDENSATE PROD:		1										

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 244884		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 14904 PERF.14349 - 14613								
01	32520 X	32520	-0-	-0-	-0-	993	1	31527	2	N	-0-					-0-
02	25676 X	23764	-0-	-1912	-0-	796	1	22968	2	N	-0-					-0-
03	30471 X	30471	-0-	-0-	-0-	994	1	29477	2	N	-0-					-0-
04	31470 X	28517	-0-	-2953	-0-	821	1	27696	2	N	-0-					-0-
05	32519 X	32125	-0-	-394	-0-	868	1	31257	2	N	-0-					-0-
06	31470 X	30671	-0-	-799	-0-	857	1	29814	2	N	-0-					-0-
07	32940 X	32940	-0-	-0-	-0-	935	1	32005	2	N	-0-					-0-
08	32116 X	29175	-0-	-2941	-0-	870	1	28305	2	N	-0-					-0-
09	31080 X	29499	-0-	-1581	-0-	802	1	28697	2	N	-0-					-0-
10	32953 X	28998	-0-	-3955	-0-	830	1	28168	2	N	-0-					-0-
11	31890 X	27635	-0-	-4255	-0-	785	1	26850	2	N	-0-					-0-
12	32953 X	NO RPT	-0-	-32953	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		326,315		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BR/MARGERUM		WELL #: 3		RRCID -> 246787		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 16325 PERF.15292 - 16191								
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	3	1	111	2	N	-0-					-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	98	2	N	-0-					-0-
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	2	1	54	2	N	-0-					-0-
04	120 N	57	-0-	-63	-0-	2	1	55	2	N	-0-					-0-
05	124 N	91	-0-	-33	-0-	2	1	89	2	N	-0-					-0-
06	60 N	21	-0-	-39	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	3	1	109	2	N	-0-					-0-
08	93 N	23	-0-	-70	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
09	627 N	627	-0-	-0-	-0-	17	1	610	2	N	-0-					-0-
10	124 N	67	-0-	-57	-0-	2	1	65	2	N	-0-					-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	4	1	128	2	N	-0-					-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,401		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903											
T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 246814		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 15100 PERF.14102 - 14855					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	104	-0-	-82	-0-	3 1	101 2	N	-0-			-0-
02	280	N	203	-0-	-77	-0-	7 1	196 2	N	-0-			-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	13 1	398 2	N	-0-			-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	3 1	98 2	N	-0-			-0-
05	217	N	195	-0-	-22	-0-	5 1	190 2	N	-0-			-0-
06	390	N	200	-0-	-190	-0-	6 1	194 2	N	-0-			-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	6 1	189 2	N	-0-			-0-
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	13 1	438 2	N	-0-			-0-
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	9 1	328 2	N	-0-			-0-
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	15 1	494 2	N	-0-			-0-
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	14 1	491 2	N	-0-			-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,211		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

T-BAR-X/SHAW		WELL #: 1		RRCID -> 247628		COMPL. DATE 11/08/2017		TOTAL DEPTH 13990 PERF.12990 - 13000					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	1774	-0-	-861	-0-	54 1	1720 2	N	-0-			-0-
02	2268	X	1595	-0-	-673	-0-	53 1	1542 2	N	-0-			-0-
03	2511	X	1728	-0-	-783	-0-	56 1	1672 2	N	-0-			-0-
04	2430	X	1543	-0-	-887	-0-	44 1	1499 2	N	-0-			-0-
05	2387	X	1789	-0-	-598	-0-	48 1	1741 2	N	-0-			-0-
06	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	49 1	1693 2	N	-0-			-0-
07	1767	X	1380	-0-	-387	-0-	39 1	1341 2	N	-0-			-0-
08	1798	X	1709	-0-	-89	-0-	51 1	1658 2	N	-0-			-0-
09	1740	X	1447	-0-	-293	-0-	39 1	1408 2	N	-0-			-0-
10	1798	X	1421	-0-	-377	-0-	41 1	1380 2	N	-0-			-0-
11	1740	X	1311	-0-	-429	-0-	37 1	1274 2	N	-0-			-0-
12	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,439		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

T-BAR-X/BREWER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 249769		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 13965 PERF.13568 - 13682					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3551	-0-	-45	-0-	108 1	3443 2	N	-0-			-0-
02	3024	X	1161	-0-	-1863	-0-	39 1	1122 2	N	-0-			-0-
03	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	221 1	6559 2	N	-0-			-0-
04	3450	X	3275	-0-	-175	-0-	94 1	3181 2	N	-0-			-0-
05	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	109 1	3928 2	N	-0-			-0-
06	5490	X	4282	-0-	-1208	-0-	120 1	4162 2	N	-0-			-0-
07	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	170 1	5823 2	N	-0-			-0-
08	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	211 1	6856 2	N	-0-			-0-
09	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	158 1	5641 2	N	-0-			-0-
10	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	183 1	6228 2	N	-0-			-0-
11	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	191 1	6538 2	N	-0-			-0-
12	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		55,085		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249792 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14009 - 14836													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01		6696 X	5770	-0-	-926	-0-	176	1	5594	2	N	-0-	-0-
02		6048 X	4590	-0-	-1458	-0-	154	1	4436	2	N	-0-	-0-
03		6254 X	6254	-0-	-0-	-0-	204	1	6050	2	N	-0-	-0-
04		5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	167	1	5630	2	N	-0-	-0-
05		5766 X	5696	-0-	-70	-0-	154	1	5542	2	N	-0-	-0-
06		6060 X	5437	-0-	-623	-0-	152	1	5285	2	N	-0-	-0-
07		6262 X	5869	-0-	-393	-0-	167	1	5702	2	N	-0-	-0-
08		6262 X	4257	-0-	-2005	-0-	127	1	4130	2	N	-0-	-0-
09		5790 X	4276	-0-	-1514	-0-	116	1	4160	2	N	-0-	-0-
10		6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	189	1	6404	2	N	-0-	-0-
11		6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	179	1	6112	2	N	-0-	-0-
12		5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			60,830		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BR/STEGALL WELL #: 8 RRCID -> 250551 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 15893 PERF.12912 - 12918													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01		186 N	86	-0-	-100	-0-	86	2			N	-0-	-0-
02		168 N	49	-0-	-119	-0-	49	2			N	-0-	-0-
03		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-	-0-
04		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-	-0-
05		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-	-0-
06		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-	-0-
07		124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-	-0-
08		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-	-0-
09		90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-	-0-
10		124 N	73	-0-	-51	-0-	73	2			N	-0-	-0-
11		180 N	100	-0-	-80	-0-	100	2			N	-0-	-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,223		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BR/STEGALL WELL #: 5 RRCID -> 251904 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15978 PERF.14810 - 14980													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01		6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	397	1	5917	2	N	-0-	-0-
02		5628 X	2423	-0-	-3205	-0-	118	1	2305	2	N	-0-	-0-
03		6606 X	6606	-0-	-0-	-0-	363	1	6243	2	N	-0-	-0-
04		6469 X	6469	-0-	-0-	-0-	391	1	6078	2	N	-0-	-0-
05		6419 X	6419	-0-	-0-	-0-	397	1	6022	2	N	-0-	-0-
06		6390 X	2155	-0-	-4235	-0-	50	1	2105	2	N	-0-	-0-
07		6696 X	3879	-0-	-2817	-0-	107	1	3772	2	N	-0-	-0-
08		6696 X	6079	-0-	-617	-0-	220	1	5859	2	N	-0-	-0-
09		8293 X	8293	-0-	-0-	-0-	310	1	7983	2	N	-0-	-0-
10		8778 X	8778	-0-	-0-	-0-	338	1	8440	2	N	-0-	-0-
11		7411 X	7411	-0-	-0-	-0-	279	1	7132	2	N	-0-	-0-
12		8556 X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			64,826		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAVELL (BOSSIER SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BR/MARGUERITE		//CONT.// 81262 050 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14818 X	13039	-0-	-1779	-0-	398 1	12641 2	N	-0-
02	13832 X	9633	-0-	-4199	-0-	323 1	9310 2	N	-0-
03	15314 X	12678	-0-	-2636	-0-	414 1	12263 2	N	-0-
04	14820 X	13438	-0-	-1382	-0-	387 1	13051 2	N	-0-
05	16684 X	16684	-0-	-0-	-0-	451 1	16232 2	N	-0-
06	15195 X	15195	-0-	-0-	-0-	425 1	14769 2	N	-0-
07	13888 X	12079	-0-	-1809	-0-	343 1	11736 2	N	-0-
08	15841 X	14652	-0-	-1189	-0-	437 1	14215 2	N	-0-
09	15330 X	13095	-0-	-2235	-0-	356 1	12738 2	N	-0-
10	15841 X	14085	-0-	-1756	-0-	403 1	13682 2	N	-0-
11	15210 X	13343	-0-	-1867	-0-	379 1	12964 2	N	-0-
12	14663 X	NO RPT	-0-	-14663	-0-			N	-0-
TOTAL GAS PROD:		147,921		TOTAL CONDENSATE PROD:		4			

T-BAR-X/GAAS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 252840		COMPL. DATE 06/22/2009		TOTAL DEPTH 14849 PERF.14368 - 14929	
01	29729 X	18693	-0-	-11036	-0-	571 1	18122 2	N	-0-
02	25928 X	19163	-0-	-6765	-0-	642 1	18521 2	N	-0-
03	34787 X	34787	-0-	-0-	-0-	1135 1	33652 2	N	-0-
04	36097 X	36097	-0-	-0-	-0-	1039 1	35058 2	N	-0-
05	28024 X	28024	-0-	-0-	-0-	757 1	27266 2	N	-0-
06	33630 X	25029	-0-	-8601	-0-	699 1	24330 2	N	-0-
07	36654 X	36654	-0-	-0-	-0-	1040 1	35614 2	N	-0-
08	34751 X	32843	-0-	-1908	-0-	979 1	31864 2	N	-0-
09	33630 X	32636	-0-	-994	-0-	887 1	31749 2	N	-0-
10	34751 X	33022	-0-	-1729	-0-	945 1	32077 2	N	-0-
11	33630 X	28947	-0-	-4683	-0-	822 1	28124 2	N	-0-
12	34751 X	NO RPT	-0-	-34751	-0-			N	-0-
TOTAL GAS PROD:		325,895		TOTAL CONDENSATE PROD:		2			

T-BAR-X/SORRELS		WELL #: 4		RRCID -> 284060		COMPL. DATE 12/29/2017		TOTAL DEPTH 14892 PERF.14370 - 14800	
01	229834 X	196845	-0-	-32989	-0-	196845 2		N	-0-
02	199332 X	151981	-0-	-47351	-0-	151981 2		N	-0-
03	214551 X	194538	-0-	-20013	-0-	194538 2		N	-0-
04	197640 X	181991	-0-	-15649	-0-	1569 1	180422 2	N	-0-
05	196850 X	181433	-0-	-15417	-0-	4902 1	176531 2	N	-0-
06	190500 X	171387	-0-	-19113	-0-	4789 1	166598 2	N	-0-
07	194525 X	180946	-0-	-13579	-0-	5134 1	175812 2	N	-0-
08	194525 X	161578	-0-	-32947	-0-	4817 1	156761 2	N	-0-
09	181980 X	155444	-0-	-26536	-0-	4227 1	151217 2	N	-0-
10	181443 X	161247	-0-	-20196	-0-	4614 1	156633 2	N	-0-
11	175110 X	146646	-0-	-28464	-0-	4164 1	142482 2	N	-0-
12	180947 X	NO RPT	-0-	-180947	-0-			N	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,884,036		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.//		81262 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815									
ARMSTRONG, W. S.		WELL #:		1	RRCID ->	245139	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	15879	PERF.14935 - 14954		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCCORMICK		WELL #:		1	RRCID ->	265338	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	16525	PERF.13162 - 13358		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SCURLOCK (COTTON VALLEY LIME)		81842 075		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LEON						
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445											
SCURLOCK		WELL #:		1	RRCID ->	161762	COMPL. DATE	09/27/1996	TOTAL DEPTH	14732	PERF.14329 - 14635		
01	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3		N	-0-			-0-
02	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3		N	-0-			-0-
03	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	3		N	-0-			-0-
04	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3		N	-0-			-0-
05	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3		N	-0-			-0-
06	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3		N	-0-			-0-
07	1488 N	1327	-0-	-161	-0-	1327	3		N	-0-			-0-
08	1488 N	1403	-0-	-85	-0-	1403	3		N	-0-			-0-
09	1440 N	1330	-0-	-110	-0-	1330	3		N	-0-			-0-
10	1333 N	736	-0-	-597	-0-	736	3		N	-0-			-0-
11	1350 N	537	-0-	-813	-0-	537	3		N	-0-			-0-
12	1364 N	425	-0-	-939	-0-	425	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,164		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SILVER CREEK (C.V.LIME)														
XTO ENERGY INC.														
PEARLSTONE UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 163996 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 15478 PERF.14870 - 15080														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	100	1	2351	2	N	-0-		-0-
02		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	178	1	2273	2	N	-0-		-0-
03		2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	108	1	2435	2	N	-0-		-0-
04		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	89	1	1984	2	N	-0-		-0-
05		2077 N	2076	-0-	-1	-0-	90	1	1986	2	N	-0-		-0-
06		2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	105	1	2324	2	N	-0-		-0-
07		2077 N	2048	-0-	-29	-0-	89	1	1959	2	N	-0-		-0-
08		2077 N	1922	-0-	-155	-0-	83	1	1839	2	N	-0-		-0-
09		2010 N	1888	-0-	-122	-0-	81	1	1807	2	N	-0-		-0-
10		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	89	1	1965	2	N	-0-		-0-
11		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	89	1	2023	2	N	-0-		-0-
*12		2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	103	1	2413	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		26,563				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SOHO (BOSSIER SAND)														
HOME PETROLEUM CORP.														
COLEMAN UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 189805 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15332 - 15423														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			45
02		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			45
03		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			45
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
11		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			45
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
TOTAL GAS PROD:		56				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STEELE CREEK (COTTON VALLEY)														
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC														
JACKSON UNIT 2														
WELL #: 2 RRCID -> 188478 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8920 - 9090														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STEELE CREEK (COTTON VALLEY)		//CONT.//		85809 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC		//CONT.//		785940										
JACKSON UNIT 2		WELL #:		3	RRCID ->	244651	COMPL. DATE	12/25/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8752 - 9064		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED)				86066 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405										
THORNTON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	202998	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	11930	PERF.	10140 - 10670		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	220	N	220	-0-	-0-	17	1	203	2	N	-0-			59
02	448	N	184	-0-	-264	14	1	170	2	N	-0-			59
03	147	N	147	-0-	-0-	11	1	136	2	N	-0-			59
04	210	N	181	-0-	-29	14	1	167	2	N	-0-			59
05	235	N	235	-0-	-0-	18	1	216	2	N	1	1	1	59
06	190	N	190	-0-	-0-	14	1	176	2	N	-0-			59
07	186	N	137	-0-	-49	11	1	126	2	N	-0-			59
08	248	N	140	-0-	-108	12	1	128	2	N	-0-			59
09	180	N	174	-0-	-6	17	1	157	2	N	-0-			59
10	219	N	219	-0-	-0-	20	1	199	2	N	-0-			59
11	186	N	186	-0-	-0-	16	1	170	2	N	-0-			59
*12	186	N	181	-0-	-5	15	1	166	2	N	-0-			59
TOTAL GAS PROD:		2,194		TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

BEST UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	204416	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	11985	PERF.	10590 - 11022	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	186	N	68	-0-	-118	5	1	63	2	N	-0-			49
02	112	N	101	-0-	-11	8	1	93	2	N	-0-			49
03	186	N	133	-0-	-53	10	1	123	2	N	-0-			49
04	208	N	208	-0-	-0-	16	1	192	2	N	-0-			49
05	124	N	85	-0-	-39	6	1	78	2	N	1	1	1	49
06	120	N	120	-0-	-0-	9	1	111	2	N	-0-			49
07	186	N	74	-0-	-112	6	1	68	2	N	-0-			49
08	95	N	95	-0-	-0-	8	1	87	2	N	-0-			49
09	120	N	114	-0-	-6	11	1	101	2	N	2			51
10	120	N	120	-0-	-0-	11	1	109	2	N	-0-			51
11	140	N	140	-0-	-0-	12	1	128	2	N	-0-			51
*12	124	N	105	-0-	-19	9	1	96	2	N	-0-			51
TOTAL GAS PROD:		1,363		TOTAL CONDENSATE PROD:		3								

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217952										COMPL. DATE 11/29/2005			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10590 - 11745		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	29	1	343	2	N	1		130		
02	420 N	279	-0-	-141	-0-	1	9	257	2	N	-0-		130		
03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	22	1	468	2	N	1		131		
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-	37	1								
05	310 N	299	-0-	-11	-0-	1	9			N	-0-	96 1	35		
06	480 N	291	-0-	-189	-0-	23	1	276	2	N	-0-	2 1	33		
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	22	1	269	2	N	-0-		33		
08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	23	1	264	2	N	-0-		33		
09	300 N	294	-0-	-6	-0-	40	1	439	2	N	-0-		33		
10	582 N	582	-0-	-0-	-0-	28	1	266	2	N	-0-		33		
11	450 N	418	-0-	-32	-0-	53	1	529	2	N	-0-		33		
*12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	37	1	381	2	N	-0-		33		
						41	1	450	2	N	-0-		33		
TOTAL GAS PROD:		4,299		TOTAL CONDENSATE PROD:		2									

BEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223857										COMPL. DATE 11/11/2005			TOTAL DEPTH 12022 PERF.10560 - 11866		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	1798 N	1604	-0-	-194	-0-	121	1	1454	2	N	26		158		
02	1596 N	1287	-0-	-309	-0-	29	9	1157	2	N	30		188		
03	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	97	1	1448	2	N	40		228		
04	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	33	9	1466	2	N	58	92 1	194		
05	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	114	1	1522	2	N	30	19 1	205		
06	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	44	9	1502	2	N	29		234		
07	1705 N	1609	-0-	-96	-0-	125	1	1446	2	N	35	175 1	94		
08	1674 N	1507	-0-	-167	-0-	64	9	1358	2	N	24		118		
09	1650 N	1308	-0-	-342	-0-	123	1	1157	2	N	25		143		
10	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	28	9	1288	2	N	13		156		
11	1470 N	1445	-0-	-25	-0-	128	1	1300	2	N	18		174		
*12	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	14	9	1355	2	N	57	177 1	54		
						123	1								
						63	9								
TOTAL GAS PROD:		18,329		TOTAL CONDENSATE PROD:		385									

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223858 COMPL. DATE 10/12/2005										TOTAL DEPTH 12132 PERF.10640 - 11692			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	53	1	631	2	N	1		14
02	616 N	579	-0-	-37	-0-	45	1	534	2	N	-0-		14
03	682 N	653	-0-	-29	-0-	47	1	604	2	N	2		16
04	660 N	655	-0-	-5	-0-	51	1	603	2	N	1		17
05	662 N	662	-0-	-0-	-0-	50	1	611	2	N	1	6 1	12
06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	50	1	617	2	N	-0-		12
07	685 N	685	-0-	-0-	-0-	54	1	631	2	N	-0-		12
08	651 N	542	-0-	-109	-0-	45	1	497	2	N	-0-		12
09	660 N	520	-0-	-140	-0-	50	1	470	2	N	-0-		12
10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	53	1	534	2	N	-0-		12
11	566 N	566	-0-	-0-	-0-	50	1	516	2	N	-0-		12
*12	605 N	605	-0-	-0-	-0-	50	1	555	2	N	-0-		12
TOTAL GAS PROD:		7,406		TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

THORNTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252225 COMPL. DATE 09/12/2005										TOTAL DEPTH 12010 PERF.10580 - 11734			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2046 N	1533	-0-	-513	-0-	118	1	1407	2	N	7		24
02	1932 N	1687	-0-	-245	-0-	130	1	1556	2	N	1		25
03	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	162	1	2060	2	N	6		31
04	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	161	1	1887	2	N	5		36
05	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	152	1	1849	2	N	1	23 1	14
06	2160 N	1460	-0-	-700	-0-	110	1	1341	2	N	8		22
07	2108 N	1890	-0-	-218	-0-	149	1	1741	2	N	-0-		22
08	2015 N	1725	-0-	-290	-0-	143	1	1580	2	N	2		24
09	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	173	1	1623	2	N	5		29
10	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	185	1	1864	2	N	2		31
11	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	167	1	1737	2	N	-0-		31
*12	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	196	1	2151	2	N	-0-		31
TOTAL GAS PROD:		22,684		TOTAL CONDENSATE PROD:		37							

PYRAMID LAND WELL #: 1 RRCID -> 268335 COMPL. DATE 09/19/2012										TOTAL DEPTH 12000 PERF.10420 - 10575			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
OLD UNION OPERATING COMPANY 621149														
WOLENS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 072593 COMPL. DATE 07/01/1977 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11660 - 11890														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-			3
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			3
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-			3
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-			3
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	164	2	15	9	N	14			17
06	180 N	148	-0-	-32	-0-	148	2			N	-0-			17
07	186 N	96	-0-	-90	-0-	96	2			N	-0-			17
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-			17
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-			17
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-			17
11	210 N	93	-0-	-117	-0-	93	2			N	-0-			17
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			17
TOTAL GAS PROD:		1,575		TOTAL CONDENSATE PROD:		14								

SM OPERATING COMPANY LLC 788993														
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226499 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12145 PERF.10618 - 12031														
01	DLQ G-10	505	-0-	505	2989	505	3			Y	-0-			33
02	DLQ G-10	521	-0-	521	3510	515	3	6	9	Y	5			38
03	3000 N	750	-0-	-2250	1260	750	3			Y	-0-			38
04	1969 N	709	-0-	-1260	-0-	709	3			Y	-0-			38
05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-			38
06	720 N	512	-0-	-208	-0-	512	3			Y	-0-			38
07	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-			38
08	DLQ G-10	648	-0-	648	648	648	3			Y	-0-			38
09	DLQ G-10	480	-0-	480	1128	480	3			Y	-0-			38
10	1789 N	661	-0-	-1128	-0-	661	3			Y	-0-			38
*11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-			38
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			38
TOTAL GAS PROD:		6,458		TOTAL CONDENSATE PROD:		5								

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10608 - 11728														
01	DLQ G-10	4999	-0-	4999	29486	4977	3	22	9	Y	20			111
02	DLQ G-10	5108	-0-	5108	34594	5078	3	30	9	Y	27			138
03	42021 X	7427	-0-	-34594	-0-	7392	3	35	9	Y	32			170
04	7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	6988	3	37	9	Y	34	181	1	23
05	5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	5821	3	13	9	Y	12			35
06	6150 X	5039	-0-	-1111	-0-	5039	3			Y	-0-			35
07	6355 X	5129	-0-	-1226	-0-	5129	3			Y	-0-			35
08	DLQ G-10	6384	-0-	6384	6384	6384	3			Y	-0-			35
09	DLQ G-10	4728	-0-	4728	11112	4728	3			Y	-0-			35
10	17623 X	6511	-0-	-11112	-0-	6511	3			Y	-0-			35
*11	5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	3			Y	-0-			35
12	6386 X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT			35
TOTAL GAS PROD:		63,694		TOTAL CONDENSATE PROD:		125								

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: FREESTONE			
SM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 788993															
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231353 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 12015 PERF.10251 - 11740			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	DLQ	G-10	711	-0-	711	4206	711	3		Y	-0-				40
02	DLQ	G-10	725	-0-	725	4931	725	3		Y	-0-				40
03		3000 N	1055	-0-	-1945	2986	1055	3		Y	-0-				40
04		3000 N	998	-0-	-2002	984	998	3		Y	-0-				40
05		1815 N	831	-0-	-984	-0-	831	3		Y	-0-				40
06		750 N	720	-0-	-30	-0-	720	3		Y	-0-				40
07		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3		Y	-0-				40
08	DLQ	G-10	911	-0-	911	911	911	3		Y	-0-				40
09	DLQ	G-10	675	-0-	675	1586	675	3		Y	-0-				40
10		2516 N	930	-0-	-1586	-0-	930	3		Y	-0-				40
*11		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3		Y	-0-				40
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				40
TOTAL GAS PROD:		9,075		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233356 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 12150 PERF.11039 - 11910			
01	DLQ	G-10	548	-0-	548	3241	548	3		Y	-0-				83
02	DLQ	G-10	559	-0-	559	3800	559	3		Y	-0-				83
03		3000 N	813	-0-	-2187	1613	813	3		Y	-0-				83
04		2381 N	768	-0-	-1613	-0-	768	3		Y	-0-				83
05		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3		Y	-0-				83
06		600 N	554	-0-	-46	-0-	554	3		Y	-0-				83
07		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3		Y	-0-				83
08	DLQ	G-10	702	-0-	702	702	702	3		Y	-0-				83
09	DLQ	G-10	520	-0-	520	1222	520	3		Y	-0-				83
10		1938 N	716	-0-	-1222	-0-	716	3		Y	-0-				83
*11		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3		Y	-0-				83
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				83
TOTAL GAS PROD:		6,990		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233697 COMPL. DATE 07/21/2008												TOTAL DEPTH 12000 PERF.10188 - 11695			
01	DLQ	G-10	499	-0-	499	2989	499	3		Y	-0-				22
02	DLQ	G-10	509	-0-	509	3498	509	3		Y	-0-				22
03		3000 N	589	-0-	-2411	1087	589	3		Y	-0-				22
04		1787 N	700	-0-	-1087	-0-	700	3		Y	-0-				22
05		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3		Y	-0-				22
06		570 N	505	-0-	-65	-0-	505	3		Y	-0-				22
07		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3		Y	-0-				22
08	DLQ	G-10	640	-0-	640	640	640	3		Y	-0-				22
09	DLQ	G-10	474	-0-	474	1114	474	3		Y	-0-				22
10		1767 N	653	-0-	-1114	-0-	653	3		Y	-0-				22
*11		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3		Y	-0-				22
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				22
TOTAL GAS PROD:		6,218		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: FREESTONE			
STROUD PETROLEUM, INC. 828082															
CAMERON -A-															
WELL #: 1 RRCID -> 095965 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11097 - 11292															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01		533 N	533	-0-	-0-	-0-	-0-	533	2	N	-0-				22
02		192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-				22
03		835 N	835	-0-	-0-	-0-	-0-	835	2	N	-0-				22
04		513 N	513	-0-	-0-	-0-	-0-	513	2	N	-0-				22
05		529 N	529	-0-	-0-	-0-	-0-	529	2	N	-0-				22
06		510 N	448	-0-	-62	-0-	-0-	448	2	N	-0-				22
07		527 N	431	-0-	-96	-0-	-0-	431	2	N	-0-				22
08		527 N	390	-0-	-137	-0-	-0-	390	2	N	-0-				22
09		450 N	413	-0-	-37	-0-	-0-	413	2	N	-0-				22
10		434 N	395	-0-	-39	-0-	-0-	395	2	N	-0-				22
*11		438 N	438	-0-	-0-	-0-	-0-	438	2	N	-0-				22
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				22
TOTAL GAS PROD:		5,117		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167															
STEWARDS MILL GAS UNIT #4															
WELL #: 1 RRCID -> 069164 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11709 - 11716															
01		1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	Y	-0-	17	1		-0-
02		1248 X	1248	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	Y	-0-				-0-
03		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	Y	-0-				-0-
04		1650 N	1008	-0-	-642	-0-	-0-	29	1	Y	-0-				-0-
05		1395 N	1215	-0-	-180	-0-	-0-	35	1	Y	-0-				-0-
06		1650 N	1066	-0-	-584	-0-	-0-	27	1	Y	-0-				-0-
07		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	Y	-0-				-0-
08		1209 N	1170	-0-	-39	-0-	-0-	36	1	Y	-0-				-0-
09		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	Y	-0-				-0-
10		3100 N	3332	-0-	232	-0-	232	93	1	Y	-0-				-0-
11		2475 N	2243	-0-	-232	-0-	-0-	61	1	Y	-0-				-0-
*12		955 N	955	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		18,046		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

STEWARDS MILL GAS UNIT #1															
WELL #: 2 RRCID -> 079859 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11582 - 11720															
01		3354 X	1316	-0-	-2038	-0-	-0-	41	1	Y	-0-	41	1		-0-
02		1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	Y	-0-				-0-
03		1767 X	928	-0-	-839	-0-	-0-	27	1	Y	-0-				-0-
04		1710 X	1670	-0-	-40	-0-	-0-	48	1	Y	-0-				-0-
05		1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	Y	-0-				-0-
06		1710 X	1278	-0-	-432	-0-	-0-	33	1	Y	-0-				-0-
07		1767 X	1003	-0-	-764	-0-	-0-	29	1	Y	-0-				-0-
08		1767 X	896	-0-	-871	-0-	-0-	28	1	Y	-0-				-0-
09		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	Y	-0-				-0-
10		992 N	691	-0-	-301	-0-	-0-	19	1	Y	-0-				-0-
11		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	Y	-0-				-0-
*12		2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		16,732		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167													
STEWARDS MILL GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 081247 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10570 - 11862													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	36 1	1110 2	Y	31	54 1			14
02	1288 N	561	-0-	-727	-0-	34 9	545 2	Y	6				20
03	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	9 1	1231 2	Y	20				40
04	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	7 9	1380 2	Y	32	34 1			38
05	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	41 1	1118 2	Y	22				60
06	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	35 9	1299 2	Y	34				94
07	1519 N	1104	-0-	-415	-0-	33 1	1054 2	Y	17	59 1			52
08	1178 N	651	-0-	-527	-0-	24 9	622 2	Y	8				60
09	902 N	902	-0-	-0-	-0-	37 9	862 2	Y	13				73
10	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	26 1	1159 2	Y	37				110
11	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	14 9	969 2	Y	16	51 1			75
*12	914 N	914	-0-	-0-	-0-	33 1	889 2	Y	4	45 1			34
						41 9							
						27 1							
						18 9							
						21 1							
						4 9							
TOTAL GAS PROD:		12,850				TOTAL CONDENSATE PROD:		240					

WHATLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 176229 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10698 - 11915													
01	1302 X	601	-0-	-701	-0-	19 1	582 2	Y	-0-	17 1			-0-
02	868 N	341	-0-	-527	-0-	6 1	335 2	Y	-0-				-0-
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	15 1	508 2	Y	-0-				-0-
04	995 N	995	-0-	-0-	-0-	29 1	966 2	Y	-0-				-0-
05	702 N	702	-0-	-0-	-0-	20 1	682 2	Y	-0-				-0-
06	805 N	805	-0-	-0-	-0-	21 1	784 2	Y	-0-				-0-
07	961 N	631	-0-	-330	-0-	18 1	613 2	Y	-0-				-0-
08	983 N	983	-0-	-0-	-0-	30 1	953 2	Y	-0-				-0-
09	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	40 1	1340 2	Y	-0-				-0-
10	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	30 1	1060 2	Y	-0-				-0-
11	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	41 1	1438 2	Y	-0-				-0-
*12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	12 1	522 2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		10,064				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 185339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.10540 - 10550													
01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 2		N	-0-				73
02	756 N	676	-0-	-80	-0-	676 2		N	-0-				73
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2		N	-0-				73
04	690 N	309	-0-	-381	-0-	309 2		N	-0-				73
05	744 N	139	-0-	-605	-0-	139 2		N	-0-				73
06	540 N	233	-0-	-307	-0-	233 2		N	-0-				73
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	361 2	25 9	N	23				96
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	355 2	24 9	N	22				118
09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	435 2	14 9	N	13				131
10	372 N	344	-0-	-28	-0-	327 2	17 9	N	15				146
11	537 N	537	-0-	-0-	-0-	524 2	13 9	N	12				158
*12	809 N	809	-0-	-0-	-0-	796 2	13 9	N	12				170
TOTAL GAS PROD:		5,535				TOTAL CONDENSATE PROD:		97					

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: FREESTONE	
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167																
STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203166 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 11664																
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
01	3565 X	3076	-0-	-489	-0-	91 1	2852 2	Y	121	191 1	53					
						133 9										
02	2940 X	1780	-0-	-1160	-0-	29 1	1717 2	Y	31		84					
						34 9										
03	3162 X	2941	-0-	-221	-0-	83 1	2781 2	Y	70		154					
						77 9										
04	3480 X	2137	-0-	-1343	-0-	59 1	1998 2	Y	73	133 1	94					
						80 9										
05	3596 X	1624	-0-	-1972	-0-	46 1	1527 2	Y	46		140					
						51 9										
06	2970 X	1089	-0-	-1881	-0-	27 1	1017 2	Y	41		181					
						45 9										
07	2945 X	2535	-0-	-410	-0-	71 1	2399 2	Y	59	115 1	125					
						65 9										
08	2945 X	2199	-0-	-746	-0-	66 1	2089 2	Y	40		165					
						44 9										
09	2130 X	1766	-0-	-364	-0-	50 1	1675 2	Y	37		202					
						41 9										
10	2542 X	2378	-0-	-164	-0-	63 1	2194 2	Y	110		312					
						121 9										
11	2460 X	2186	-0-	-274	-0-	58 1	2072 2	Y	51	144 1	219					
						56 9										
*12	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	70 1	2942 2	Y	37	133 1	123					
						41 9										
TOTAL GAS PROD:		26,764		TOTAL CONDENSATE PROD:		716										

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213632 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 10690															
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WHATLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217862 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10685 - 11936															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
02	T. A.	547	-0-	547	547	9 1	538 2	Y	-0-		-0-				
03	T. A.	2134	-0-	2134	2681	62 1	2072 2	Y	-0-		-0-				
04	T. A.	972	-0-	972	3653	28 1	944 2	Y	-0-		-0-				
05	3892 X	239	-0-	-3653	-0-	7 1	232 2	Y	-0-		-0-				
06	394 X	394	-0-	-0-	-0-	10 1	384 2	Y	-0-		-0-				
07	2139 X	69	-0-	-2070	-0-	2 1	67 2	Y	-0-		-0-				
08	248 N	82	-0-	-166	-0-	3 1	79 2	Y	-0-		-0-				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
TOTAL GAS PROD:		4,437		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: FREESTONE				
VALENCIA OPERATING COMPANY //CONT.// 881167																	
WHATLEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 235976 COMPL. DATE 03/12/2008													TOTAL DEPTH 12070	PERF.10730	- 11800		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		434 N	327	-0-	-107	-0-	10	1	317	2	Y	-0-	12	1		-0-	
02		728 N	675	-0-	-53	-0-	11	1	664	2	Y	-0-				-0-	
03		272 N	272	-0-	-0-	-0-	8	1	264	2	Y	-0-				-0-	
04		377 N	377	-0-	-0-	-0-	11	1	366	2	Y	-0-				-0-	
05		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	32	1	1055	2	Y	-0-				-0-	
06		595 N	595	-0-	-0-	-0-	15	1	580	2	Y	-0-				-0-	
07		403 N	390	-0-	-13	-0-	11	1	379	2	Y	-0-				-0-	
08		806 N	404	-0-	-402	-0-	12	1	392	2	Y	-0-				-0-	
09		362 N	362	-0-	-0-	-0-	10	1	352	2	Y	-0-				-0-	
10		403 N	342	-0-	-61	-0-	10	1	332	2	Y	-0-				-0-	
11		310 N	310	-0-	-0-	-0-	9	1	301	2	Y	-0-				-0-	
*12		449 N	449	-0-	-0-	-0-	10	1	439	2	Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,590			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

XTO ENERGY INC. 945936													WELL #: 1		RRCID -> 229936	COMPL. DATE 06/23/2007	TOTAL DEPTH 11880	PERF.10719	- 11654	
WATSON GAS UNIT																				
01		786 N	786	-0-	-0-	-0-	23	1	763	2	N	-0-				250				
02		847 N	847	-0-	-0-	-0-	25	1	822	2	N	-0-				250				
03		930 N	674	-0-	-256	-0-	15	1	659	2	N	-0-				250				
04		750 N	610	-0-	-140	-0-	16	1	594	2	N	-0-				250				
05		930 N	892	-0-	-38	-0-	26	1	866	2	N	-0-				250				
06		788 N	788	-0-	-0-	-0-	17	1	757	2	N	13				263				
							14	9												
07		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	30	1	1022	2	N	-0-				263				
08		918 N	918	-0-	-0-	-0-	44	1	874	2	N	-0-				263				
09		791 N	791	-0-	-0-	-0-	39	1	752	2	N	-0-				263				
10		1054 N	740	-0-	-314	-0-	33	1	707	2	N	-0-				263				
11		900 N	443	-0-	-457	-0-	16	1	427	2	N	-0-				263				
12		806 N	641	-0-	-165	-0-	36	1	605	2	N	-0-				263				
TOTAL GAS PROD:			9,182			TOTAL CONDENSATE PROD:			13											

BRAGG GAS UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 241784	COMPL. DATE 07/23/2008	TOTAL DEPTH 12360	PERF.11239	- 12144
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

OIL AND GAS DIVISION

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRAGG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270561 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11930 - 12090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	899 N	862	-0-	-37	-0-	73	1	789	2	N	-0-		27
02	812 N	555	-0-	-257	-0-	59	1	496	2	N	-0-		27
03	930 N	711	-0-	-219	-0-	56	1	655	2	N	-0-		27
04	840 N	545	-0-	-295	-0-	47	1	498	2	N	-0-		27
05	976 N	976	-0-	-0-	-0-	71	1	905	2	N	-0-		27
06	886 N	886	-0-	-0-	-0-	66	1	820	2	N	-0-		27
07	677 N	677	-0-	-0-	-0-	48	1	629	2	N	-0-		27
08	961 N	804	-0-	-157	-0-	56	1	748	2	N	-0-		27
09	900 N	880	-0-	-20	-0-	54	1	826	2	N	-0-		27
10	759 N	759	-0-	-0-	-0-	54	1	705	2	N	-0-		27
11	919 N	919	-0-	-0-	-0-	108	1	811	2	N	-0-		27
*12	920 N	920	-0-	-0-	-0-	101	1	819	2	N	-0-		27
TOTAL GAS PROD:		9,494											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWARDS MILL (PETTIT 7600) 86066 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WOOD "C" WELL #: 1 RRCID -> 256037 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7645 - 7674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON "S" WELL #: 1 RRCID -> 283992 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7655 - 7708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWARDS MILL (TRAVIS PEAK)				86066 700	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: FREESTONE			
VALENCIA OPERATING COMPANY				881167									
STEWARDS MILL GAS UNIT 4				WELL #: 4	RRCID -> 203974	COMPL. DATE 05/08/2004	TOTAL DEPTH 11910	PERF. 7966	- 8044				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

STEWARDS MILL, E. (RODESSA -A-)				86067 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405									
WHITAKER				WELL #: 2	RRCID -> 185538	COMPL. DATE 09/17/2002	TOTAL DEPTH 7760	PERF. 4296	- 4714				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

STEWARDS MILL, NE. (CVL) CRESCENT PASS ENERGY, LLC MARSTERS, CHRISTINE		86069 100 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
WELL #: 1		RRCID -> 151355		COMPL. DATE 08/23/1994		TOTAL DEPTH 12020		PERF.11770 - 11920							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		370 N	370	-0-	-0-	-0-	29 1	341 2	N	N	-0-				77
02		280 N	255	-0-	-25	-0-	20 1	235 2	N	N	-0-				77
03		333 N	333	-0-	-0-	-0-	24 1	309 2	N	N	-0-				77
04		319 N	319	-0-	-0-	-0-	25 1	294 2	N	N	-0-				77
05		389 N	389	-0-	-0-	-0-	29 1	351 2	N	N	8				85
							9 9								
06		300 N	286	-0-	-14	-0-	21 1	261 2	N	N	4				89
							4 9								
07		310 N	273	-0-	-37	-0-	18 1	215 2	N	N	36	113	1		12
							40 9								
08		310 N	304	-0-	-6	-0-	25 1	279 2	N	N	-0-				12
09		300 N	163	-0-	-137	-0-	16 1	147 2	N	N	-0-				12
10		334 N	334	-0-	-0-	-0-	30 1	304 2	N	N	-0-				12
11		300 N	141	-0-	-159	-0-	12 1	129 2	N	N	-0-				12
*12		155 N	70	-0-	-85	-0-	6 1	64 2	N	N	-0-				12
TOTAL GAS PROD:		3,237		TOTAL CONDENSATE PROD:		48									

ARCO FEE		WELL #: 4 T		RRCID -> 167176		COMPL. DATE 07/14/1999		TOTAL DEPTH 11759				PERF.10744 - 11614			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

THORNTON, SUE		WELL #: 2		RRCID -> 167227		COMPL. DATE 12/26/1997		TOTAL DEPTH 11900				PERF.11630 - 11636			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
NEAL, GLAYDENE WELL #: 3 RRCID -> 168193 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11661 - 11667															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		124 N	86	-0-	-38	-0-	7	1	79	2	N	-0-		59	
02		224 N	43	-0-	-181	-0-	3	1	40	2	N	-0-		59	
03		124 N	29	-0-	-95	-0-	2	1	27	2	N	-0-		59	
04		150 N	150	-0-	-0-	-0-	12	1	138	2	N	-0-	1 1	58	
05		130 N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	2	N	-0-		58	
06		91 N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	2	N	-0-		58	
07		233 N	233	-0-	-0-	-0-	18	1	214	2	N	1		59	
							1	9							
08		168 N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	154	2	N	-0-	1 1	58	
09		133 N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	120	2	N	-0-		58	
10		136 N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	124	2	N	-0-		58	
11		150 N	5	-0-	-145	-0-	5	2			N	-0-		58	
*12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		58	
TOTAL GAS PROD:			1,204											TOTAL CONDENSATE PROD:	1

BEST WELL #: 3 RRCID -> 169332 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 11616															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	197	1	2358	2	N	11		55	
							12	9							
02		2184 N	1804	-0-	-380	-0-	139	1	1662	2	N	3		58	
							3	9							
03		2356 N	2285	-0-	-71	-0-	166	1	2116	2	N	3		61	
							3	9							
04		2340 N	2279	-0-	-61	-0-	178	1	2088	2	N	12	21 1	52	
							13	9							
05		2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	172	1	2097	2	N	5		57	
							6	9							
06		2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	183	1	2239	2	N	6		63	
							7	9							
07		2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	196	1	2300	2	N	11		74	
							12	9							
08		2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	204	1	2246	2	N	14	21 1	67	
							15	9							
09		2340 N	2063	-0-	-277	-0-	198	1	1856	2	N	8		75	
							9	9							
10		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	208	1	2089	2	N	4		79	
							4	9							
11		2340 N	2218	-0-	-122	-0-	194	1	2020	2	N	4		83	
							4	9							
*12		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	192	1	2112	2	N	2		85	
							2	9							
TOTAL GAS PROD:			27,500											TOTAL CONDENSATE PROD:	83

OIL AND GAS DIVISION

STEWARDS MILL, NE. (CVL)		//CONT.//		86069 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
BEST		WELL #:		4	RRCID ->	170924	COMPL. DATE	10/11/1999	TOTAL DEPTH	11850	PERF.10740	- 11560	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	830 N	830	-0-	-0-	-0-	64	1	765	2	N	1		19
						1	9						
02	728 N	636	-0-	-92	-0-	48	1	578	2	N	9		28
						10	9						
03	798 N	798	-0-	-0-	-0-	56	1	720	2	N	20		48
						22	9						
04	810 N	785	-0-	-25	-0-	60	1	702	2	N	21	7 1	62
						23	9						
05	898 N	898	-0-	-0-	-0-	66	1	804	2	N	25		87
						28	9						
06	819 N	819	-0-	-0-	-0-	60	1	735	2	N	22		109
						24	9						
07	840 N	840	-0-	-0-	-0-	65	1	764	2	N	10		119
						11	9						
08	837 N	741	-0-	-96	-0-	61	1	673	2	N	6	7 1	118
						7	9						
09	810 N	681	-0-	-129	-0-	65	1	614	2	N	2		120
						2	9						
10	737 N	737	-0-	-0-	-0-	66	1	667	2	N	4		124
						4	9						
11	721 N	721	-0-	-0-	-0-	63	1	656	2	N	2		126
						2	9						
*12	778 N	778	-0-	-0-	-0-	65	1	713	2	N	-0-		126
TOTAL GAS PROD:		9,264				TOTAL CONDENSATE PROD:			122				

NEAL, GLAYDENE		WELL #:		5	RRCID ->	172727	COMPL. DATE	09/01/1999	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10834	- 11908	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	183	1	2188	2	N	6		77
						7	9						
02	1652 N	1446	-0-	-206	-0-	112	1	1332	2	N	2		79
						2	9						
03	2356 N	1809	-0-	-547	-0-	131	1	1675	2	N	3		82
						3	9						
04	2280 N	1785	-0-	-495	-0-	140	1	1642	2	N	3	19 1	66
						3	9						
05	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	152	1	1854	2	N	3		69
						3	9						
06	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	155	1	1900	2	N	4		73
						4	9						
07	1860 N	1812	-0-	-48	-0-	142	1	1666	2	N	4		77
						4	9						
08	2015 N	1869	-0-	-146	-0-	155	1	1711	2	N	3	17 1	63
						3	9						
09	2070 N	1527	-0-	-543	-0-	147	1	1379	2	N	1		64
						1	9						
10	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	158	1	1587	2	N	2		66
						2	9						
11	1800 N	1760	-0-	-40	-0-	154	1	1603	2	N	3		69
						3	9						
*12	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	151	1	1656	2	N	1		70
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		22,009				TOTAL CONDENSATE PROD:			35				

OIL AND GAS DIVISION

STEWARDS MILL, NE. (CVL)		//CONT.//		86069 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405								
NEAL, GLAYDENE		WELL #:		4	RRCID ->	172750	COMPL. DATE	05/12/2000	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10788	- 11669
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	138	1	1651	2	N	8	137
02	1456 N	1164	-0-	-292	-0-	89	1	1068	2	N	6 68 1	75
03	1798 N	1715	-0-	-83	-0-	124	1	1579	2	N	11	86
04	1740 N	1712	-0-	-28	-0-	134	1	1566	2	N	11 15 1	82
05	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	136	1	1653	2	N	3	85
06	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	136	1	1666	2	N	7	92
07	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	142	1	1667	2	N	9	101
08	1798 N	1744	-0-	-54	-0-	144	1	1591	2	N	8 15 1	94
09	1800 N	1531	-0-	-269	-0-	147	1	1382	2	N	2	96
10	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	147	1	1480	2	N	2	98
11	1680 N	1638	-0-	-42	-0-	143	1	1492	2	N	3	101
*12	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	148	1	1626	2	N	3	104
TOTAL GAS PROD:		20,129		TOTAL CONDENSATE PROD:		73						

THORNTON, SARAH		WELL #:		2 T	RRCID ->	172914	COMPL. DATE	03/24/1999	TOTAL DEPTH	11940	PERF.11688	- 11853
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
URESTE WELL #: 2 RRCID -> 173209 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11813														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	153	1	1835	2	N	2		65
							2	9						
02		1820 N	1456	-0-	-364	-0-	112	1	1342	2	N	2		67
							2	9						
03		1984 N	1911	-0-	-73	-0-	139	1	1769	2	N	3		70
							3	9						
04		1920 N	1915	-0-	-5	-0-	150	1	1762	2	N	3	17 1	56
							3	9						
05		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	149	1	1813	2	N	3		59
							3	9						
06		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	147	1	1795	2	N	4		63
							4	9						
07		1984 N	1978	-0-	-6	-0-	155	1	1817	2	N	5		68
							6	9						
08		1953 N	1869	-0-	-84	-0-	155	1	1711	2	N	3	17 1	54
							3	9						
09		1950 N	1613	-0-	-337	-0-	155	1	1457	2	N	1		55
							1	9						
10		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	166	1	1669	2	N	2		57
							2	9						
11		1800 N	1793	-0-	-7	-0-	157	1	1633	2	N	3		60
							3	9						
*12		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	157	1	1728	2	N	1		61
							1	9						
TOTAL GAS PROD:			22,159			TOTAL CONDENSATE PROD:			32					

THORNTON, SUE WELL #: 3 RRCID -> 189012 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11784 - 11912														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190800 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11806 - 11866														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195265 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11655 - 11745

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196633 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11570 - 11633

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202288 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11554 - 11739

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202692 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 12132 PERF.11614 - 11692

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BONNER, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 262414 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11676

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 271765 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10661 - 10677

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-		6	1	71	2	N	-0-				-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-						N	-0-				-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-		4	1	45	2	N	-0-				-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-				-0-
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-		9	1	110	2	N	-0-				-0-
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-		7	1	76	2	N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-		16	1	150	2	N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
*12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-						N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		494		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

STEWARDS MILL, NE. (CVL)		//CONT.//	86069 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
NITRO OIL & GAS, LLC			611014										
MARSTERS			WELL #: 1	RRCID -> 098886	COMPL. DATE 03/07/1982	TOTAL DEPTH 12917	PERF.11636	- 11902					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20 7		60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OLD UNION OPERATING COMPANY		621149			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
EPPES, C. A. ET AL			WELL #: 1 T	RRCID -> 116845	COMPL. DATE 03/07/1985	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11605	- 11772					
01	744 N	553	-0-	-191	-0-	553 2			Y	-0-			25
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	381 2	66 9		Y	60			85
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 2			Y	-0-			85
04	540 N	538	-0-	-2	-0-	536 2	2 9		Y	2			87
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2			Y	-0-			87
06	630 N	375	-0-	-255	-0-	375 2			Y	-0-			87
07	616 N	616	-0-	-0-	-0-	607 2	9 9		Y	8			95
08	DLQ G-10	954	-0-	954	-0-	954 2			Y	-0-			95
09	DLQ G-10	498	-0-	498	-0-	1452 2			Y	-0-			95
10	DLQ G-10	536	-0-	536	-0-	1988 2			Y	-0-			95
11	DLQ G-10	677	-0-	677	-0-	2665 2	24 9		Y	22			117
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2665			Y	NO RPT			117
TOTAL GAS PROD:		6,313				TOTAL CONDENSATE PROD:		92					

STEWARDS MILL, NE. (RODESSA)		86069 666			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
BRG LONE STAR LTD.			WELL #: 1	RRCID -> 219279	COMPL. DATE 06/24/2005	TOTAL DEPTH 11175	PERF. 7240	- 7746					
WATSON TRUST GU													
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3			N	-0-			-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3			N	-0-			-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3			N	-0-			-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3			N	-0-			-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3			N	-0-			-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3			N	-0-			-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3			N	-0-			-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3			N	-0-			-0-
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3			N	-0-			-0-
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3			N	-0-			-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3			N	-0-			-0-
12	124 N	101	-0-	-23	-0-	101 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,169				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STEWARDS MILL, NE. (RODESSA)		//CONT.//		86069 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405											
MARSTERS		WELL #:		3	RRCID ->	162155	COMPL. DATE	04/11/2011	TOTAL DEPTH	11225	PERF. 7108 - 7138				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80	7		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BEST		WELL #:		2	RRCID ->	271463	COMPL. DATE	08/13/2012	TOTAL DEPTH	11600	PERF. 6704 - 6927	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FULLSPIKE ENERGY LLC		289935		WELL #:		2	RRCID ->	172940	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7912	PERF. 7719 - 7727
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

STUCKY (COTTON VALLEY LIME)		86804 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		945936										
UPR/T-BAR-X KING COBRA		WELL #: 1		RRCID -> 167450		COMPL. DATE 12/24/1997		TOTAL DEPTH 18038 PERF.16512 - 16996				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	7130 #	4808	-0-	-2322	-0-	4808	2	N	-0-			-0-
02	6440 #	3723	-0-	-2717	-0-	3723	2	N	-0-			-0-
03	6772 R	6772	-0-	-0-	-0-	6772	2	N	-0-			-0-
04	6540 #	6105	-0-	-435	-0-	6105	2	N	-0-			-0-
05	6758 #	4936	-0-	-1822	-0-	4936	2	N	-0-			-0-
06	6540 #	5513	-0-	-1027	-0-	5513	2	N	-0-			-0-
07	6758 #	5110	-0-	-1648	-0-	5110	2	N	-0-			-0-
08	6758 #	3550	-0-	-3208	-0-	3550	2	N	-0-			-0-
09	6120 #	4903	-0-	-1217	-0-	4903	2	N	-0-			-0-
10	5704 #	4953	-0-	-751	-0-	4953	2	N	-0-			-0-
11	5520 #	4347	-0-	-1173	-0-	4347	2	N	-0-			-0-
*12	5165 R	5165	-0-	-0-	-0-	5165	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		59,885		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TALL CITY (COTTON VALLEY LIME)		88217 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699										
FAZZINO, J.C. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 172868		COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL DEPTH 16163 PERF.15400 - 16100				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	1442	1442	-0-	-0-	-0-	1442	4	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,442		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FAZZINO, J.C. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 176088		COMPL. DATE 09/10/1999		TOTAL DEPTH 16513 PERF.15720 - 16350				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		053321										
BROWN "AG"		WELL #: 1		RRCID -> 117026		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 13040 PERF.12344 - 12544				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		264 N	264	-0-	-0-	264 2		N	-0-			-0-
02		364 N	187	-0-	-177	187 2		N	-0-			-0-
03		465 N	405	-0-	-60	405 2		N	-0-			-0-
04		377 N	377	-0-	-0-	377 2		N	-0-			-0-
05		323 N	323	-0-	-0-	323 2		N	-0-			-0-
06		390 N	298	-0-	-92	298 2		N	-0-			-0-
07		403 N	313	-0-	-90	313 2		N	-0-			-0-
08		310 N	293	-0-	-17	293 2		N	-0-			-0-
09		300 N	297	-0-	-3	297 2		N	-0-			-0-
10		529 N	529	-0-	-0-	529 2		N	-0-			-0-
11		270 N	242	-0-	-28	242 2		N	-0-			-0-
12		310 N	221	-0-	-89	221 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,749		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BURK ROYALTY CO., LTD.		108799		RRCID -> 076764		COMPL. DATE 10/03/1977		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12313 - 12426				
UTLEY #1		WELL #: 1										
01		496 N	360	-0-	-136	360 3		N	-0-			1
02		448 N	423	-0-	-25	423 3		N	-0-			1
03		534 N	534	-0-	-0-	534 3		N	-0-			1
04		483 N	483	-0-	-0-	483 3		N	-0-			1
05		498 N	498	-0-	-0-	498 3		N	-0-			1
06		510 N	441	-0-	-69	441 2		N	-0-			1
07		496 N	489	-0-	-7	489 2		N	-0-			1
08		496 N	436	-0-	-60	436 2		N	-0-			1
09		461 N	461	-0-	-0-	438 2	23 9	N	21			22
10		496 N	460	-0-	-36	460 2		N	-0-			22
11		429 N	429	-0-	-0-	429 2		N	-0-			22
*12		448 N	448	-0-	-0-	448 2		N	-0-			22
TOTAL GAS PROD:		5,462		TOTAL CONDENSATE PROD:		21						

MIDDLETON "E"		WELL #: 1		RRCID -> 106291		COMPL. DATE 06/20/1983		TOTAL DEPTH 12550 PERF.12331 - 12432				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
UTLEY #1		WELL #: 2		RRCID -> 111457		COMPL. DATE 06/19/1984		TOTAL DEPTH 12536 PERF.12298 - 12448				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4898 X	3668	-0-	-1230	-0-	3668	3	N	-0-			2
02	4424 X	3613	-0-	-811	-0-	3613	3	N	-0-			2
03	4898 X	4605	-0-	-293	-0-	4605	3	N	-0-			2
04	4620 X	4544	-0-	-76	-0-	4544	3	N	-0-			2
05	4774 X	4224	-0-	-550	-0-	4224	3	N	-0-			2
06	4470 X	3962	-0-	-508	-0-	3962	2	N	-0-			2
07	4681 X	4285	-0-	-396	-0-	4285	2	N	-0-			2
08	4681 X	4309	-0-	-372	-0-	4309	2	N	-0-			2
09	4530 X	4258	-0-	-272	-0-	4216	2	N	38	42	9	40
10	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	4895	2	N	2	2	9	42
*11	4170 X	4167	-0-	-3	-0-	4166	2	N	1	1	9	43
*12	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2	N	-0-			43
TOTAL GAS PROD:		50,915		TOTAL CONDENSATE PROD:		41						

UTLEY #1		WELL #: 3		RRCID -> 179333		COMPL. DATE 08/02/2000		TOTAL DEPTH 12574 PERF.12308 - 12412				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	1500	-0-	1500	1500	1500	2	N	-0-			-0-
11	4306 X	2806	-0-	-1500	-0-	2806	2	N	-0-			-0-
*12	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,623		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UTLEY #1		WELL #: 4		RRCID -> 182586		COMPL. DATE 03/31/2001		TOTAL DEPTH 12625 PERF.12350 - 12450				
01	465 N	249	-0-	-216	-0-	249	3	N	-0-			1
02	336 N	239	-0-	-97	-0-	239	3	N	-0-			1
03	372 N	321	-0-	-51	-0-	321	3	N	-0-			1
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3	N	-0-			1
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3	N	-0-			1
06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2	N	-0-			1
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			1
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			1
09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2	N	-0-			1
10	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2	N	-0-			1
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2	N	-0-			1
*12	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2	N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		4,583		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799								
UTLEY #1		WELL #: 5		RRCID -> 184773		COMPL. DATE 07/25/2001		TOTAL DEPTH 12550 PERF.12306 - 12458		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	527 N	376	-0-	-151	-0-	376 3	N	-0-		1
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3	N	-0-		1
03	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 3	N	-0-		1
04	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3	N	-0-		1
05	620 N	514	-0-	-106	-0-	514 3	N	-0-		1
06	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2410 2	N	-0-		1
07	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214 2	N	-0-		1
08	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867 2	N	-0-		1
09	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 2	N	-0-		1
10	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 2	N	-0-		1
11	810 N	414	-0-	-396	-0-	414 2	N	-0-		1
*12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2	N	-0-		1

TOTAL GAS PROD: 12,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON "E"		WELL #: 2		RRCID -> 185857		COMPL. DATE 06/24/2008		TOTAL DEPTH 12525 PERF.11941 - 12071		
01	3069 X	2078	-0-	-991	-0-	2078 3	N	-0-		2
02	2772 X	1075	-0-	-1697	-0-	1075 3	N	-0-		2
03	3069 X	2115	-0-	-954	-0-	2115 3	N	-0-		2
04	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3534 3	N	-0-		2
05	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278 3	N	-0-		2
06	2040 X	331	-0-	-1709	-0-	331 2	N	-0-		2
07	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	4057 2	N	-0-		2
08	3069 X	957	-0-	-2112	-0-	957 2	N	-0-		2
09	2970 X	1595	-0-	-1375	-0-	1584 2	N	10		12
10	3069 X	2026	-0-	-1043	-0-	2026 2	N	-0-		12
*11	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008 2	N	-0-		12
12	3069 X	1391	-0-	-1678	-0-	1391 2	N	-0-		12

TOTAL GAS PROD: 25,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MIDDLETON "E"		WELL #: 3		RRCID -> 185979		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 12610 PERF.12015 - 12109		
01	2046 N	1702	-0-	-344	-0-	1702 3	N	-0-		2
02	1848 N	1743	-0-	-105	-0-	1743 3	N	-0-		2
03	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264 3	N	-0-		2
04	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221 3	N	-0-		2
05	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123 3	N	-0-		2
06	1980 N	608	-0-	-1372	-0-	608 2	N	-0-		2
07	3100 N	3313	-0-	213	-0-	3313 2	N	-0-		2
08	2186 N	1973	-0-	-213	-0-	1973 2	N	-0-		2
09	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 2	N	-0-		2
10	2046 X	1312	-0-	-734	-0-	1312 2	N	-0-		2
*11	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	1999 2	N	-0-		2
*12	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	2065 2	N	-0-		2

TOTAL GAS PROD: 22,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799											
UTLEY #1		WELL #: 6		RRCID -> 189404		COMPL. DATE 05/12/2002		TOTAL DEPTH 12560 PERF.12290 - 12400					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UTLEY #1		WELL #: 7		RRCID -> 189405		COMPL. DATE 05/30/2002		TOTAL DEPTH 12525 PERF.12285 - 12425					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2077 N	1236	-0-	-841	-0-	1236	3		N	-0-		1	
02	1148 N	771	-0-	-377	-0-	771	3		N	-0-		1	
03	2015 N	1414	-0-	-601	-0-	1414	3		N	-0-		1	
04	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3		N	-0-		1	
05	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3		N	-0-		1	
06	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2		N	-0-		1	
07	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2		N	-0-		1	
08	2077 N	1654	-0-	-423	-0-	1654	2		N	-0-		1	
09	2010 N	1558	-0-	-452	-0-	1546	2	12 9	N	11		12	
10	1860 N	1581	-0-	-279	-0-	1581	2		N	-0-		12	
11	1590 N	1520	-0-	-70	-0-	1520	2		N	-0-		12	
*12	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2		N	-0-		12	
TOTAL GAS PROD:		19,743				TOTAL CONDENSATE PROD:		11					

UTLEY #1		WELL #: 8		RRCID -> 191248		COMPL. DATE 02/18/2008		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11870 - 12056					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1023 N	988	-0-	-35	-0-	988	3		N	-0-		1	
02	1036 N	826	-0-	-210	-0-	826	3		N	-0-		1	
03	1085 N	907	-0-	-178	-0-	907	3		N	-0-		1	
04	960 N	711	-0-	-249	-0-	711	3		N	-0-		1	
05	930 N	719	-0-	-211	-0-	719	3		N	-0-		1	
06	870 N	659	-0-	-211	-0-	659	2		N	-0-		1	
07	744 N	569	-0-	-175	-0-	569	2		N	-0-		1	
08	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2		N	-0-		1	
09	904 N	904	-0-	-0-	-0-	842	2	62 9	N	56		57	
10	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2		N	-0-		57	
*11	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2		N	-0-		57	
*12	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2		N	-0-		57	
TOTAL GAS PROD:		10,683				TOTAL CONDENSATE PROD:		56					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 UTLEY #1 WELL #: 10 RRCID -> 192533 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12306 - 12346

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
08		6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			1
09		62 X	62	-0-	-0-	-0-	32	2	30	9	N	27		28
10		30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-		28
*11		12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-		28
12		6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-		28
TOTAL GAS PROD:			116		TOTAL CONDENSATE PROD:			27						

UTLEY #1 WELL #: 9 RRCID -> 194147 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12330 - 12430

01	1922	N	1881	-0-	-41	-0-	1881	3		N	-0-			2
02	1736	N	1606	-0-	-130	-0-	1606	3		N	-0-			2
03	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3		N	-0-			2
04	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3		N	-0-			2
05	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3		N	-0-			2
06	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2		N	-0-			2
07	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2		N	-0-			2
08	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2		N	-0-			2
09	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2139	2	36	9	N	33		35
10	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-		35
*11	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-		35
*12	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-		35
TOTAL GAS PROD:			28,982		TOTAL CONDENSATE PROD:			33						

UTLEY #1 WELL #: 11 RRCID -> 194211 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11852 - 11996

01	2511	X	1777	-0-	-734	-0-	1777	3		N	-0-			2
02	2268	X	1782	-0-	-486	-0-	1782	3		N	-0-			2
03	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	3		N	-0-			2
04	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	3		N	-0-			2
05	2449	X	2216	-0-	-233	-0-	2216	3		N	-0-			2
06	2820	X	2079	-0-	-741	-0-	2079	2		N	-0-			2
07	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	7615	2		N	-0-			2
08	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6393	2		N	-0-			2
09	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4566	2	66	9	N	60		62
10	4743	X	2628	-0-	-2115	-0-	2628	2			N	-0-		62
*11	4590	X	1505	-0-	-3085	-0-	1505	2			N	-0-		62
12	4743	X	1673	-0-	-3070	-0-	1673	2			N	-0-		62
TOTAL GAS PROD:			38,070		TOTAL CONDENSATE PROD:			60						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)												//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
BURK ROYALTY CO., LTD.												//CONT.// 108799									
UTLEY #1												WELL #: 13		RRCID -> 197066		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 12727		PERF.12320 - 12440	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE							
01		2046 N	1909	-0-	-137	-0-	1909	3			N	-0-		1							
02		2240 N	1609	-0-	-631	-0-	1609	3			N	-0-		1							
03		2232 N	2170	-0-	-62	-0-	2170	3			N	-0-		1							
04		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-		1							
05		1767 N	1765	-0-	-2	-0-	1765	3			N	-0-		1							
06		2100 N	2053	-0-	-47	-0-	2053	2			N	-0-		1							
07		2139 N	1812	-0-	-327	-0-	1812	2			N	-0-		1							
08		2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-		1							
09		2040 N	1559	-0-	-481	-0-	1514	2	45	9	N	41		42							
10		2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2696	2	7	9	N	6		48							
*11		2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-		48							
*12		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-		48							
TOTAL GAS PROD:			24,833			TOTAL CONDENSATE PROD:			47												

UTLEY #1												WELL #: 12		RRCID -> 197249		COMPL. DATE 06/22/2003		TOTAL DEPTH 12660		PERF.12330 - 12440	
01		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-		1							
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-		1							
03		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		1							
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1							
05		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-		1							
06		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-		1							
07		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-		1							
08		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-		1							
09		30 N	20	-0-	-10	-0-	2	2	18	9	N	16		17							
10		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-		17							
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-		17							
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17							
TOTAL GAS PROD:			490			TOTAL CONDENSATE PROD:			16												

UTLEY #1												WELL #: 14		RRCID -> 197676		COMPL. DATE 06/18/2003		TOTAL DEPTH 12739		PERF.12440 - 12500	
01		1147 N	897	-0-	-250	-0-	897	3			N	-0-		1							
02		1176 N	1103	-0-	-73	-0-	1103	3			N	-0-		1							
03		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-		1							
04		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-		1							
05		1209 N	1108	-0-	-101	-0-	1108	3			N	-0-		1							
06		1560 N	795	-0-	-765	-0-	795	2			N	-0-		1							
07		1116 N	774	-0-	-342	-0-	774	2			N	-0-		1							
08		1116 N	753	-0-	-363	-0-	753	2			N	-0-		1							
09		811 N	811	-0-	-0-	-0-	798	2	13	9	N	12		13							
10		981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-		13							
11		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-		13							
*12		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-		13							
TOTAL GAS PROD:			13,686			TOTAL CONDENSATE PROD:			12												

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
UTLEY #1		WELL #: 16		RRCID -> 199189		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12024 - 12064			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	744 N	693	-0-	-51	-0-	693 3		N	-0-		1
02	784 N	705	-0-	-79	-0-	705 3		N	-0-		1
03	837 N	781	-0-	-56	-0-	781 3		N	-0-		1
04	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 3		N	-0-		1
05	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 3		N	-0-		1
06	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 2		N	-0-		1
07	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 2		N	-0-		1
08	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 2		N	-0-		1
09	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1088 2	7 9	N	6		7
10	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2		N	-0-		7
11	1140 N	804	-0-	-336	-0-	804 2		N	-0-		7
*12	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 2		N	-0-		7
TOTAL GAS PROD:		10,785				TOTAL CONDENSATE PROD:		6			

UTLEY #1		WELL #: 19		RRCID -> 200477		COMPL. DATE 12/28/2003		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12390 - 12430			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	2108 X	1417	-0-	-691	-0-	1417 3		N	-0-		2
02	1820 N	1698	-0-	-122	-0-	1698 3		N	-0-		2
03	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072 3		N	-0-		2
04	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845 3		N	-0-		2
05	1891 N	1853	-0-	-38	-0-	1853 3		N	-0-		2
06	2010 N	1505	-0-	-505	-0-	1505 2		N	-0-		2
07	1922 N	1083	-0-	-839	-0-	1083 2		N	-0-		2
08	1860 N	967	-0-	-893	-0-	967 2		N	-0-		2
09	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1867 2	66 9	N	60		62
10	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885 2		N	-0-		62
*11	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673 2		N	-0-		62
*12	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797 2		N	-0-		62
TOTAL GAS PROD:		19,728				TOTAL CONDENSATE PROD:		60			

UTLEY #1		WELL #: 20		RRCID -> 200865		COMPL. DATE 12/21/2003		TOTAL DEPTH 12640 PERF.12000 - 12348			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	1550 N	344	-0-	-1206	-0-	344 3		N	-0-		1
02	1176 N	1156	-0-	-20	-0-	1156 3		N	-0-		1
03	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605 3		N	-0-		1
04	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420 3		N	-0-		1
05	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412 3		N	-0-		1
06	1500 N	1210	-0-	-290	-0-	1210 2		N	-0-		1
07	1457 N	1376	-0-	-81	-0-	1376 2		N	-0-		1
08	1426 N	1252	-0-	-174	-0-	1252 2		N	-0-		1
09	1200 N	1195	-0-	-5	-0-	1195 2		N	-0-		1
10	1364 N	1312	-0-	-52	-0-	1312 2		N	-0-		1
11	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 2		N	-0-		1
*12	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 2		N	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		14,772				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799										
UTLEY #1		WELL #:		15	RRCID ->	200866	COMPL. DATE	02/25/2004	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11938	- 11988		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		372 N	232	-0-	-140	-0-	232	3		N	-0-			1
02		308 N	177	-0-	-131	-0-	177	3		N	-0-			1
03		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-			1
04		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-			1
05		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-			1
06		360 N	293	-0-	-67	-0-	293	2		N	-0-			1
07		310 N	216	-0-	-94	-0-	216	2		N	-0-			1
08		310 N	154	-0-	-156	-0-	154	2		N	-0-			1
09		300 N	67	-0-	-233	-0-	60	2	7 9	N	6			7
10		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-			7
11		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-			7
*12		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-			7
TOTAL GAS PROD:		3,422				TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

UTLEY #1		WELL #:		17	RRCID ->	203093	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	12630	PERF.12320	- 12440		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2852 X	2093	-0-	-759	-0-	2093	3		N	-0-			2
02		2268 N	1898	-0-	-370	-0-	1898	3		N	-0-			2
03		2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	2896	3		N	-0-			2
04		2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3		N	-0-			2
05		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3		N	-0-			2
06		2790 N	2775	-0-	-15	-0-	2775	2		N	-0-			2
07		2759 N	2643	-0-	-116	-0-	2643	2		N	-0-			2
08		2418 N	244	-0-	-2174	-0-	244	2		N	-0-			2
09		2790 N	1142	-0-	-1648	-0-	1128	2	14 9	N	13			15
10		2635 N	1846	-0-	-789	-0-	1846	2		N	-0-			15
11		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2		N	-0-			15
*12		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2		N	-0-			15
TOTAL GAS PROD:		22,464				TOTAL CONDENSATE PROD:		13						

MIDDLETON "E"		WELL #:		5	RRCID ->	203341	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	12695	PERF.12004	- 12526		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	1	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 MIDDLETON "E" WELL #: 4 RRCID -> 203342 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12376 - 12478

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		525 N	525	-0-	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					1
02		638 N	638	-0-	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					1
03		994 N	994	-0-	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					1
04		843 N	843	-0-	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					1
05		877 N	877	-0-	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					1
06		870 N	868	-0-	-2	-0-	-0-	868	2			N	-0-					1
07		868 N	-0-	-0-	-868	-0-	-0-					N	-0-					1
08		868 N	602	-0-	-266	-0-	-0-	602	2			N	-0-					1
09		870 N	458	-0-	-412	-0-	-0-	454	2	4	9	N	4					5
10		12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					5
*11		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					5
*12		693 N	693	-0-	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 7,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

UTLEY #1 WELL #: 18 RRCID -> 206080 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12270 - 12402

01	3968 X	1759	-0-	-2209	-0-	-0-	1759	3				N	-0-					2
02	3220 X	1098	-0-	-2122	-0-	-0-	1098	3				N	-0-					2
03	3565 X	1037	-0-	-2528	-0-	-0-	1037	3				N	-0-					2
04	3330 X	152	-0-	-3178	-0-	-0-	152	3				N	-0-					2
05	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	-0-	4091	3				N	-0-					2
06	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	-0-	4717	2				N	-0-					2
07	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	-0-	4065	2				N	-0-					2
08	3968 X	3451	-0-	-517	-0-	-0-	3451	2				N	-0-					2
09	3840 X	901	-0-	-2939	-0-	-0-	854	2	47	9		N	43					45
10	3968 X	1544	-0-	-2424	-0-	-0-	1544	2				N	-0-					45
*11	3840 X	726	-0-	-3114	-0-	-0-	726	2				N	-0-					45
12	3968 X	406	-0-	-3562	-0-	-0-	406	2				N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 23,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

UTLEY #1 WELL #: 21 RRCID -> 207006 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11946 - 12440

01	2449 N	1773	-0-	-676	-0-	-0-	1773	3				N	-0-					2
02	2492 N	1780	-0-	-712	-0-	-0-	1780	3				N	-0-					2
03	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	-0-	2670	3				N	-0-					2
04	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	-0-	2492	3				N	-0-					2
05	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	-0-	2475	3				N	-0-					2
06	2580 N	2450	-0-	-130	-0-	-0-	2450	2				N	-0-					2
07	2573 N	2557	-0-	-16	-0-	-0-	2557	2				N	-0-					2
08	2480 N	2331	-0-	-149	-0-	-0-	2331	2				N	-0-					2
09	2460 N	2426	-0-	-34	-0-	-0-	2392	2	34	9		N	31					33
10	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	-0-	2547	2	55	9		N	50					83
*11	2250 N	2068	-0-	-182	-0-	-0-	2068	2				N	-0-					83
*12	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	-0-	2423	2				N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 28,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 MIDDLETON "E" WELL #: 6 RRCID -> 207343 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12020 - 12512

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		3286 X	2151	-0-	-1135	-0-	2151	3		N	-0-			2
02		2912 X	1703	-0-	-1209	-0-	1703	3		N	-0-			2
03		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	3		N	-0-			2
04		3060 X	2664	-0-	-396	-0-	2664	3		N	-0-			2
05		2976 X	2467	-0-	-509	-0-	2467	3		N	-0-			2
06		3180 X	2338	-0-	-842	-0-	2338	2		N	-0-			2
07		3286 X	629	-0-	-2657	-0-	629	2		N	-0-			2
08		3286 X	2502	-0-	-784	-0-	2502	2		N	-0-			2
09		2670 X	1345	-0-	-1325	-0-	1345	2		N	-0-			2
10		2480 X	1218	-0-	-1262	-0-	1218	2		N	-0-			2
*11		2430 X	1074	-0-	-1356	-0-	1074	2		N	-0-			2
12		2511 X	1085	-0-	-1426	-0-	1085	2		N	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 22,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON "E" WELL #: 7 RRCID -> 208043 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12056 - 12528

01		1550 N	1070	-0-	-480	-0-	1070	3		N	-0-			1
02		1568 N	1043	-0-	-525	-0-	1043	3		N	-0-			1
03		2232 N	1979	-0-	-253	-0-	1979	3		N	-0-			1
04		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3		N	-0-			1
05		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3		N	-0-			1
06		1920 N	1870	-0-	-50	-0-	1870	2		N	-0-			1
07		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2		N	-0-			1
08		3051 N	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2		N	-0-			1
09		2989 N	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2		N	-0-			1
10		2201 N	2121	-0-	-80	-0-	2121	2		N	-0-			1
*11		2520 N	2033	-0-	-487	-0-	2033	2		N	-0-			1
*12		2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2		N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 24,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON "E" WELL #: 8 RRCID -> 210798 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 12771 PERF.12318 - 12476

01		620 N	458	-0-	-162	-0-	458	3		N	-0-			1
02		588 N	536	-0-	-52	-0-	536	3		N	-0-			1
03		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3		N	-0-			1
04		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3		N	-0-			1
05		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3		N	-0-			1
06		750 N	554	-0-	-196	-0-	554	2		N	-0-			1
07		620 N	607	-0-	-13	-0-	607	2		N	-0-			1
08		589 N	588	-0-	-1	-0-	588	2		N	-0-			1
09		540 N	530	-0-	-10	-0-	530	2		N	-0-			1
10		620 N	532	-0-	-88	-0-	532	2		N	-0-			1
*11		570 N	478	-0-	-92	-0-	478	2		N	-0-			1
*12		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2		N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 6,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
MIDDLETON "E"		WELL #: 10		RRCID -> 211537		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 12668 PERF.12400 - 12570				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3		N	-0-		1
02	2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3		N	-0-		1
03	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	3		N	-0-		1
04	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3		N	-0-		1
05	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3		N	-0-		1
06	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2		N	-0-		1
07	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2		N	-0-		1
08	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2		N	-0-		1
09	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2		N	-0-		1
10	1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2		N	-0-		1
*11	1470 X	1127	-0-	-343	-0-	1127	2		N	-0-		1
*12	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2		N	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		28,357		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MIDDLETON "E"		WELL #: 11		RRCID -> 217240		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11991 - 12144				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	744 N	420	-0-	-324	-0-	420	3		N	-0-		1
02	504 N	252	-0-	-252	-0-	252	3		N	-0-		1
03	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3		N	-0-		1
04	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3		N	-0-		1
05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3		N	-0-		1
06	690 N	460	-0-	-230	-0-	460	2		N	-0-		1
07	620 N	349	-0-	-271	-0-	349	2		N	-0-		1
08	558 N	384	-0-	-174	-0-	384	2		N	-0-		1
09	450 N	361	-0-	-89	-0-	361	2		N	-0-		1
10	341 N	225	-0-	-116	-0-	225	2		N	-0-		1
*11	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2		N	-0-		1
*12	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2		N	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		9,029		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UTLEY "B"		WELL #: 2		RRCID -> 217271		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 12710 PERF.12438 - 12544				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3		N	-0-		3
02	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3		N	-0-		3
03	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	3		N	-0-		3
04	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3		N	-0-		3
05	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3		N	-0-		3
06	1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2		N	-0-		3
07	682 X	28	-0-	-654	-0-	28	2		N	-0-		3
08	3100 N	3786	-0-	686	686	3786	2		N	-0-		3
09	1130 N	444	-0-	-686	-0-	440	2		N	4		7
10	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2	4	9	N	-0-	7
11	660 X	102	-0-	-558	-0-	102	2		N	-0-		7
*12	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2		N	-0-		7
TOTAL GAS PROD:		24,660		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799											
UTLEY "1"		WELL #: 22		RRCID -> 217519		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 12640 PERF.11918 - 12068					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1581 N	994	-0-	-587	-0-	994	3		N	-0-			2
02	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3		N	-0-			2
03	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3		N	-0-			2
04	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3		N	-0-			2
05	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3		N	-0-			2
06	2520 N	1886	-0-	-634	-0-	1886	2		N	-0-			2
07	2387 N	1884	-0-	-503	-0-	1884	2		N	-0-			2
08	2170 N	1644	-0-	-526	-0-	1644	2		N	-0-			2
09	1890 N	1555	-0-	-335	-0-	1555	2		N	-0-			2
10	1891 N	1703	-0-	-188	-0-	1703	2		N	-0-			2
11	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2		N	-0-			2
*12	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2		N	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		21,315				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MIDDLETON "E"		WELL #: 12		RRCID -> 217564		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12086 - 12584					
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-			1
02	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3		N	-0-			1
03	3100 N	3287	-0-	187	-0-	3287	3		N	-0-			1
04	2493 N	2306	-0-	-187	-0-	2306	3		N	-0-			1
05	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3		N	-0-			1
06	1470 X	424	-0-	-1046	-0-	424	2		N	-0-			1
07	1519 X	232	-0-	-1287	-0-	232	2		N	-0-			1
08	1519 X	1452	-0-	-67	-0-	1452	2		N	-0-			1
09	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2		N	-0-			1
10	1519 X	298	-0-	-1221	-0-	298	2		N	-0-			1
*11	1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2		N	-0-			1
*12	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2		N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		17,138				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEBSTER, M. A.		WELL #: 5		RRCID -> 217616		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 12629 PERF.11968 - 12478					
01	837 N	536	-0-	-301	-0-	536	3		N	-0-			1
02	756 N	737	-0-	-19	-0-	737	3		N	-0-			1
03	930 N	757	-0-	-173	-0-	757	3		N	-0-			1
04	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3		N	-0-			1
05	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3		N	-0-			1
06	720 N	628	-0-	-92	-0-	628	2		N	-0-			1
07	992 N	572	-0-	-420	-0-	572	2		N	-0-			1
08	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2		N	-0-			1
09	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2		N	-0-			1
10	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2		N	-0-			1
11	1050 N	767	-0-	-283	-0-	767	2		N	-0-			1
*12	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2		N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		11,130				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//	108799								
MIDDLETON "E"		WELL #:	9	RRCID ->	217704	COMPL. DATE	06/12/2005	TOTAL DEPTH	12725	PERF.12118 - 12610	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4898 X	3266	-0-	-1632	-0-	3266 3	N	-0-		4
02		4424 X	1915	-0-	-2509	-0-	1915 3	N	-0-		4
03		4836 X	3163	-0-	-1673	-0-	3163 3	N	-0-		4
04		4470 X	2557	-0-	-1913	-0-	2557 3	N	-0-		4
05		4588 X	2741	-0-	-1847	-0-	2741 3	N	-0-		4
06		3150 X	2133	-0-	-1017	-0-	2133 2	N	-0-		4
07		3162 X	2835	-0-	-327	-0-	2835 2	N	-0-		4
08		3162 X	2649	-0-	-513	-0-	2649 2	N	-0-		4
09		2640 X	2030	-0-	-610	-0-	2030 2	N	-0-		4
10		2821 X	1580	-0-	-1241	-0-	1580 2	N	-0-		4
*11		2730 X	2640	-0-	-90	-0-	2640 2	N	-0-		4
12		2821 X	2175	-0-	-646	-0-	2175 2	N	-0-		4
TOTAL GAS PROD:			29,684	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WEBSTER, M. A.		WELL #:	2	RRCID ->	217869	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	12693	PERF.12054 - 12522	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		403 N	250	-0-	-153	-0-	250 3	N	-0-		1
02		364 N	350	-0-	-14	-0-	350 3	N	-0-		1
03		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3	N	-0-		1
04		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3	N	-0-		1
05		403 N	387	-0-	-16	-0-	387 3	N	-0-		1
06		420 N	159	-0-	-261	-0-	159 2	N	-0-		1
07		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2	N	-0-		1
08		372 N	198	-0-	-174	-0-	198 2	N	-0-		1
09		150 N	143	-0-	-7	-0-	143 2	N	-0-		1
10		403 N	216	-0-	-187	-0-	216 2	N	-0-		1
11		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2	N	-0-		1
*12		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2	N	-0-		1
TOTAL GAS PROD:			3,374	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WEBSTER, M. A.		WELL #:	4	RRCID ->	218163	COMPL. DATE	08/13/2005	TOTAL DEPTH	12727	PERF.11996 - 12132	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 3	N	-0-		1
02		2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392 3	N	-0-		1
03		3100 N	5379	-0-	-2279	-2279	5379 3	N	-0-		1
04		3000 N	2054	-0-	-946	-946	2054 3	N	-0-		1
05		2900 N	1567	-0-	-1333	-1333	1567 3	N	-0-		1
06		4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	4494 2	N	-0-		1
07		3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3467 2	N	-0-		1
08		7058 X	7058	-0-	-0-	-0-	7058 2	N	-0-		1
09		6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	6005 2	N	-0-		1
10		4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	4840 2	N	-0-		1
11		2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	2720 2	N	-0-		1
*12		1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	1668 2	N	-0-		1
TOTAL GAS PROD:			42,605	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 WEBSTER, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 218165 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12002 - 12200

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		1302 N	1044	-0-	-258	-0-	1044	3	N	-0-			1
02		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3	N	-0-			1
03		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3	N	-0-			1
04		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3	N	-0-			1
05		1426 N	1270	-0-	-156	-0-	1270	3	N	-0-			1
06		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2	N	-0-			1
07		2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2	N	-0-			1
08		2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2	N	-0-			1
09		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1911	2	N	4	9		5
10		2108 N	2097	-0-	-11	-0-	2097	2	N	-0-			5
*11		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2	N	-0-			5
*12		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2	N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 21,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

UTLEY "1" WELL #: 25 RRCID -> 221681 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12420 - 12520

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	6802 X	6802	-0-	-0-	-0-	-0-	6794	2	N	8	9		7
*11	854 X	854	-0-	-0-	-0-	-0-	854	2	N	-0-			7
*12	6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	-0-	6938	2	N	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 14,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

UTLEY #1 WELL #: 23 RRCID -> 230147 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12440 - 12560

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	2403	-0-	2403	2403	-0-	2392	2	N	11	9		10
10	5192 X	2789	-0-	-2403	-0-	-0-	2789	2	N	-0-			10
11	1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	-0-	1928	2	N	-0-			10
*12	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	-0-	2637	2	N	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 9,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
UTLEY #1		WELL #: 24		RRCID -> 230606		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 12655 PERF.11966 - 12010				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	868 N	580	-0-	-288	-0-	580	3	N	-0-			1
02	672 N	631	-0-	-41	-0-	631	3	N	-0-			1
03	837 N	680	-0-	-157	-0-	680	3	N	-0-			1
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3	N	-0-			1
05	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3	N	-0-			1
06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2	N	-0-			1
07	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2	N	-0-			1
08	961 N	586	-0-	-375	-0-	586	2	N	-0-			1
09	780 N	-0-	-0-	-780	-0-			N	17			18
10	1085 N	957	-0-	-128	-0-	957	2	N	-0-			18
11	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2	N	-0-			18
*12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2	N	-0-			18
TOTAL GAS PROD:		8,565		TOTAL CONDENSATE PROD:		17						

UTLEY #1		WELL #: 26		RRCID -> 234296		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 12670 PERF.12343 - 12399				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CBMONCRIEF OPERATING, LLC JACKSON		140525		RRCID -> 106882		COMPL. DATE 08/07/1983		TOTAL DEPTH 11350 PERF.11162 - 11236				
WELL #: 1												
01	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	495	1	3519	2	N	6	50
02	3360 X	2702	-0-	-658	-0-	451	1	2218	2	N	30	80
03	3720 X	3674	-0-	-46	-0-	458	1	3207	2	N	8	88
04	3600 X	3557	-0-	-43	-0-	443	1	3102	2	N	11	99
05	3720 X	3016	-0-	-704	-0-	412	1	2573	2	N	28	127
06	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	482	1	3559	2	N	14	141
07	3689 X	3607	-0-	-82	-0-	466	1	3141	2	N	-0-	141
08	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	478	1	3374	2	N	9	96
09	3600 X	3404	-0-	-196	-0-	441	1	2953	2	N	9	105
10	3720 X	3360	-0-	-360	-0-	487	1	2854	2	N	17	122
11	3600 X	3125	-0-	-475	-0-	453	1	2652	2	N	18	140
12	3720 X	2608	-0-	-1112	-0-	2597	2	11	9	N	10	150
TOTAL GAS PROD:		40,992		TOTAL CONDENSATE PROD:		160						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CBMONCRIEF OPERATING, LLC		//CONT.// 140525										
BEENE		WELL #: 1		RRCID -> 112826		COMPL. DATE 08/14/1984		TOTAL DEPTH 11475 PERF.11244 - 11298				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1116 N	968	-0-	-148	-0-	109	1	859	2	N	-0-	21
02	840 N	627	-0-	-213	-0-	106	1	521	2	N	-0-	21
03	992 N	957	-0-	-35	-0-	120	1	837	2	N	-0-	21
04	944 N	944	-0-	-0-	-0-	118	1	826	2	N	-0-	21
05	884 N	884	-0-	-0-	-0-	122	1	762	2	N	-0-	21
06	930 N	791	-0-	-139	-0-	94	1	697	2	N	-0-	21
07	961 N	781	-0-	-180	-0-	101	1	680	2	N	-0-	21
08	899 N	763	-0-	-136	-0-	95	1	668	2	N	-0-	21
09	780 N	701	-0-	-79	-0-	91	1	610	2	N	-0-	21
10	775 N	671	-0-	-104	-0-	98	1	573	2	N	-0-	21
11	750 N	733	-0-	-17	-0-	107	1	626	2	N	-0-	21
12	713 N	389	-0-	-324	-0-	389	2			N	-0-	21
TOTAL GAS PROD:		9,209		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CRATON OPERATING LLC		186717										
JACKSON GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 175414		COMPL. DATE 08/22/1999		TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9657 - 9664				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405										
BONNER		WELL #: 1		RRCID -> 081164		COMPL. DATE 01/25/1979		TOTAL DEPTH 12350 PERF.12147 - 12166				
01	2945 X	2811	-0-	-134	-0-	454	1	2353	2	N	4	154
02	2772 X	1867	-0-	-905	-0-	328	1	1529	2	N	9	163
03	2883 N	2857	-0-	-26	-0-	414	1	2425	2	N	16	179
04	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	445	1	2287	2	N	10	189
05	3002 N	3002	-0-	-0-	-0-	456	1	2536	2	N	9	198
06	2760 N	2694	-0-	-66	-0-	437	1	2240	2	N	15	213
07	2821 N	2407	-0-	-414	-0-	381	1	2015	2	N	10	223
08	3007 N	2522	-0-	-485	-0-	415	1	2101	2	N	5	228
09	2700 N	2426	-0-	-274	-0-	376	1	2046	2	N	4	232
10	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	443	1	2326	2	N	-0-	232
11	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	383	1	2105	2	N	2	234
*12	2511 N	2171	-0-	-340	-0-	333	1	1808	2	N	27	95
TOTAL GAS PROD:		30,759		TOTAL CONDENSATE PROD:		111						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
COLEMAN		WELL #:		RRCID -> 090809		COMPL. DATE 08/18/1980		TOTAL DEPTH 12300 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
		PLUGGED AND ABANDONED		03/15/2019												

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AYCOCK "1"		WELL #:		1		RRCID -> 094941		COMPL. DATE 07/03/1981		TOTAL DEPTH 13400		PERF.13370 - 1240				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "C"		WELL #:		1X		RRCID -> 103296		COMPL. DATE 11/21/1982		TOTAL DEPTH 12525		PERF.12324 - 12415				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
AYCOCK #1		WELL #:		2	RRCID ->	106643	COMPL. DATE	07/14/1983	TOTAL DEPTH	12550	PERF.12262 - 12452		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UTLEY "H"		WELL #:		1	RRCID ->	108643	COMPL. DATE	09/30/1983	TOTAL DEPTH	12655	PERF.12488 - 12502		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	1033	-0-	1033	1033	1033	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1033				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1033				N	-0-			-0-
11	1033 X	-0-	-0-	-1033	-0-				N	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,033				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BONNER		WELL #:		2	RRCID ->	110018	COMPL. DATE	03/01/1984	TOTAL DEPTH	12160	PERF.11147 - 11211		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			71
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 DANIEL "G" WELL #: 1 RRCID -> 110788 COMPL. DATE 04/26/1984 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12397 - 12546

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3410 X	176	-0-	-3234	-0-	176	2		Y	-0-			13
02		1736 X	1068	-0-	-668	-0-	1068	2		Y	-0-			13
03		1922 X	788	-0-	-1134	-0-	788	2		Y	-0-			13
04		3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2		Y	-0-			13
05		5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	2		Y	-0-			13
06		4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	2		Y	-0-			13
07		2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2		Y	-0-			13
08		4960 X	3616	-0-	-1344	-0-	3616	2		Y	-0-			13
09		4800 X	809	-0-	-3991	-0-	809	2		Y	-0-			13
10		4960 X	2107	-0-	-2853	-0-	2107	2		Y	-0-			13
11		4650 X	1431	-0-	-3219	-0-	1431	2		Y	-0-			13
*12		8311 X	8311	-0-	-0-	-0-	8311	2		Y	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 34,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117580 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11966 - 12369

01		217 N	183	-0-	-34	-0-	10	1	173	2	Y	-0-		-0-
02		196 N	132	-0-	-64	-0-	7	1	125	2	Y	-0-		-0-
03		269 N	269	-0-	-0-	-0-	18	1	251	2	Y	-0-		-0-
04		220 N	220	-0-	-0-	-0-	17	1	203	2	Y	-0-		-0-
05		237 N	237	-0-	-0-	-0-	18	1	219	2	Y	-0-		-0-
06		219 N	219	-0-	-0-	-0-	18	1	201	2	Y	-0-		-0-
07		224 N	224	-0-	-0-	-0-	19	1	205	2	Y	-0-		-0-
08		220 N	220	-0-	-0-	-0-	19	1	201	2	Y	-0-		-0-
09		210 N	208	-0-	-2	-0-	18	1	190	2	Y	-0-		-0-
10		220 N	220	-0-	-0-	-0-	22	1	198	2	Y	-0-		-0-
11		214 N	214	-0-	-0-	-0-	20	1	194	2	Y	-0-		-0-
*12		217 N	211	-0-	-6	-0-	20	1	191	2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "A" WELL #: 2X RRCID -> 136132 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12276 - 12314

01		1767 X	835	-0-	-932	-0-	835	2		N	-0-			72
02		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2		N	-0-			72
03		3053 N	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2		N	-0-			72
04		810 N	761	-0-	-49	-0-	761	2		N	-0-			72
05		1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-				N	-0-			72
06		2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2		N	-0-			72
07		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2		N	-0-			72
08		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-			72
09		2280 N	795	-0-	-1485	-0-	795	2		N	-0-			72
10		2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2		N	-0-			72
11		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2		N	-0-			72
*12		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2		N	-0-			72

TOTAL GAS PROD: 17,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 UTLEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 136133 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12516 - 12568

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

BASS "A" WELL #: 2 RRCID -> 137065 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12278 - 12430

01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			6
02	84 N	63	-0-	-21	-0-	63	2			N	-0-			6
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			6
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			6
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
TOTAL GAS PROD: 168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

UTLEY "H" WELL #: 2 RRCID -> 137070 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12168 - 12568

01	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-			1
02	1204 N	673	-0-	-531	-0-	673	2			N	-0-			1
03	1085 N	248	-0-	-837	-0-	248	2			N	-0-			1
04	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-			1
05	744 N	306	-0-	-438	-0-	306	2			N	-0-			1
06	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-			1
07	1333 N	1010	-0-	-323	-0-	1010	2			N	-0-			1
08	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-			1
09	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-			1
10	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-			1
11	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-			1
*12	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-			1
TOTAL GAS PROD: 12,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC			//CONT.//		189405									
STRADFORD GAS UNIT			WELL #:		1		RRCID -> 152540			COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12551 - 12634		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		62 N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	2	Y	-0-		-0-
02		56 N	47	-0-	-9	-0-	2	1	45	2	Y	-0-		-0-
03		62 N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	2	Y	-0-		-0-
04		64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-		-0-
05		62 N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	2	Y	-0-		-0-
06		64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	-0-		-0-
07		65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-		-0-
08		62 N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	2	Y	-0-		-0-
09		60 N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	2	Y	-0-		-0-
10		62 N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	2	Y	-0-		-0-
11		60 N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	2	Y	-0-		-0-
*12		62 N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			684			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DANIEL "G"			WELL #:		2		RRCID -> 153305			COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12102 - 12210		
01		2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2		N	-0-			18
02		1064 X	529	-0-	-535	-0-	529	2		N	-0-			18
03		1903 X	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2		N	-0-			18
04		3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2		N	-0-			18
05		3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	2		N	-0-			18
06		1140 X	908	-0-	-232	-0-	908	2		N	-0-			18
07		2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2		N	-0-			18
08		3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2		N	-0-			18
09		3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2		N	-0-			18
10		3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2		N	-0-			18
11		3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2		N	-0-			18
*12		2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2		N	-0-			18
TOTAL GAS PROD:			32,551			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MCILVEEN GAS UNIT			WELL #:		1		RRCID -> 155987			COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 12625 PERF.12321 - 12440		
01		155 N	149	-0-	-6	-0-	8	1	141	2	N	-0-		-0-
02		140 N	113	-0-	-27	-0-	6	1	107	2	N	-0-		-0-
03		155 N	143	-0-	-12	-0-	8	1	135	2	N	-0-		-0-
04		150 N	137	-0-	-13	-0-	7	1	130	2	N	-0-		-0-
05		142 N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	N	-0-		-0-
06		138 N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	N	-0-		-0-
07		155 N	143	-0-	-12	-0-	8	1	135	2	N	-0-		-0-
08		155 N	143	-0-	-12	-0-	8	1	135	2	N	-0-		-0-
09		150 N	119	-0-	-31	-0-	7	1	112	2	N	-0-		-0-
10		155 N	133	-0-	-22	-0-	8	1	125	2	N	-0-		-0-
11		150 N	132	-0-	-18	-0-	8	1	124	2	N	-0-		-0-
*12		137 N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,629			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405											
AYCOCK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156081		COMPL. DATE 08/21/1995		TOTAL DEPTH 12925 PERF.12572 - 12748					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2418 N	2383	-0-	-35	-0-	122	1	2261	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	2184 N	1540	-0-	-644	-0-	77	1	1463	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	2418 N	2338	-0-	-80	-0-	124	1	2214	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	2310 N	2118	-0-	-192	-0-	115	1	2003	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	128	1	2168	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	128	1	2086	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	126	1	2161	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	2294 N	2283	-0-	-11	-0-	132	1	2151	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	2220 N	2096	-0-	-124	-0-	118	1	1978	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	2294 N	2220	-0-	-74	-0-	131	1	2089	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	2220 N	2148	-0-	-72	-0-	129	1	2019	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	131	1	2158	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		26,212		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STRADFORD GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 156338		COMPL. DATE 11/10/1995		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12512 - 12565					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1085 N	1042	-0-	-43	-0-	53	1	989	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	952 N	731	-0-	-221	-0-	37	1	694	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	56	1	1003	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1020 N	891	-0-	-129	-0-	48	1	843	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	914 N	914	-0-	-0-	-0-	51	1	863	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	937 N	937	-0-	-0-	-0-	54	1	883	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	982 N	982	-0-	-0-	-0-	54	1	928	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	59	1	963	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	981 N	981	-0-	-0-	-0-	55	1	926	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	60	1	946	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	966 N	966	-0-	-0-	-0-	58	1	908	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	60	1	995	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		11,586		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MOODY ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 163689		COMPL. DATE 05/20/1997		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12254 - 12479					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	60
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	60
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
MOODY ESTATE GU #2		WELL #:		2	RRCID ->	166131	COMPL. DATE	09/29/1997	TOTAL DEPTH	12552	PERF.	12352	- 12440	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-		68 1	1319 2	N	-0-			-0-
02		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-		68 1	1084 2	N	-0-			-0-
03		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-		70 1	1309 2	N	-0-			-0-
04		1350 N	1045	-0-	-305	-0-		47 1	998 2	N	-0-			-0-
05		1271 N	649	-0-	-622	-0-		32 1	617 2	N	-0-			-0-
06		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-		100 1	1865 2	N	-0-			-0-
07		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-		82 1	1454 2	N	-0-			-0-
08		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-		61 1	1082 2	N	-0-			-0-
09		1530 N	1046	-0-	-484	-0-		53 1	993 2	N	-0-			-0-
10		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-		60 1	1012 2	N	-0-			-0-
11		1110 N	1026	-0-	-84	-0-		60 1	966 2	N	-0-			-0-
*12		1085 N	941	-0-	-144	-0-		49 1	892 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,341			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COLEMAN "A"		WELL #:		102	RRCID ->	166956	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	11522	PERF.	10952	- 11382	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		496 N	384	-0-	-112	-0-		62 1	322 2	N	-0-			153
02		448 N	297	-0-	-151	-0-		52 1	244 2	N	1			154
								1 9						
03		434 N	347	-0-	-87	-0-		50 1	296 2	N	1			155
								1 9						
04		360 N	315	-0-	-45	-0-		51 1	263 2	N	1			156
								1 9						
05		341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			156
06		330 N	324	-0-	-6	-0-		53 1	271 2	N	-0-			156
07		341 N	309	-0-	-32	-0-		49 1	260 2	N	-0-			156
08		315 N	315	-0-	-0-	-0-		52 1	263 2	N	-0-			156
09		330 N	288	-0-	-42	-0-		45 1	243 2	N	-0-			156
10		301 N	301	-0-	-0-	-0-		48 1	253 2	N	-0-			156
11		300 N	284	-0-	-16	-0-		44 1	240 2	N	-0-			156
*12		310 N	281	-0-	-29	-0-		44 1	237 2	N	-0-			156
TOTAL GAS PROD:		3,445			TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

IVY, PHILIP GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	171845	COMPL. DATE	08/25/1998	TOTAL DEPTH	12448	PERF.	12248	- 12294	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
CAPPS		WELL #: 1		RRCID -> 172767		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11410 - 12294				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	648 N	648	-0-	-0-	-0-	105 1	542 2	N	1			25
						1 9						
02	588 N	404	-0-	-184	-0-	71 1	332 2	N	1			26
						1 9						
03	651 N	639	-0-	-12	-0-	93 1	544 2	N	2			28
						2 9						
04	630 N	111	-0-	-519	-0-	18 1	93 2	N	-0-			28
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	90 1	502 2	N	-0-			28
06	630 N	627	-0-	-3	-0-	102 1	525 2	N	-0-			28
07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	70 1	370 2	N	-0-			28
08	589 N	455	-0-	-134	-0-	75 1	380 2	N	-0-			28
09	630 N	371	-0-	-259	-0-	58 1	313 2	N	-0-			28
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	53 1	276 2	N	-0-			28
11	564 N	564	-0-	-0-	-0-	87 1	477 2	N	-0-			28
*12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	60 1	326 2	N	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 5,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

IVY "B" GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 173076		COMPL. DATE 01/17/1999		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11534 - 11764				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	774 N	774	-0-	-0-	-0-	42 1	732 2	Y	-0-			-0-
02	588 N	496	-0-	-92	-0-	26 1	470 2	Y	-0-			-0-
03	702 N	702	-0-	-0-	-0-	47 1	655 2	Y	-0-			-0-
04	630 N	621	-0-	-9	-0-	49 1	572 2	Y	-0-			-0-
05	626 N	626	-0-	-0-	-0-	46 1	580 2	Y	-0-			-0-
06	599 N	599	-0-	-0-	-0-	48 1	551 2	Y	-0-			-0-
07	651 N	580	-0-	-71	-0-	50 1	530 2	Y	-0-			-0-
08	620 N	613	-0-	-7	-0-	53 1	560 2	Y	-0-			-0-
09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	53 1	549 2	Y	-0-			-0-
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	62 1	568 2	Y	-0-			-0-
11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	58 1	552 2	Y	-0-			-0-
*12	620 N	612	-0-	-8	-0-	58 1	554 2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "C"		WELL #: 3		RRCID -> 176231		COMPL. DATE 10/26/1999		TOTAL DEPTH 12655 PERF.12390 - 12545				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741 2		N	-0-			1
02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2		N	-0-			1
03	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861 2		N	-0-			1
04	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193 2		N	-0-			1
05	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996 2		N	-0-			1
06	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 2		N	-0-			1
07	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 2		N	-0-			1
08	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361 2		N	-0-			1
09	930 N	866	-0-	-64	-0-	866 2		N	-0-			1
10	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454 2		N	-0-			1
11	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570 2		N	-0-			1
*12	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397 2		N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 17,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
UTLEY "C"		WELL #:		4	RRCID ->	176956	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	12369 - 12493	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 2		N	-0-			48
02		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 2		N	-0-			48
03		806 N	742	-0-	-64	-0-	742 2		N	-0-			48
04		1020 N	715	-0-	-305	-0-	715 2		N	-0-			48
05		1054 N	729	-0-	-325	-0-	729 2		N	-0-			48
06		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 2		N	-0-			48
07		744 N	738	-0-	-6	-0-	738 2		N	-0-			48
08		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2		N	-0-			48
09		756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 2		N	-0-			48
10		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 2		N	-0-			48
11		937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 2		N	-0-			48
*12		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 2		N	-0-			48
TOTAL GAS PROD:		10,146				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

DANIEL "G"		WELL #:		3	RRCID ->	177775	COMPL. DATE	03/31/2000	TOTAL DEPTH	12705	PERF.	12030 - 12199	
01		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2		Y	-0-		-0-	
02		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2		Y	-0-		-0-	
03		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2		Y	-0-		-0-	
04		300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-		-0-	
05		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2		Y	-0-		-0-	
06		300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2		Y	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		Y	-0-		-0-	
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-		-0-	
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,686				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HILL "G"		WELL #:		1	RRCID ->	179038	COMPL. DATE	07/17/2000	TOTAL DEPTH	12290	PERF.	12027 - 12132	
01		2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	156 1	2750 2	Y	-0-		25	
02		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	117 1	2111 2	Y	-0-		25	
03		2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	146 1	2051 2	Y	-0-		25	
04		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	174 1	2025 2	Y	4		29	
							4 9						
05		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	159 1	1982 2	Y	-0-		29	
06		3000 N	3242	-0-	242	242	259 1	2939 2	Y	40		69	
							44 9						
07		2864 N	2622	-0-	-242	-0-	224 1	2398 2	Y	-0-		69	
08		2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	232 1	2439 2	Y	-0-		69	
09		2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	200 1	2053 2	Y	-0-		69	
10		1395 X	489	-0-	-906	-0-	48 1	441 2	Y	-0-		69	
11		1350 X	753	-0-	-597	-0-	71 1	682 2	Y	-0-		69	
*12		1395 X	771	-0-	-624	-0-	73 1	698 2	Y	-0-		69	
TOTAL GAS PROD:		24,476				TOTAL CONDENSATE PROD:				44			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
UTLEY "C"		WELL #:		5	RRCID ->	179306	COMPL. DATE	05/13/2000	TOTAL DEPTH	12693	PERF.12442 - 12546			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		961 X	768	-0-	-193	-0-	768	2		N	-0-			7
02		728 N	197	-0-	-531	-0-	197	2		N	-0-			7
03		940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2		N	-0-			7
04		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2		N	-0-			7
05		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2		N	-0-			7
06		900 N	429	-0-	-471	-0-	429	2		N	-0-			7
07		1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-			7
08		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2		N	-0-			7
09		420 N	182	-0-	-238	-0-	182	2		N	-0-			7
10		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2		N	-0-			7
11		1290 N	1146	-0-	-144	-0-	1146	2		N	-0-			7
*12		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2		N	-0-			7
TOTAL GAS PROD:			8,671	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

UTLEY "C"		WELL #:		6	RRCID ->	179307	COMPL. DATE	06/24/2000	TOTAL DEPTH	12650	PERF.12402 - 12452			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		558 N	67	-0-	-491	-0-	67	2		N	-0-			9
02		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2		N	-0-			9
03		248 N	55	-0-	-193	-0-	55	2		N	-0-			9
04		60 N	34	-0-	-26	-0-	34	2		N	-0-			9
05		589 N	103	-0-	-486	-0-	103	2		N	-0-			9
06		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-			9
07		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-			9
08		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-			9
09		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-			9
10		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-			9
11		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-			9
*12		434 N	357	-0-	-77	-0-	357	2		N	-0-			9
TOTAL GAS PROD:			3,531	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

IVY "B" GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	179604	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	12330	PERF.11918 - 12059			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	149	1	2624	2	Y	-0-		-0-
02		2380 N	1904	-0-	-476	-0-	100	1	1804	2	Y	-0-		-0-
03		2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	175	1	2460	2	Y	-0-		-0-
04		2550 N	2352	-0-	-198	-0-	186	1	2166	2	Y	-0-		-0-
05		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	178	1	2220	2	Y	-0-		-0-
06		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	184	1	2088	2	Y	-0-		-0-
07		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	210	1	2242	2	Y	-0-		-0-
08		2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	213	1	2240	2	Y	-0-		-0-
09		2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	207	1	2125	2	Y	-0-		-0-
10		2449 N	2157	-0-	-292	-0-	212	1	1945	2	Y	-0-		-0-
11		2370 N	2157	-0-	-213	-0-	204	1	1953	2	Y	-0-		-0-
*12		2418 N	2164	-0-	-254	-0-	205	1	1959	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			28,049	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC			//CONT.//	189405									
PHILIP IVY GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	180332	COMPL. DATE	09/22/2000	TOTAL DEPTH	12375	PERF.	12029 - 12168	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	83 1	1462 2	Y	-0-			-0-
02		1176 N	890	-0-	-286	-0-	47 1	843 2	Y	-0-			-0-
03		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	99 1	1392 2	Y	-0-			-0-
04		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	109 1	1268 2	Y	-0-			-0-
05		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	102 1	1270 2	Y	-0-			-0-
06		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	101 1	1148 2	Y	-0-			-0-
07		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	117 1	1253 2	Y	-0-			-0-
08		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	125 1	1314 2	Y	-0-			-0-
09		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	122 1	1253 2	Y	-0-			-0-
10		1364 N	973	-0-	-391	-0-	96 1	877 2	Y	-0-			-0-
11		1350 N	1306	-0-	-44	-0-	123 1	1183 2	Y	-0-			-0-
*12		1395 N	1339	-0-	-56	-0-	127 1	1212 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,726			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

IVY, PHILIP GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	181948	COMPL. DATE	01/11/2001	TOTAL DEPTH	12414	PERF.	12302 - 12230	
01		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	71 1	1241 2	Y	-0-			-0-
02		1120 N	965	-0-	-155	-0-	51 1	914 2	Y	-0-			-0-
03		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	77 1	1088 2	Y	-0-			-0-
04		1200 N	1062	-0-	-138	-0-	84 1	978 2	Y	-0-			-0-
05		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	79 1	992 2	Y	-0-			-0-
06		989 N	989	-0-	-0-	-0-	80 1	909 2	Y	-0-			-0-
07		1085 N	955	-0-	-130	-0-	82 1	873 2	Y	-0-			-0-
08		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	90 1	951 2	Y	-0-			-0-
09		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	90 1	927 2	Y	-0-			-0-
10		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	105 1	961 2	Y	-0-			-0-
11		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	98 1	941 2	Y	-0-			-0-
*12		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	99 1	941 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,722			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BASS "A"			WELL #:	3	RRCID ->	182176	COMPL. DATE	02/03/2001	TOTAL DEPTH	12710	PERF.	12476 - 12600	
01		341 N	285	-0-	-56	-0-	285 2		N	-0-			1
02		700 N	93	-0-	-607	-0-	93 2		N	-0-			1
03		465 N	52	-0-	-413	-0-	52 2		N	-0-			1
04		270 N	186	-0-	-84	-0-	186 2		N	-0-			1
05		93 N	70	-0-	-23	-0-	70 2		N	-0-			1
06		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 2		N	-0-			1
07		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 2		N	-0-			1
08		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 2		N	-0-			1
09		849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 2		N	-0-			1
10		889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 2		N	-0-			1
11		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 2		N	-0-			1
*12		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 2		N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			6,856			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 3 RRCID -> 183891 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11909 - 12274														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	66	1	1290	2	N	-0-		129
02		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	59	1	948	2	N	-0-		129
03		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	61	1	1136	2	N	-0-		129
04		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	45	1	958	2	N	-0-		129
05		1023 N	543	-0-	-480	-0-	27	1	516	2	N	-0-		129
06		990 N	507	-0-	-483	-0-	26	1	481	2	N	-0-		129
07		1023 N	506	-0-	-517	-0-	27	1	479	2	N	-0-		129
08		558 N	551	-0-	-7	-0-	30	1	521	2	N	-0-		129
09		525 N	525	-0-	-0-	-0-	27	1	498	2	N	-0-		129
10		498 N	498	-0-	-0-	-0-	28	1	470	2	N	-0-		129
11		540 N	452	-0-	-88	-0-	26	1	426	2	N	-0-		129
*12		558 N	450	-0-	-108	-0-	23	1	427	2	N	-0-		129
TOTAL GAS PROD:			8,595		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

UTLEY "C" WELL #: 7X RRCID -> 183911 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12375 - 12435														
01		5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	5025	2			N	-0-		27
02		4536 X	3126	-0-	-1410	-0-	3126	2			N	-0-		27
03		5022 X	1008	-0-	-4014	-0-	1008	2			N	-0-		27
04		4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			N	-0-		27
05		5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	2			N	-0-		27
06		4860 X	4329	-0-	-531	-0-	4329	2			N	-0-		27
07		5022 X	4001	-0-	-1021	-0-	4001	2			N	-0-		27
08		5022 X	4286	-0-	-736	-0-	4286	2			N	-0-		27
09		4860 X	4286	-0-	-574	-0-	4286	2			N	-0-		27
10		5022 X	3958	-0-	-1064	-0-	3958	2			N	-0-		27
11		5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	2			N	-0-		27
*12		4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			N	-0-		27
TOTAL GAS PROD:			51,033		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 184028 COMPL. DATE 12/10/2020 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11592 - 11766														
01		3100 N	9069	-0-	5969	7646	488	1	8581	2	Y	-0-		-0-
02		2800 N	6254	-0-	3454	11100	327	1	5927	2	Y	-0-		-0-
03		18441 X	7341	-0-	-11100	-0-	487	1	6854	2	Y	-0-		-0-
04		8790 X	6008	-0-	-2782	-0-	475	1	5533	2	Y	-0-		-0-
05		9083 X	5366	-0-	-3717	-0-	398	1	4968	2	Y	-0-		-0-
06		8790 X	4768	-0-	-4022	-0-	386	1	4382	2	Y	-0-		-0-
07		7347 X	4510	-0-	-2837	-0-	386	1	4124	2	Y	-0-		-0-
08		5766 X	4176	-0-	-1590	-0-	363	1	3813	2	Y	-0-		-0-
09		5580 X	3547	-0-	-2033	-0-	315	1	3232	2	Y	-0-		-0-
10		5363 X	2880	-0-	-2483	-0-	284	1	2596	2	Y	-0-		-0-
11		4770 X	2585	-0-	-2185	-0-	244	1	2341	2	Y	-0-		-0-
*12		4495 X	2278	-0-	-2217	-0-	216	1	2062	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			58,782		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
STRADFORD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 185177		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 12741		PERF.12478 - 12663		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	3100 N	3183	-0-	83	83	163	1	3020	2	Y	-0-	-0-
02	1743 N	1660	-0-	-83	-0-	83	1	1577	2	Y	-0-	-0-
03	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	111	1	1995	2	Y	-0-	-0-
04	1770 X	453	-0-	-1317	-0-	25	1	428	2	Y	-0-	-0-
05	1829 X	411	-0-	-1418	-0-	23	1	388	2	Y	-0-	-0-
06	1770 X	212	-0-	-1558	-0-	12	1	200	2	Y	-0-	-0-
07	1829 X	929	-0-	-900	-0-	51	1	878	2	Y	-0-	-0-
08	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	97	1	1584	2	Y	-0-	-0-
09	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	89	1	1498	2	Y	-0-	-0-
10	950 N	950	-0-	-0-	-0-	56	1	894	2	Y	-0-	-0-
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	32	1	501	2	Y	-0-	-0-
*12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	36	1	595	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		14,336		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UTLEY "A"		WELL #: 4		RRCID -> 187176		COMPL. DATE 11/30/2001		TOTAL DEPTH 12554		PERF.12280 - 12428	
01	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2	N	-0-	-0-	21
02	2016 N	784	-0-	-1232	-0-	784	2	N	-0-	-0-	21
03	2232 N	1260	-0-	-972	-0-	1260	2	N	-0-	-0-	21
04	2160 N	1317	-0-	-843	-0-	1317	2	N	-0-	-0-	21
05	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2	N	-0-	-0-	21
06	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2	N	-0-	-0-	21
07	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2	N	-0-	-0-	21
08	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2	N	-0-	-0-	21
09	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2	N	-0-	-0-	21
10	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2	N	-0-	-0-	21
11	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2	N	-0-	-0-	21
*12	1922 N	1736	-0-	-186	-0-	1736	2	N	-0-	-0-	21
TOTAL GAS PROD:		20,278		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DANIEL "G"		WELL #: 4		RRCID -> 187304		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 12690		PERF.12446 - 12554	
01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2	N	-0-	-0-	1
02	728 N	458	-0-	-270	-0-	458	2	N	-0-	-0-	1
03	713 N	701	-0-	-12	-0-	701	2	N	-0-	-0-	1
04	690 N	658	-0-	-32	-0-	658	2	N	-0-	-0-	1
05	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2	N	-0-	-0-	1
06	690 N	661	-0-	-29	-0-	661	2	N	-0-	-0-	1
07	682 N	560	-0-	-122	-0-	560	2	N	-0-	-0-	1
08	682 N	360	-0-	-322	-0-	360	2	N	-0-	-0-	1
09	660 N	310	-0-	-350	-0-	310	2	N	-0-	-0-	1
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2	N	-0-	-0-	1
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2	N	-0-	-0-	1
*12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2	N	-0-	-0-	1
TOTAL GAS PROD:		6,316		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 S. SENTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187353 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10772 - 11180

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2		N	-0-			-0-
02		728 N	499	-0-	-229	-0-	499 2		N	-0-			-0-
03		868 N	617	-0-	-251	-0-	617 2		N	-0-			-0-
04		930 N	564	-0-	-366	-0-	564 2		N	-0-			-0-
05		558 N	513	-0-	-45	-0-	513 2		N	-0-			-0-
06		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2		N	-0-			-0-
07		589 N	560	-0-	-29	-0-	560 2		N	-0-			-0-
08		527 N	407	-0-	-120	-0-	407 2		N	-0-			-0-
09		600 N	456	-0-	-144	-0-	456 2		N	-0-			-0-
10		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2		N	-0-			-0-
11		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 2		N	-0-			-0-
*12		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASS "A" WELL #: 4 RRCID -> 189445 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12390 - 12500

01		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124 2		N	-0-			28
02		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327 2		N	-0-			28
03		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030 2		N	-0-			28
04		2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2509 2		N	-0-			28
05		927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 2		N	-0-			28
06		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 2		N	-0-			28
07		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 2		N	-0-			28
08		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 2		N	-0-			28
09		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512 2		N	-0-			28
10		3100 N	3239	-0-	139	139	3239 2		N	-0-			28
11		3000 N	3107	-0-	107	246	3107 2		N	-0-			28
*12		1809 N	1563	-0-	-246	-0-	1563 2		N	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 20,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "C" WELL #: 10 RRCID -> 190083 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11901 - 12065

01		2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629 2		N	-0-			2
02		1932 N	1766	-0-	-166	-0-	1766 2		N	-0-			2
03		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233 2		N	-0-			2
04		2550 N	2002	-0-	-548	-0-	2002 2		N	-0-			2
05		2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	2779 2		N	-0-			2
06		2160 N	1621	-0-	-539	-0-	1621 2		N	-0-			2
07		2077 N	1832	-0-	-245	-0-	1832 2		N	-0-			2
08		2635 N	1724	-0-	-911	-0-	1724 2		N	-0-			2
09		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740 2		N	-0-			2
10		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141 2		N	-0-			2
11		3000 N	3256	-0-	256	256	3256 2		N	-0-			2
*12		2290 N	2034	-0-	-256	-0-	2034 2		N	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 25,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405											
UTLEY "C"		WELL #: 8		RRCID -> 190288		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 12598 PERF.12014 - 12152					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2		N	-0-			13
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-			13
03	496 N	189	-0-	-307	-0-	189	2		N	-0-			13
04	870 N	712	-0-	-158	-0-	712	2		N	-0-			13
05	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2		N	-0-			13
06	180 N	35	-0-	-145	-0-	35	2		N	-0-			13
07	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-			13
08	713 N	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-			13
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 3,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 192384		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 12653 PERF.12078 - 12190					
01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2		N	-0-			66
02	840 N	179	-0-	-661	-0-	179	2		N	-0-			66
03	744 N	456	-0-	-288	-0-	456	2		N	-0-			66
04	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2		N	-0-			66
05	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2		N	-0-			66
06	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2		N	-0-			66
07	1116 N	1068	-0-	-48	-0-	1068	2		N	-0-			66
08	1550 N	1211	-0-	-339	-0-	1211	2		N	-0-			66
09	1740 N	957	-0-	-783	-0-	957	2		N	-0-			66
10	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2		N	-0-			66
11	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2		N	-0-			66
*12	992 N	813	-0-	-179	-0-	813	2		N	-0-			66

TOTAL GAS PROD: 13,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "A"		WELL #: 5		RRCID -> 192459		COMPL. DATE 10/17/2002		TOTAL DEPTH 12512 PERF.12290 - 12370					
01	2852 X	1214	-0-	-1638	-0-	1214	2		N	-0-			127
02	1428 N	827	-0-	-601	-0-	827	2		N	-0-			127
03	1271 N	1218	-0-	-53	-0-	1218	2		N	-0-			127
04	1170 N	472	-0-	-698	-0-	472	2		N	-0-			127
05	930 N	858	-0-	-72	-0-	858	2		N	-0-			127
06	1170 N	950	-0-	-220	-0-	950	2		N	-0-			127
07	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2		N	-0-			127
08	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2		N	-0-			127
09	960 N	798	-0-	-162	-0-	798	2		N	-0-			127
10	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2		N	-0-			127
11	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2		N	-0-			127
*12	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2		N	-0-			127

TOTAL GAS PROD: 11,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 193358 COMPL. DATE 04/20/2021 TOTAL DEPTH 12275 PERF.10764 - 12152

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
01		930 N	14	-0-	-916	-0-	1	1	13	2	Y	-0-		-0-
02		1316 N	-0-	-0-	-1316	-0-					Y	-0-		-0-
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-		-0-
04		473 N	473	-0-	-0-	-0-	37	1	436	2	Y	-0-		-0-
05		3100 N	5228	-0-	2128	2128	388	1	4840	2	Y	-0-		-0-
06		3000 N	3547	-0-	547	2675	287	1	3260	2	Y	-0-		-0-
07		3100 N	2606	-0-	-494	2181	223	1	2383	2	Y	-0-		-0-
08		4717 X	2536	-0-	-2181	-0-	220	1	2316	2	Y	-0-		-0-
09		4200 X	1739	-0-	-2461	-0-	154	1	1585	2	Y	-0-		-0-
10		4340 X	2169	-0-	-2171	-0-	214	1	1955	2	Y	-0-		-0-
11		3540 X	2185	-0-	-1355	-0-	206	1	1979	2	Y	-0-		-0-
*12		2604 X	2009	-0-	-595	-0-	190	1	1819	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			22,508	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

AYCOCK "1" WELL #: 3 RRCID -> 193526 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11966 - 12028

01		3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-		2
02		3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			N	-0-		2
03		1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-		2
04		1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-		2
05		3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-		2
06		2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-		2
07		1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-		2
08		231 X	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-		2
09		2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-		2
10		2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-		2
11		2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-		2
*12		3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			N	-0-		2
TOTAL GAS PROD:			27,421	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

UTLEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 196758 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11868 - 12450

01		2418 X	1675	-0-	-743	-0-	1675	2			N	-0-		90
02		2212 X	1056	-0-	-1156	-0-	1056	2			N	-0-		90
03		2449 X	1705	-0-	-744	-0-	1705	2			N	-0-		90
04		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-		90
05		2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-		90
06		1650 N	1249	-0-	-401	-0-	1249	2			N	-0-		90
07		2139 N	1625	-0-	-514	-0-	1625	2			N	-0-		90
08		2542 N	2485	-0-	-57	-0-	2485	2			N	-0-		90
09		2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-		90
10		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-		90
11		3000 N	5389	-0-	2389	2389	5389	2			N	-0-		90
*12		3100 N	4641	-0-	1541	3930	4641	2			N	-0-		90
TOTAL GAS PROD:			28,522	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
UTLEY "C"		WELL #: 12		RRCID -> 197375		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12490				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2387 X	1892	-0-	-495	-0-	1892 2		N	-0-			23
02	2156 X	1023	-0-	-1133	-0-	1023 2		N	-0-			23
03	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2695 2		N	-0-			23
04	2310 X	2291	-0-	-19	-0-	2291 2		N	-0-			23
05	2387 X	1755	-0-	-632	-0-	1755 2		N	-0-			23
06	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	2638 2		N	-0-			23
07	2356 N	1980	-0-	-376	-0-	1980 2		N	-0-			23
08	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393 2		N	-0-			23
09	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2599 2		N	-0-			23
10	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600 2		N	-0-			23
11	2310 N	2254	-0-	-56	-0-	2254 2		N	-0-			23
*12	2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	2928 2		N	-0-			23
TOTAL GAS PROD:		27,048				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DANIEL "G"		WELL #: 5		RRCID -> 198450		COMPL. DATE 04/19/2006		TOTAL DEPTH 12725 PERF.12056 - 12530				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2		N	-0-			27
02	1876 N	281	-0-	-1595	-0-	281 2		N	-0-			27
03	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	2770 2		N	-0-			27
04	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147 2		N	-0-			27
05	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 2		N	-0-			27
06	2010 N	823	-0-	-1187	-0-	823 2		N	-0-			27
07	2077 N	439	-0-	-1638	-0-	439 2		N	-0-			27
08	1240 N	233	-0-	-1007	-0-	233 2		N	-0-			27
09	810 N	243	-0-	-567	-0-	243 2		N	-0-			27
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		N	-0-			27
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2		N	-0-			27
*12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:		9,636				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

UTLEY "A"		WELL #: 8		RRCID -> 198981		COMPL. DATE 08/27/2007		TOTAL DEPTH 12640 PERF.11932 - 12420				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1612 N	1548	-0-	-64	-0-	1548 2		N	-0-			34
02	1680 N	1394	-0-	-286	-0-	1394 2		N	-0-			34
03	1953 N	1282	-0-	-671	-0-	1282 2		N	-0-			34
04	1500 N	1257	-0-	-243	-0-	1257 2		N	-0-			34
05	1550 N	1502	-0-	-48	-0-	1502 2		N	-0-			34
06	1230 N	830	-0-	-400	-0-	830 2		N	-0-			34
07	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375 2		N	-0-			34
08	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770 2		N	-0-			34
09	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826 2		N	-0-			34
10	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993 2		N	-0-			34
11	1710 N	1260	-0-	-450	-0-	1260 2		N	-0-			34
*12	1891 N	1551	-0-	-340	-0-	1551 2		N	-0-			34
TOTAL GAS PROD:		17,588				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405								
UTLEY "C"		WELL #:		14	RRCID ->	199166	COMPL. DATE	09/28/2003	TOTAL DEPTH	12665	PERF.11977 - 12049	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		1147 N	349	-0-	-798	-0-	349	2	N	-0-		-0-
02		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2	N	-0-		-0-
03		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2	N	-0-		-0-
04		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2	N	-0-		-0-
05		775 N	204	-0-	-571	-0-	204	2	N	-0-		-0-
06		450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-		-0-
07		651 N	577	-0-	-74	-0-	577	2	N	-0-		-0-
08		217 N	43	-0-	-174	-0-	43	2	N	-0-		-0-
09		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		-0-
10		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		-0-
11		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2	N	-0-		-0-
*12		31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,662			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

IVY, PHILIP		GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	199838	COMPL. DATE	08/25/2003	TOTAL DEPTH	12446 PERF.12308 - 12351
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	114	1	Y	-0-		-0-
02		1624 N	1612	-0-	-12	-0-	84	1	Y	-0-		-0-
03		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	126	1	Y	-0-		-0-
04		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	141	1	Y	-0-		-0-
05		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	134	1	Y	-0-		-0-
06		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	141	1	Y	-0-		-0-
07		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	155	1	Y	-0-		-0-
08		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	159	1	Y	-0-		-0-
09		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	157	1	Y	-0-		-0-
10		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	177	1	Y	-0-		-0-
11		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	164	1	Y	-0-		-0-
*12		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	165	1	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			21,652			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

UTLEY "A"		GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	199901	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	12555 PERF.11957 - 12049
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2	N	-0-		103
02		2352 X	1565	-0-	-787	-0-	1565	2	N	-0-		103
03		4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	4512	2	N	8		111
04		2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2827	2	N	50		161
05		4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	4539	2	N	38		199
06		3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2	N	-0-		199
07		3379 X	3203	-0-	-176	-0-	3203	2	N	-0-		199
08		3379 X	3187	-0-	-192	-0-	3187	2	N	-0-		199
09		4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2	N	-0-		199
10		3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3404	2	N	27		226
11		5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	2	N	-0-		226
*12		3379 X	2492	-0-	-887	-0-	2492	2	N	12	172 1	66
TOTAL GAS PROD:			41,917			TOTAL CONDENSATE PROD:			135			

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
UTLEY "A"		WELL #:		9	RRCID ->	200069	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	12722	PERF.11900 - 12450		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		3441 X	3272	-0-	-169	-0-	3272 2		N	-0-			73
02		3108 X	3039	-0-	-69	-0-	3039 2		N	-0-			73
03		3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3279 2		N	-0-			73
04		3180 X	2420	-0-	-760	-0-	2420 2		N	-0-			73
05		3379 X	2420	-0-	-959	-0-	2420 2		N	-0-			73
06		3270 X	3177	-0-	-93	-0-	3177 2		N	-0-			73
07		3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3703 2		N	-0-			73
08		3286 X	2230	-0-	-1056	-0-	2229 2	1 9	N	1			74
09		3180 X	2714	-0-	-466	-0-	2714 2		N	-0-			74
10		3286 X	3141	-0-	-145	-0-	3141 2		N	-0-			74
11		3420 X	1385	-0-	-2035	-0-	1385 2		N	-0-			74
*12		3534 X	3441	-0-	-93	-0-	3441 2		N	-0-			74

TOTAL GAS PROD: 34,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

UTLEY "A"		WELL #:		10	RRCID ->	200112	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11916 - 12064	
01		2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2843 2		N	-0-		64
02		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839 2		N	-0-		64
03		2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525 2		N	-0-		64
04		2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2580 2		N	-0-		64
05		2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394 2		N	-0-		64
06		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253 2		N	-0-		64
07		2170 N	1727	-0-	-443	-0-	1727 2		N	-0-		64
08		2170 N	812	-0-	-1358	-0-	812 2		N	-0-		64
09		2100 N	1402	-0-	-698	-0-	1402 2		N	-0-		64
10		2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616 2		N	-0-		64
11		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130 2		N	-0-		64
*12		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652 2		N	-0-		64

TOTAL GAS PROD: 24,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "C"		WELL #:		15	RRCID ->	200142	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	12693	PERF.12380 - 12500	
01		4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	4801 2		N	-0-		3
02		2884 X	2738	-0-	-146	-0-	2738 2		N	-0-		3
03		3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3219 2		N	-0-		3
04		3090 X	2886	-0-	-204	-0-	2886 2		N	-0-		3
05		3193 X	3016	-0-	-177	-0-	3016 2		N	-0-		3
06		3090 X	2795	-0-	-295	-0-	2795 2		N	-0-		3
07		3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909 2		N	-0-		3
08		3193 X	3083	-0-	-110	-0-	3083 2		N	-0-		3
09		2910 X	2859	-0-	-51	-0-	2859 2		N	-0-		3
10		3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207 2		N	-0-		3
11		3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3428 2		N	-0-		3
*12		3193 X	2888	-0-	-305	-0-	2888 2		N	-0-		3

TOTAL GAS PROD: 38,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 UTLEY "C" WELL #: 16 RRCID -> 200349 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12746 PERF.12006 - 12140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-				2
02	1372 N	1169	-0-	-203	-0-	-0-	1169	2			N	-0-				2
03	1519 N	1505	-0-	-14	-0-	-0-	1505	2			N	-0-				2
04	1470 N	1469	-0-	-1	-0-	-0-	1469	2			N	-0-				2
05	1302 N	1299	-0-	-3	-0-	-0-	1299	2			N	-0-				2
06	1470 N	1414	-0-	-56	-0-	-0-	1414	2			N	-0-				2
07	1519 N	1384	-0-	-135	-0-	-0-	1384	2			N	-0-				2
08	1302 N	391	-0-	-911	-0-	-0-	391	2			N	-0-				2
09	1410 N	1370	-0-	-40	-0-	-0-	1370	2			N	-0-				2
10	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-				2
11	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-				2
*12	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-				2

TOTAL GAS PROD: 17,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "C" WELL #: 13 RRCID -> 200664 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12707 PERF.12390 - 12530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-				28
02	2296 X	1658	-0-	-638	-0-	-0-	1658	2			N	-0-				28
03	2542 X	1488	-0-	-1054	-0-	-0-	1488	2			N	-0-				28
04	2460 X	1912	-0-	-548	-0-	-0-	1912	2			N	-0-				28
05	2542 X	928	-0-	-1614	-0-	-0-	928	2			N	-0-				28
06	2460 X	1342	-0-	-1118	-0-	-0-	1342	2			N	-0-				28
07	1984 X	1401	-0-	-583	-0-	-0-	1401	2			N	-0-				28
08	1984 X	883	-0-	-1101	-0-	-0-	883	2			N	-0-				28
09	2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-				28
10	3100 N	4634	-0-	1534	-0-	1534	4634	2			N	-0-				28
11	3000 N	1820	-0-	-1180	-0-	-0-	1820	2			N	-0-				28
*12	3100 N	3676	-0-	576	-0-	930	3676	2			N	-0-				28

TOTAL GAS PROD: 25,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "A" WELL #: 11 RRCID -> 200671 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12380 - 12542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	-0-	4435	2			N	-0-				49
02	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-				49
03	1581 X	1185	-0-	-396	-0-	-0-	1185	2			N	-0-				49
04	1530 X	1312	-0-	-218	-0-	-0-	1312	2			N	-0-				49
05	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-				49
06	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	-0-	3697	2			N	-0-				49
07	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	-0-	3767	2			N	-0-				49
08	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	-0-	3626	2			N	-0-				49
09	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-				49
10	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	-0-	4169	2	14	9	N	-13				62
11	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	-0-	4577	2			N	-0-				62
*12	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	-0-	3693	2			N	-0-				62

TOTAL GAS PROD: 39,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//	189405											
DANIEL "G"		WELL #:	6	RRCID ->	200850	COMPL. DATE	01/28/2004	TOTAL DEPTH	12750	PERF.12502 - 12582				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			-0-							TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

DANIEL "G"		WELL #:	7	RRCID ->	202840	COMPL. DATE	02/26/2004	TOTAL DEPTH	12678	PERF.12430 - 12500			
01	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2	N	-0-	-0-			
02	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2	N	-0-	-0-			
03	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2	N	-0-	-0-			
04	990 N	865	-0-	-125	-0-	865	2	N	-0-	-0-			
05	1085 N	988	-0-	-97	-0-	988	2	N	-0-	-0-			
06	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2	N	-0-	-0-			
07	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2	N	-0-	-0-			
08	992 N	814	-0-	-178	-0-	814	2	N	-0-	-0-			
09	990 N	203	-0-	-787	-0-	203	2	N	-0-	-0-			
10	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2	N	-0-	-0-			
11	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2	N	-0-	-0-			
*12	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2	N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:			11,462							TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

UTLEY "C"		WELL #:	17	RRCID ->	204376	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	12658	PERF.11989 - 12120			
01	3100 N	4306	-0-	1206	1710	4306	2	N	-0-	2			
02	2800 N	1689	-0-	-1111	599	1689	2	N	-0-	2			
03	2325 X	1288	-0-	-1037	-0-	1288	2	N	-0-	2			
04	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2	N	-0-	2			
05	2325 X	2280	-0-	-45	-0-	2280	2	N	-0-	2			
06	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2	N	-0-	2			
07	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2	N	-0-	2			
08	2325 X	2320	-0-	-5	-0-	2320	2	N	-0-	2			
09	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2	N	-0-	2			
10	3100 N	4220	-0-	1120	1120	4220	2	N	-0-	2			
11	3000 N	5496	-0-	2496	3616	5496	2	N	-0-	2			
*12	3100 N	3490	-0-	390	4006	3490	2	N	-0-	2			
TOTAL GAS PROD:			35,451							TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 UTLEY "C" WELL #: 19 RRCID -> 204738 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12470 - 12540

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391 2		N	-0-			1
02	1932 N	1347	-0-	-585	-0-	1347 2		N	-0-			1
03	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146 2		N	-0-			1
04	2070 N	1760	-0-	-310	-0-	1760 2		N	-0-			1
05	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588 2		N	-0-			1
06	2070 N	1707	-0-	-363	-0-	1707 2		N	-0-			1
07	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971 2		N	-0-			1
08	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607 2		N	-0-			1
09	1710 N	1668	-0-	-42	-0-	1668 2		N	-0-			1
10	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409 2		N	-0-			1
11	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467 2		N	-0-			1
*12	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833 2		N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 22,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "C" WELL #: 22 RRCID -> 204740 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12344 - 12394

01	775 X	502	-0-	-273	-0-	502 2		N	-0-			49
02	700 X	156	-0-	-544	-0-	156 2		N	-0-			49
03	775 X	654	-0-	-121	-0-	654 2		N	-0-			49
04	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 2		N	-0-			49
05	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 2		N	-0-			49
06	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547 2		N	-0-			49
07	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157 2		N	-0-			49
08	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	2808 2		N	-0-			49
09	3000 N	3212	-0-	212	212	3212 2		N	-0-			49
10	3100 N	3057	-0-	-43	169	3057 2		N	-0-			49
11	3000 N	5449	-0-	2449	2618	5449 2		N	-0-			49
*12	6161 X	3543	-0-	-2618	-0-	3543 2		N	-0-			49

TOTAL GAS PROD: 23,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "C" WELL #: 18 RRCID -> 206177 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12050 - 12514

01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			1
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
UTLEY "A"		WELL #:		12		RRCID -> 206679		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 12552 PERF.11934 - 12370				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-			12
02	2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-			12
03	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-			12
04	2520 X	1835	-0-	-685	-0-	1835	2			N	-0-			12
05	2604 X	1326	-0-	-1278	-0-	1326	2			N	-0-			12
06	3030 X	1452	-0-	-1578	-0-	1452	2			N	-0-			12
07	3131 X	1408	-0-	-1723	-0-	1408	2			N	-0-			12
08	3131 X	1378	-0-	-1753	-0-	1378	2			N	-0-			12
09	1830 X	1329	-0-	-501	-0-	1329	2			N	-0-			12
10	1488 X	1320	-0-	-168	-0-	1320	2			N	-0-			12
11	1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-			12
*12	1395 X	1296	-0-	-99	-0-	1296	2			N	-0-			12
TOTAL GAS PROD:		20,822		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

UTLEY "A"		WELL #:		14		RRCID -> 207242		COMPL. DATE 07/22/2007		TOTAL DEPTH 12629 PERF.11954 - 12426				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2912 N	776	-0-	-2136	-0-	776	2			N	-0-			128
02	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-			128
03	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-			128
04	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-			128
05	853 X	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-			128
06	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			128
07	210 X	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			128
08	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-			128
09	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-			128
10	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-			128
11	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-			128
*12	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-			128
TOTAL GAS PROD:		13,079		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

UTLEY "A"		WELL #:		15		RRCID -> 207295		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11956 - 12126				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-			1
02	644 N	501	-0-	-143	-0-	501	2			N	-0-			1
03	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-			1
04	690 N	635	-0-	-55	-0-	635	2			N	-0-			1
05	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-			1
06	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-			1
07	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-			1
08	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-			1
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-			1
10	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	949	2	85	9	N	77			78
11	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-			78
*12	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-			78
TOTAL GAS PROD:		10,384		TOTAL CONDENSATE PROD:		77								

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
UTLEY "C"		WELL #: 20		RRCID -> 207306		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 12702		PERF.12040 - 12515	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1891 N	1389	-0-	-502	-0-	1389	2		N	-0-	26
02	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2		N	-0-	26
03	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2		N	-0-	26
04	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2		N	-0-	26
05	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2		N	-0-	26
06	2340 N	1898	-0-	-442	-0-	1898	2		N	-0-	26
07	2201 N	1591	-0-	-610	-0-	1591	2		N	-0-	26
08	2046 N	1613	-0-	-433	-0-	1613	2		N	-0-	26
09	1890 N	879	-0-	-1011	-0-	879	2		N	-0-	26
10	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2		N	-0-	26
11	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2		N	-0-	26
*12	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2		N	-0-	26
TOTAL GAS PROD:		20,309				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BASS "A"		WELL #: 6		RRCID -> 207969		COMPL. DATE 09/26/2004		TOTAL DEPTH 12608		PERF.12395 - 12435	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2728 X	2202	-0-	-526	-0-	2202	2		N	-0-	64
02	2520 X	1415	-0-	-1105	-0-	1415	2		N	-0-	64
03	2790 N	2553	-0-	-237	-0-	2553	2		N	-0-	64
04	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2		N	-0-	64
05	1581 N	734	-0-	-847	-0-	734	2		N	-0-	64
06	2460 N	488	-0-	-1972	-0-	488	2		N	-0-	64
07	2418 N	552	-0-	-1866	-0-	552	2		N	-0-	64
08	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2		N	-0-	64
09	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2		N	-0-	64
10	2918 N	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2		N	-0-	64
11	3000 N	3576	-0-	576	-0-	3576	2		N	-0-	64
*12	2978 N	2402	-0-	-576	-0-	2402	2		N	-0-	64
TOTAL GAS PROD:		23,538				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

UTLEY "A"		WELL #: 13		RRCID -> 208128		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 12667		PERF.11955 - 12047	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
UTLEY "C"		WELL #:		24	RRCID ->	211615	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	12762	PERF.12109 - 12208		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	-0-	4543 2		N	-0-			2
02	4060 X	1967	-0-	-2093	-0-	-0-	1967 2		N	-0-			2
03	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	-0-	5002 2		N	-0-			2
04	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	-0-	4459 2		N	-0-			2
05	4495 X	2904	-0-	-1591	-0-	-0-	2904 2		N	-0-			2
06	4350 X	2166	-0-	-2184	-0-	-0-	2166 2		N	-0-			2
07	4495 X	2901	-0-	-1594	-0-	-0-	2901 2		N	-0-			2
08	4495 X	2181	-0-	-2314	-0-	-0-	2181 2		N	-0-			2
09	4350 X	1965	-0-	-2385	-0-	-0-	1965 2		N	-0-			2
10	2914 X	1878	-0-	-1036	-0-	-0-	1878 2		N	-0-			2
11	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	-0-	3372 2		N	-0-			2
*12	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	-0-	3021 2		N	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 36,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "C"		WELL #:		21	RRCID ->	212118	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	12704	PERF.12158 - 12590		
01	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	-0-	1863 2		N	-0-			1
02	1176 N	587	-0-	-589	-0-	-0-	587 2		N	-0-			1
03	1364 N	1057	-0-	-307	-0-	-0-	1057 2		N	-0-			1
04	1800 N	1694	-0-	-106	-0-	-0-	1694 2		N	-0-			1
05	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	-0-	1374 2		N	-0-			1
06	1020 N	753	-0-	-267	-0-	-0-	753 2		N	-0-			1
07	1736 N	973	-0-	-763	-0-	-0-	973 2		N	-0-			1
08	1364 N	909	-0-	-455	-0-	-0-	909 2		N	-0-			1
09	920 N	920	-0-	-0-	-0-	-0-	920 2		N	-0-			1
10	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	-0-	1017 2		N	-0-			1
11	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	-0-	1268 2		N	-0-			1
*12	961 N	918	-0-	-43	-0-	-0-	918 2		N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 13,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASS "A"		WELL #:		8	RRCID ->	212422	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	12770	PERF.12104 - 12642		
01	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	-0-	3756 2		N	-0-			39
02	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	-0-	2782 2		N	-0-			39
03	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	-0-	4465 2		N	-0-			39
04	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	-0-	4778 2		N	-0-			39
05	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	-0-	5148 2		N	-0-			39
06	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	-0-	3385 2		N	-0-			39
07	3286 X	2885	-0-	-401	-0-	-0-	2885 2		N	-0-			39
08	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	-0-	3762 2		N	-0-			39
09	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	-0-	4282 2		N	-0-			39
10	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	-0-	3407 2		N	-0-			39
11	3180 X	2744	-0-	-436	-0-	-0-	2744 2		N	-0-			39
*12	3286 X	2091	-0-	-1195	-0-	-0-	2091 2		N	-0-			39

TOTAL GAS PROD: 43,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 BASS "A" WELL #: 7 RRCID -> 212489 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12414 - 12642

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-			25
02		252 N	189	-0-	-63	-0-	189	2	N	-0-			25
03		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	N	-0-			25
04		270 N	259	-0-	-11	-0-	259	2	N	-0-			25
05		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2	N	-0-			25
06		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	N	-0-			25
07		279 N	261	-0-	-18	-0-	261	2	N	-0-			25
08		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2	N	-0-			25
09		270 N	260	-0-	-10	-0-	260	2	N	-0-			25
10		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-			25
11		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2	N	-0-			25
*12		279 N	256	-0-	-23	-0-	256	2	N	-0-			25

TOTAL GAS PROD: 3,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL "G" WELL #: 9 RRCID -> 213048 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12580 - 12610

01		3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-			N	-0-			13
02		56 X	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-			13
03		62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			13
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
*12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL "G" WELL #: 8 RRCID -> 213051 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12794 PERF.12260 - 12746

01		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2	N	-0-			59
02		1064 N	898	-0-	-166	-0-	898	2	N	-0-			59
03		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2	N	-0-			59
04		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2	N	-0-			59
05		992 N	814	-0-	-178	-0-	814	2	N	-0-			59
06		1410 N	902	-0-	-508	-0-	902	2	N	-0-			59
07		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2	N	-0-			59
08		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2	N	-0-			59
09		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2	N	-0-			59
10		2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2	N	-0-			59
11		2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2	N	-0-			59
*12		2046 N	1753	-0-	-293	-0-	1753	2	N	-0-			59

TOTAL GAS PROD: 18,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC														//CONT.// 189405									
DUBOSE														WELL #: 3		RRCID -> 213104		COMPL. DATE 03/04/2005		TOTAL DEPTH 12250		PERF.10172 - 11236	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE									
01	341 N	212	-0-	-129	-0-	20	1	190	2	N	2			134									
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	23	1	221	2	N	2			136									
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	21	1	203	2	N	-0-			136									
04	210 N	148	-0-	-62	-0-	14	1	134	2	N	-0-			136									
05	279 N	152	-0-	-127	-0-	15	1	137	2	N	-0-			136									
06	210 N	166	-0-	-44	-0-	17	1	149	2	N	-0-			136									
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	17	1	140	2	N	-0-			136									
08	155 N	153	-0-	-2	-0-	18	1	135	2	N	-0-			136									
09	180 N	129	-0-	-51	-0-	14	1	115	2	N	-0-			136									
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	22	1	190	2	N	-0-			136									
11	150 N	48	-0-	-102	-0-	5	1	43	2	N	-0-			136									
*12	124 N	107	-0-	-17	-0-	12	1	95	2	N	-0-			136									
TOTAL GAS PROD:		1,954		TOTAL CONDENSATE PROD:		4																	

UTLEY "C"														WELL #: 25		RRCID -> 214153		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 12730		PERF.12170 - 12440	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE									
01	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-			79									
02	2016 N	1767	-0-	-249	-0-	1767	2			N	-0-			79									
03	2170 N	1993	-0-	-177	-0-	1993	2			N	-0-			79									
04	2160 N	1910	-0-	-250	-0-	1910	2			N	-0-			79									
05	1953 N	1648	-0-	-305	-0-	1648	2			N	-0-			79									
06	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-			79									
07	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-			79									
08	1643 N	1489	-0-	-154	-0-	1489	2			N	-0-			79									
09	2010 N	1204	-0-	-806	-0-	1204	2			N	-0-			79									
10	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-			79									
11	3000 N	3116	-0-	116	116	3116	2			N	-0-			79									
*12	2751 N	2635	-0-	-116	-0-	2635	2			N	-0-			79									
TOTAL GAS PROD:		23,525		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-																	

DUBOSE														WELL #: 1		RRCID -> 215511		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 12235		PERF.11210 - 12056	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE									
01	1240 N	1124	-0-	-116	-0-	105	1	979	2	N	36			187									
02	1120 N	965	-0-	-155	-0-	88	1	837	2	N	36	193	1	30									
03	1240 N	457	-0-	-783	-0-	43	1	414	2	N	-0-			30									
04	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	105	1	975	2	N	-0-			30									
05	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	135	1	1253	2	N	-0-			30									
06	968 N	968	-0-	-0-	-0-	99	1	869	2	N	-0-			30									
07	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	129	1	1071	2	N	-0-			30									
08	1240 N	1055	-0-	-185	-0-	124	1	920	2	N	10			40									
09	960 N	793	-0-	-167	-0-	86	1	707	2	N	-0-			40									
10	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	110	1	944	2	N	2			42									
11	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	110	1	901	2	N	15			57									
*12	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	119	1	941	2	N	5			62									
TOTAL GAS PROD:		12,180		TOTAL CONDENSATE PROD:		104																	

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405							
BASS "A"		WELL #:		9	RRCID ->	216615	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	12822	PERF.12626 - 12656
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211 2	N	-0-	12	
02		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637 2	N	-0-	12	
03		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658 2	N	-0-	12	
04		2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2661 2	N	-0-	12	
05		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056 2	N	-0-	12	
06		1560 N	1351	-0-	-209	-0-	1351 2	N	-0-	12	
07		2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126 2	N	-0-	12	
08		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263 2	N	-0-	12	
09		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922 2	N	-0-	12	
10		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920 2	N	-0-	12	
11		2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507 2	N	-0-	12	
*12		2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405 2	N	-0-	12	

TOTAL GAS PROD: 24,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASS "A"		WELL #:		11	RRCID ->	216618	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	12843	PERF.12111 - 12636
01		4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4069 2	N	-0-	4	
02		3080 X	3001	-0-	-79	-0-	3001 2	N	-0-	4	
03		3410 X	2690	-0-	-720	-0-	2690 2	N	-0-	4	
04		4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4491 2	N	-0-	4	
05		3410 X	3115	-0-	-295	-0-	3115 2	N	-0-	4	
06		3300 X	2867	-0-	-433	-0-	2867 2	N	-0-	4	
07		4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	4028 2	N	-0-	4	
08		3410 X	3095	-0-	-315	-0-	3095 2	N	-0-	4	
09		3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3867 2	N	-0-	4	
10		3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3955 2	N	-0-	4	
11		3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3960 2	N	-0-	4	
*12		3410 X	3208	-0-	-202	-0-	3208 2	N	-0-	4	

TOTAL GAS PROD: 42,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "C"		WELL #:		27	RRCID ->	216978	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	12708	PERF. 0 - 12134
01		1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	1848 2	N	-0-	28	
02		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177 2	N	-0-	28	
03		1488 N	1283	-0-	-205	-0-	1283 2	N	-0-	28	
04		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851 2	N	-0-	28	
05		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853 2	N	-0-	28	
06		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836 2	N	-0-	28	
07		1488 N	1133	-0-	-355	-0-	1133 2	N	-0-	28	
08		1488 N	1306	-0-	-182	-0-	1306 2	N	-0-	28	
09		1440 N	1055	-0-	-385	-0-	1055 2	N	-0-	28	
10		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 2	N	-0-	28	
11		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468 2	N	-0-	28	
*12		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 2	N	-0-	28	

TOTAL GAS PROD: 18,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 4 RRCID -> 217308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12380 PERF.11804 - 12190

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	7			-0-
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASS "A" WELL #: 12 RRCID -> 217416 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12550 - 12620

01	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	803	-0-	-513	-0-	803	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1264	-0-	-193	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1041	-0-	-309	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1102	-0-	-128	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
09	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
11	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
*12	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	1122	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "C" WELL #: 28 RRCID -> 217518 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12288 - 12482

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
UTLEY "H"		WELL #: 7		RRCID -> 217560		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 12719 PERF.12308 - 12694				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412 2	N	-0-			51
02	2268	N	1689	-0-	-579	-0-	1689 2	N	-0-			51
03	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608 2	N	-0-			51
04	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426 2	N	-0-			51
05	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043 2	N	-0-			51
06	2430	N	2146	-0-	-284	-0-	2146 2	N	-0-			51
07	2511	N	2034	-0-	-477	-0-	2034 2	N	-0-			51
08	2046	N	1912	-0-	-134	-0-	1912 2	N	-0-			51
09	2160	N	1851	-0-	-309	-0-	1851 2	N	-0-			51
10	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386 2	N	-0-			51
11	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544 2	N	-0-			51
*12	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027 2	N	-0-			51
TOTAL GAS PROD:		26,078		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BASS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 217619		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH 12744 PERF.12588 - 12656				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058 2	N	-0-			1
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 2	N	-0-			1
03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361 2	N	-0-			1
04	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853 2	N	-0-			1
05	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733 2	N	-0-			1
06	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497 2	N	-0-			1
07	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607 2	N	-0-			1
08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606 2	N	-0-			1
09	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535 2	N	-0-			1
10	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664 2	N	-0-			1
11	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838 2	N	-0-			1
*12	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558 2	N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		19,413		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MITCHELL, J. W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217642		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 12240 PERF.11754 - 11826				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	489 1	N	-0-			42
02	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	331 1	N	-0-			42
03	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	481 1	N	18			60
04	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	20 9	N	20			80
05	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	437 1	N	9			89
06	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	22 9	N	23			112
07	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	410 1	N	13			125
08	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	427 1	N	4			129
09	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	25 9	N	1			129
10	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	14 9	N	2			131
11	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	477 1	N	1			132
*12	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	4 9	N	-0-			132
TOTAL GAS PROD:		49,049		TOTAL CONDENSATE PROD:		90						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405								
MITCHELL, J. W. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	217653	COMPL. DATE	10/30/2005	TOTAL DEPTH	12130	PERF.11870	- 11979
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	434	1	4055	2	N	-0-	70
02	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	326	1	3104	2	N	-0-	70
03	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	442	1	4230	2	N	-0-	70
04	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	420	1	3909	2	N	-0-	70
05	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	436	1	4042	2	N	-0-	70
06	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	410	1	3590	2	N	-0-	70
07	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	406	1	3372	2	N	-0-	70
08	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	337	1	2494	2	N	-0-	70
09	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	453	1	3699	2	N	-0-	70
10	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	423	1	3641	2	N	-0-	70
11	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	433	1	3537	2	N	-0-	70
*12	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	438	1	3481	2	N	-0-	70
TOTAL GAS PROD:		48,112		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DANIEL "G"		WELL #:		10	RRCID ->	217917	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	12730	PERF.12044	- 12558
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-	-0-	-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-	-0-	-0-
03	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	2		N	-0-	-0-	-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-	-0-	-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-	-0-	-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		467		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UTLEY "H"		WELL #:		3	RRCID ->	217918	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL DEPTH	12781	PERF.12584	- 12644
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3100 N	3259	-0-	159	159	3259	2		N	-0-	-0-	5
02	2481 N	2322	-0-	-159	-0-	2322	2		N	-0-	-0-	5
03	2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2		N	-0-	-0-	5
04	2910 X	2661	-0-	-249	-0-	2661	2		N	-0-	-0-	5
05	3007 X	2668	-0-	-339	-0-	2668	2		N	-0-	-0-	5
06	2910 X	2676	-0-	-234	-0-	2676	2		N	-0-	-0-	5
07	2914 X	2825	-0-	-89	-0-	2825	2		N	-0-	-0-	5
08	2914 X	2807	-0-	-107	-0-	2807	2		N	-0-	-0-	5
09	2670 X	797	-0-	-1873	-0-	797	2		N	-0-	-0-	5
10	3100 N	3980	-0-	880	880	3980	2		N	-0-	-0-	5
11	3000 N	3656	-0-	656	1536	3656	2		N	-0-	-0-	5
*12	3100 N	2805	-0-	-295	1241	2805	2		N	-0-	-0-	5
TOTAL GAS PROD:		33,363		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
UTLEY "H"		WELL #:		5	RRCID ->	217921	COMPL. DATE	07/26/2005	TOTAL DEPTH	12720	PERF.12172 - 12592			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1922 N	975	-0-	-947	-0-		975 2		N	-0-			71
02		1680 N	1388	-0-	-292	-0-		1388 2		N	-0-			71
03		2597 N	2597	-0-	-0-	-0-		2597 2		N	-0-			71
04		930 N	378	-0-	-552	-0-		378 2		N	-0-			71
05		1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-				N	-0-			71
06		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-		2324 2		N	-0-			71
07		403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			71
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
09		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-		2235 2		N	-0-			71
10		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-		2253 2		N	-0-			71
11		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-		1102 2		N	-0-			71
*12		2108 N	596	-0-	-1512	-0-		596 2		N	-0-			71
TOTAL GAS PROD:		13,848			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BASS "A"		WELL #:		16	RRCID ->	217925	COMPL. DATE	12/20/2005	TOTAL DEPTH	12865	PERF.12630 - 12690
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BASS "A"		WELL #:		13	RRCID ->	217960	COMPL. DATE	12/08/2005	TOTAL DEPTH	12833	PERF.12612 - 12652
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 BASS "A" WELL #: 14 RRCID -> 217964 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12076 - 12182

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125			N	-0-			-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASS "A" WELL #: 17 RRCID -> 218949 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.12144 - 12506

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "A" WELL #: 18 RRCID -> 220475 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 12611 PERF.11942 - 12408

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065 2		N	-0-			27
02		3276 X	1213	-0-	-2063	-0-	1213 2		N	-0-			27
03		3627 X	1748	-0-	-1879	-0-	1748 2		N	-0-			27
04		3510 X	1360	-0-	-2150	-0-	1360 2		N	-0-			27
05		3069 X	1674	-0-	-1395	-0-	1674 2		N	-0-			27
06		2970 X	1301	-0-	-1669	-0-	1301 2		N	-0-			27
07		1736 X	1208	-0-	-528	-0-	1208 2		N	-0-			27
08		1736 X	1399	-0-	-337	-0-	1399 2		N	-0-			27
09		1620 X	1186	-0-	-434	-0-	1186 2		N	-0-			27
10		1674 X	1118	-0-	-556	-0-	1118 2		N	-0-			27
11		1350 X	1067	-0-	-283	-0-	1067 2		N	-0-			27
*12		1395 X	990	-0-	-405	-0-	990 2		N	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 17,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405												
BASS "A"		WELL #: 18		RRCID -> 220481		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 12715		PERF.12507 - 12547				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UTLEY "C"		WELL #: 29		RRCID -> 220506		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 12765		PERF.11990 - 12494				
01	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-			13
02	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-			13
03	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-			13
04	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-			13
05	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-			13
06	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-			13
07	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-			13
08	1333 N	1050	-0-	-283	-0-	1050	2			N	-0-			13
09	1290 N	904	-0-	-386	-0-	904	2			N	-0-			13
10	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-			13
11	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-			13
*12	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-			13
TOTAL GAS PROD:		23,780				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KEILS, W. A.		WELL #: 3		RRCID -> 220509		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 11620		PERF. 9532 - 10246				
01	744 N	706	-0-	-38	-0-	301	1	405	2	N	-0-			128
02	672 N	591	-0-	-81	-0-	239	1	352	2	N	-0-			128
03	658 N	658	-0-	-0-	-0-	279	1	379	2	N	-0-			128
04	690 N	576	-0-	-114	-0-	253	1	323	2	N	-0-			128
05	651 N	616	-0-	-35	-0-	266	1	350	2	N	-0-			128
06	630 N	509	-0-	-121	-0-	282	1	166	2	N	55			183
						61	9							
07	589 N	406	-0-	-183	-0-	287	1	119	2	N	-0-			183
08	620 N	606	-0-	-14	-0-	279	1	327	2	N	-0-			183
09	667 N	667	-0-	-0-	-0-	316	1	351	2	N	-0-			183
10	736 N	736	-0-	-0-	-0-	343	1	393	2	N	-0-			183
11	768 N	768	-0-	-0-	-0-	353	1	415	2	N	-0-			183
*12	752 N	752	-0-	-0-	-0-	329	1	416	2	N	6	176	1	13
						7	9							
TOTAL GAS PROD:		7,591				TOTAL CONDENSATE PROD:		61						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
DANIEL "G" WELL #: 11 RRCID -> 220518 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12680 - 12734														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1085 N	1005	-0-	-80	-0-	1005	2		N	-0-			-0-
02		896 N	543	-0-	-353	-0-	543	2		N	-0-			-0-
03		899 N	880	-0-	-19	-0-	880	2		N	-0-			-0-
04		960 N	753	-0-	-207	-0-	753	2		N	-0-			-0-
05		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2		N	-0-			-0-
06		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2		N	-0-			-0-
07		907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2		N	-0-			-0-
08		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2		N	-0-			-0-
09		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2		N	-0-			-0-
10		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2		N	-0-			-0-
11		2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2		N	-0-			-0-
*12		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,682			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

AYCOCK "1" WELL #: 4 RRCID -> 220655 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 12682 PERF.11952 - 12272														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2		N	-0-			3
02		1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2		N	-0-			3
03		2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2		N	-0-			3
04		2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2		N	-0-			3
05		2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2		N	-0-			3
06		1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2		N	-0-			3
07		1852 X	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2		N	-0-			3
08		1662 X	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2		N	-0-			3
09		1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2		N	-0-			3
10		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2		N	-0-			3
11		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2		N	-0-			3
*12		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2		N	-0-			3
TOTAL GAS PROD:			23,821			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

UTLEY "C" WELL #: 23 RRCID -> 221474 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12470 - 12562														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2		N	-0-			1
02		1288 X	905	-0-	-383	-0-	905	2		N	-0-			1
03		1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2		N	-0-			1
04		2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2		N	-0-			1
05		2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2		N	-0-			1
06		1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2		N	-0-			1
07		2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2		N	-0-			1
08		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2		N	-0-			1
09		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2		N	-0-			1
10		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2		N	-0-			1
11		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2		N	-0-			1
*12		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2		N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			22,261			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
UTLEY "C"		WELL #:		30	RRCID ->	221507	COMPL. DATE	06/10/2006	TOTAL DEPTH	12658	PERF.12360 - 12430			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-			1
02		448 N	-0-	-0-	-448	-0-				N	-0-			1
03		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-			1
04		360 N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-			1
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
06		2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2		N	-0-			1
07		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2		N	-0-			1
08		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-			1
09		840 N	1	-0-	-839	-0-	1	2		N	-0-			1
10		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2		N	-0-			1
11		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2		N	-0-			1
*12		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2		N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			8,576			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MOODY ESTATE GU #2		WELL #:		5	RRCID ->	223348	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12084 - 12190			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		2263 N	2159	-0-	-104	-0-	105	1	2054	2	N	-0-		55
*02		1960 N	1461	-0-	-499	-0-	86	1	1375	2	N	-0-	55 7	-0-
*03		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	106	1	1980	2	N	-0-		-0-
04		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	99	1	2099	2	N	-0-		-0-
05		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	108	1	2093	2	N	-0-		-0-
06		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	103	1	1909	2	N	-0-		-0-
07		2263 N	1938	-0-	-325	-0-	104	1	1834	2	N	-0-		-0-
08		2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	123	1	2159	2	N	-0-		-0-
09		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	110	1	2045	2	N	-0-		-0-
10		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	105	1	1784	2	N	-0-		-0-
11		2220 N	1568	-0-	-652	-0-	91	1	1477	2	N	-0-		-0-
*12		2232 N	2183	-0-	-49	-0-	113	1	2070	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			24,132			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

UTLEY "C"		WELL #:		31	RRCID ->	224217	COMPL. DATE	03/31/2008	TOTAL DEPTH	12620	PERF.12061 - 12193			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2		N	-0-			1
02		644 N	224	-0-	-420	-0-	224	2		N	-0-			1
03		713 N	605	-0-	-108	-0-	605	2		N	-0-			1
04		690 N	519	-0-	-171	-0-	519	2		N	-0-			1
05		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-			1
06		600 N	322	-0-	-278	-0-	322	2		N	-0-			1
07		527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			1
08		403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			1
09		330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			1
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			2,847			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
BASS "A" WELL #: 15 RRCID -> 224792 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11950 - 12456															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1891 N	1343	-0-	-548	-0-	1343	2		N	-0-				66
02		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-				66
03		1271 N	880	-0-	-391	-0-	879	2	1	9	N	-0-	1		67
04		1290 N	991	-0-	-299	-0-	991	2		N	-0-				67
05		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2		N	-0-				67
06		840 N	472	-0-	-368	-0-	472	2		N	-0-				67
07		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2		N	-0-				67
08		1085 N	528	-0-	-557	-0-	528	2		N	-0-				67
09		480 N	418	-0-	-62	-0-	418	2		N	-0-				67
10		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2		N	-0-				67
11		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2		N	-0-				67
*12		969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2		N	-0-				67
TOTAL GAS PROD:			10,467			TOTAL CONDENSATE PROD:			1						

UTLEY "A" WELL #: 16 RRCID -> 226555 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12054 - 12520															
01		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2		N	-0-				2
02		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-				2
03		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2		N	-0-				2
04		690 N	517	-0-	-173	-0-	517	2		N	-0-				2
05		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-				2
06		540 N	493	-0-	-47	-0-	493	2		N	-0-				2
07		527 N	509	-0-	-18	-0-	509	2		N	-0-				2
08		496 N	469	-0-	-27	-0-	469	2		N	-0-				2
09		480 N	425	-0-	-55	-0-	425	2		N	-0-				2
10		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-				2
11		450 N	362	-0-	-88	-0-	362	2		N	-0-				2
*12		434 N	303	-0-	-131	-0-	303	2		N	-0-				2
TOTAL GAS PROD:			5,636			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BASS A WELL #: 19 RRCID -> 228602 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11876 - 12030															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 BASS "A" WELL #: 23 RRCID -> 229196 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12050 - 12536

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "H" WELL #: 6 RRCID -> 229202 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 13037 PERF. 1282 - 12744

01	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2		N	-0-				30
02	868 X	127	-0-	-741	-0-	127	2		N	-0-				30
03	961 X	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-				30
04	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2		N	-0-				30
05	961 X	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-				30
06	930 X	502	-0-	-428	-0-	502	2		N	-0-				30
07	1707 X	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2		N	-0-				30
08	1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2		N	-0-				30
09	930 X	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-				30
10	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2		N	-0-				30
11	930 N	865	-0-	-65	-0-	865	2		N	-0-				30
*12	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2		N	-0-				30

TOTAL GAS PROD: 13,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "A" WELL #: 17 RRCID -> 229262 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12347 - 12397

01	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2		N	-0-				81
02	2268 X	1210	-0-	-1058	-0-	1210	2		N	-0-				81
03	2511 X	2185	-0-	-326	-0-	2185	2		N	-0-				81
04	2640 X	1284	-0-	-1356	-0-	1284	2		N	-0-				81
05	2728 X	2621	-0-	-107	-0-	2621	2		N	-0-				81
06	2640 X	1845	-0-	-795	-0-	1845	2		N	-0-				81
07	2170 X	1915	-0-	-255	-0-	1915	2		N	-0-				81
08	2635 X	2151	-0-	-484	-0-	2151	2		N	-0-				81
09	2550 X	2332	-0-	-218	-0-	2332	2		N	-0-				81
10	2635 X	1531	-0-	-1104	-0-	1500	2	31 9	N	28				109
11	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3563	2	10 9	N	9				118
*12	2418 X	1656	-0-	-762	-0-	1656	2		N	-0-				118

TOTAL GAS PROD: 25,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC										//CONT.// 189405										
UTLEY "A"										WELL #: 20			RRCID -> 231234		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 12653		PERF.12093 - 12214	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM					
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE					
01		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2		N	-0-				1					
02		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2		N	-0-				1					
03		713 N	443	-0-	-270	-0-	443	2		N	-0-				1					
04		1290 N	98	-0-	-1192	-0-	98	2		N	-0-				1					
05		837 N	419	-0-	-418	-0-	419	2		N	-0-				1					
06		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2		N	-0-				1					
07		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2		N	-0-				1					
08		434 N	286	-0-	-148	-0-	286	2		N	-0-				1					
09		840 N	166	-0-	-674	-0-	166	2		N	-0-				1					
10		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-				1					
11		270 N	207	-0-	-63	-0-	207	2		N	-0-				1					
*12		186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2		N	-0-				1					

TOTAL GAS PROD: 6,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "A"										WELL #: 21			RRCID -> 231237		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 12589		PERF.12005 - 12164	
01		620 N	313	-0-	-307	-0-	313	2		N	-0-				1					
02		616 N	115	-0-	-501	-0-	115	2		N	-0-				1					
03		434 N	135	-0-	-299	-0-	135	2		N	-0-				1					
04		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2		N	-0-				1					
05		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2		N	-0-				1					
06		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-				1					
07		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2		N	-0-				1					
08		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2		N	-0-				1					
09		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2		N	-0-				1					
10		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2		N	-0-				1					
11		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2		N	-0-				1					
*12		1519 N	1024	-0-	-495	-0-	1024	2		N	-0-				1					

TOTAL GAS PROD: 11,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL "G"										WELL #: 12			RRCID -> 231873		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 12706		PERF.12244 - 12665	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405											
UTLEY "H"		WELL #: 4		RRCID -> 232106		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 12756 PERF.12128 - 12638					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MARTIN		WELL #: 2		RRCID -> 232284		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 12215 PERF.11073 - 11892					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	278	1	1437	2	N	10		175
02	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	273	1	1271	2	N	9		184
03	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	340	1	1995	2	N	11		195
04	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	356	1	1829	2	N	6		201
05	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	353	1	1961	2	N	2		203
06	1890 N	1707	-0-	-183	-0-	278	1	1426	2	N	3		206
07	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	399	1	2110	2	N	17		223
08	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	357	1	1808	2	N	7		230
09	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	391	1	2128	2	N	2		232
10	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	355	1	1867	2	N	5		237
11	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	357	1	1963	2	N	7		244
*12	2966 N	2966	-0-	-0-	-0-	462	1	2504	2	N	-0-		244
TOTAL GAS PROD:		26,586				TOTAL CONDENSATE PROD:		79					

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 UTLEY "A" WELL #: 23 RRCID -> 232301 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12330 - 12370

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AYCOCK "1" WELL #: 5 RRCID -> 233510 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12664 PERF.11977 - 12440

01	868 N	783	-0-	-85	-0-	783	2			N	-0-			74
02	644 N	420	-0-	-224	-0-	420	2			N	-0-			74
03	620 N	609	-0-	-11	-0-	609	2			N	-0-			74
04	750 N	407	-0-	-343	-0-	407	2			N	-0-			74
05	465 N	422	-0-	-43	-0-	422	2			N	-0-			74
06	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-			74
07	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-			74
08	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-			74
09	840 N	787	-0-	-53	-0-	787	2			N	-0-			74
10	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-			74
11	690 N	637	-0-	-53	-0-	637	2			N	-0-			74
*12	806 N	579	-0-	-227	-0-	579	2			N	-0-			74

TOTAL GAS PROD: 8,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASS "A" WELL #: 20 RRCID -> 234291 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12183 - 12650

01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-			25
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-			25
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			25
04	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-			25
05	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-			25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-			25
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-			25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-			25
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			25
*12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-			25

TOTAL GAS PROD: 1,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
MOODY ESTATE GU #2		WELL #:		6HZ	RRCID ->	234738	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	12464	PERF.	0 - 14440	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	6572 X	5320	-0-	-1252	-0-	260	1	5060	2	N	-0-	-0-	
02	6132 X	2628	-0-	-3504	-0-	155	1	2473	2	N	-0-	-0-	
03	6789 X	4930	-0-	-1859	-0-	250	1	4680	2	N	-0-	-0-	
04	6570 X	4994	-0-	-1576	-0-	224	1	4770	2	N	-0-	-0-	
05	6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	295	1	5731	2	N	-0-	-0-	
06	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	278	1	5171	2	N	-0-	-0-	
07	5146 X	4209	-0-	-937	-0-	226	1	3983	2	N	-0-	-0-	
08	6014 X	4574	-0-	-1440	-0-	246	1	4328	2	N	-0-	-0-	
09	5820 X	4591	-0-	-1229	-0-	234	1	4357	2	N	-0-	-0-	
10	6014 X	5023	-0-	-991	-0-	279	1	4744	2	N	-0-	-0-	
11	5460 X	4576	-0-	-884	-0-	267	1	4309	2	N	-0-	-0-	
*12	5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	302	1	5517	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		58,139		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

UTLEY "C"		WELL #:		26	RRCID ->	234864	COMPL. DATE	04/17/2005	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	12366 - 12376	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-	32	
02	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-	32	
03	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-	32	
04	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-	32	
05	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-	32	
06	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-	32	
07	2895 N	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-	32	
08	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-	32	
09	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-	32	
10	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-	32	
11	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-	32	
*12	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-	32	
TOTAL GAS PROD:		24,635		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

UTLEY "C"		WELL #:		32	RRCID ->	236032	COMPL. DATE	12/09/2007	TOTAL DEPTH	12625	PERF.	11999 - 12149	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-	
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-	-0-	
*12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		503		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 7H RRCID -> 250608 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12287 PERF. 0 - 16675

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	245 1	4773 2		N	-0-			-0-
02		4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	263 1	4209 2		N	-0-			-0-
03		4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	235 1	4399 2		N	-0-			-0-
04		4860 X	3954	-0-	-906	-0-	177 1	3777 2		N	-0-			-0-
05		5022 X	3926	-0-	-1096	-0-	192 1	3734 2		N	-0-			-0-
06		4860 X	3155	-0-	-1705	-0-	161 1	2994 2		N	-0-			-0-
07		4960 X	3358	-0-	-1602	-0-	180 1	3178 2		N	-0-			-0-
08		4619 X	3568	-0-	-1051	-0-	192 1	3376 2		N	-0-			-0-
09		3960 X	3254	-0-	-706	-0-	166 1	3088 2		N	-0-			-0-
10		3937 X	3454	-0-	-483	-0-	192 1	3262 2		N	-0-			-0-
11		3450 X	3309	-0-	-141	-0-	193 1	3116 2		N	-0-			-0-
*12		3565 X	2959	-0-	-606	-0-	154 1	2805 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 8H RRCID -> 259539 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.13240 - 17370

01		12836 X	12836	-0-	-0-	-0-	2762 1	10074 2		N	-0-			-0-
02		11200 X	9193	-0-	-2007	-0-	1972 1	7221 2		N	-0-			-0-
03		13032 X	13032	-0-	-0-	-0-	2792 1	10240 2		N	-0-			-0-
04		14176 X	14176	-0-	-0-	-0-	2710 1	11466 2		N	-0-			-0-
05		15346 X	15346	-0-	-0-	-0-	2885 1	12461 2		N	-0-			-0-
06		13247 X	13247	-0-	-0-	-0-	2737 1	10510 2		N	-0-			-0-
07		14663 X	14324	-0-	-339	-0-	2756 1	11568 2		N	-0-			-0-
08		16792 X	16792	-0-	-0-	-0-	3026 1	13766 2		N	-0-			-0-
09		15642 X	15642	-0-	-0-	-0-	2858 1	12784 2		N	-0-			-0-
10		15345 X	13280	-0-	-2065	-0-	2721 1	10559 2		N	-0-			-0-
11		16260 X	13876	-0-	-2384	-0-	2854 1	11022 2		N	-0-			-0-
*12		16802 X	14569	-0-	-2233	-0-	2884 1	11685 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 166,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 259798 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 12319 PERF.16570 - 17583

01		12759 X	12759	-0-	-0-	-0-	2000 1	10759 2		N	-0-			-0-
02		10388 X	8866	-0-	-1522	-0-	1612 1	7254 2		N	-0-			-0-
03		12963 X	12963	-0-	-0-	-0-	1987 1	10976 2		N	-0-			-0-
04		13076 X	13076	-0-	-0-	-0-	1924 1	11152 2		N	-0-			-0-
05		12772 X	11553	-0-	-1219	-0-	1942 1	9611 2		N	-0-			-0-
06		12540 X	9672	-0-	-2868	-0-	1822 1	7850 2		N	-0-			-0-
07		13516 X	8015	-0-	-5501	-0-	1709 1	6306 2		N	-0-			-0-
08		13516 X	9738	-0-	-3778	-0-	1757 1	7981 2		N	-0-			-0-
09		13080 X	10453	-0-	-2627	-0-	1769 1	8684 2		N	-0-			-0-
10		12251 X	12251	-0-	-0-	-0-	2003 1	10248 2		N	-0-			-0-
11		9660 X	9181	-0-	-479	-0-	1717 1	7464 2		N	-0-			-0-
*12		11302 X	11302	-0-	-0-	-0-	1914 1	9388 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 129,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//	189405										
MOODY ESTATE GAS UNIT 2		WELL #:	12H	RRCID ->	261220	COMPL. DATE	11/07/2010	TOTAL DEPTH	11826	PERF.	12495 - 14230		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		3875 X	3683	-0-	-192	-0-	180 1	3503 2	N	-0-		-0-	
02		3416 X	2934	-0-	-482	-0-	173 1	2761 2	N	-0-		-0-	
03		3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	198 1	3705 2	N	-0-		-0-	
04		3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	163 1	3472 2	N	-0-		-0-	
05		3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	184 1	3585 2	N	-0-		-0-	
06		3780 X	3531	-0-	-249	-0-	180 1	3351 2	N	-0-		-0-	
07		3906 X	3618	-0-	-288	-0-	194 1	3424 2	N	-0-		-0-	
08		3906 X	3252	-0-	-654	-0-	175 1	3077 2	N	-0-		-0-	
09		3660 X	3226	-0-	-434	-0-	164 1	3062 2	N	-0-		-0-	
10		3782 X	2982	-0-	-800	-0-	166 1	2816 2	N	-0-		-0-	
11		3540 X	3340	-0-	-200	-0-	195 1	3145 2	N	-0-		-0-	
*12		3627 X	3463	-0-	-164	-0-	180 1	3283 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			41,336			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

MOODY ESTATES GAS UNIT 1		WELL #:	10H	RRCID ->	261741	COMPL. DATE	12/23/2010	TOTAL DEPTH	12472	PERF.	13000 - 15600		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		14105 X	12116	-0-	-1989	-0-	3863 1	8253 2	N	-0-		-0-	
02		12740 X	9812	-0-	-2928	-0-	3274 1	6538 2	N	-0-		-0-	
03		12234 X	12234	-0-	-0-	-0-	3886 1	8348 2	N	-0-		-0-	
04		11730 X	11372	-0-	-358	-0-	3685 1	7687 2	N	-0-		-0-	
05		12121 X	12117	-0-	-4	-0-	3863 1	8254 2	N	-0-		-0-	
06		11850 X	11792	-0-	-58	-0-	3865 1	7927 2	N	-0-		-0-	
07		12245 X	11112	-0-	-1133	-0-	3851 1	7261 2	N	-0-		-0-	
08		12245 X	11225	-0-	-1020	-0-	3857 1	7368 2	N	-0-		-0-	
09		11790 X	11537	-0-	-253	-0-	3634 1	7903 2	N	-0-		-0-	
10		12183 X	11247	-0-	-936	-0-	3981 1	7266 2	N	-0-		-0-	
11		11790 X	9018	-0-	-2772	-0-	3548 1	5470 2	N	-0-		-0-	
*12		11935 X	10553	-0-	-1382	-0-	3917 1	6636 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			134,135			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

MITCHELL, J. W. GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	271865	COMPL. DATE	10/19/2013	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	11048 - 12090		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		1519 N	1021	-0-	-498	-0-	99 1	922 2	N	-0-		54	
02		1400 N	1255	-0-	-145	-0-	119 1	1136 2	N	-0-		54	
03		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	160 1	1528 2	N	-0-		54	
04		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	133 1	1238 2	N	-0-		54	
05		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	151 1	1397 2	N	-0-		54	
06		1620 N	1531	-0-	-89	-0-	157 1	1374 2	N	-0-		54	
07		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	172 1	1426 2	N	-0-		54	
08		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	190 1	1408 2	N	-0-		54	
09		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	189 1	1544 2	N	-0-		54	
10		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	177 1	1524 2	N	-0-		54	
11		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	176 1	1439 2	N	-0-		54	
*12		1798 N	1574	-0-	-224	-0-	176 1	1398 2	N	-0-		54	
TOTAL GAS PROD:			18,233			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 UTLEY 'A' WELL #: 26 RRCID -> 275552 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 13456 PERF.12394 - 12434

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	6959 X	6959	-0-	-0-	-0-	6959 2		N	-0-			262
02	5852 X	4909	-0-	-943	-0-	4909 2		N	-0-			262
03	6703 X	6703	-0-	-0-	-0-	6703 2		N	-0-			262
04	6450 X	5748	-0-	-702	-0-	5748 2		N	-0-			262
05	6665 X	5961	-0-	-704	-0-	5961 2		N	-0-			262
06	6450 X	5852	-0-	-598	-0-	5852 2		N	-0-			262
07	6665 X	5978	-0-	-687	-0-	5978 2		N	-0-			262
08	6665 X	5575	-0-	-1090	-0-	5575 2		N	-0-			262
09	5850 X	5688	-0-	-162	-0-	5680 2	8 9	N	7	178 1		91
10	7062 X	7062	-0-	-0-	-0-	7062 2		N	-0-			91
11	6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	6422 2	13 9	N	12			103
*12	5983 X	5587	-0-	-396	-0-	5587 2		N	-0-			103
TOTAL GAS PROD:		72,457		TOTAL CONDENSATE PROD:		19						

MOODY ESTATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11H RRCID -> 277486 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12885 - 14610

01	10633 X	7922	-0-	-2711	-0-	387 1	7535 2	N	-0-			-0-
02	9604 X	7093	-0-	-2511	-0-	417 1	6676 2	N	-0-			-0-
03	10385 X	5937	-0-	-4448	-0-	302 1	5635 2	N	-0-			-0-
04	11943 X	11943	-0-	-0-	-0-	536 1	11407 2	N	-0-			-0-
05	9269 X	8364	-0-	-905	-0-	409 1	7955 2	N	-0-			-0-
06	8869 X	8869	-0-	-0-	-0-	453 1	8416 2	N	-0-			-0-
07	12338 X	10532	-0-	-1806	-0-	565 1	9967 2	N	-0-			-0-
08	12338 X	6037	-0-	-6301	-0-	325 1	5712 2	N	-0-			-0-
09	11940 X	7535	-0-	-4405	-0-	384 1	7151 2	N	-0-			-0-
10	9176 X	5786	-0-	-3390	-0-	322 1	5464 2	N	-0-			-0-
11	10200 X	6848	-0-	-3352	-0-	399 1	6449 2	N	-0-			-0-
*12	10540 X	8999	-0-	-1541	-0-	467 1	8532 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		95,865		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
 HULLUM HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066679 COMPL. DATE 04/21/1976 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11910 - 12024

01	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	60 1	3344 2	N	-0-			20
02	2744 X	2044	-0-	-700	-0-	36 1	2008 2	N	-0-			20
03	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	31 1	3237 2	N	-0-			20
04	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2964 2		N	-0-			20
05	3038 X	2945	-0-	-93	-0-	31 1	2914 2	N	-0-			20
06	2940 X	2917	-0-	-23	-0-	30 1	2887 2	N	-0-			20
07	3038 X	2719	-0-	-319	-0-	31 1	2688 2	N	-0-			20
08	3038 X	2258	-0-	-780	-0-	31 1	2227 2	N	-0-			20
09	2940 X	2173	-0-	-767	-0-	30 1	2143 2	N	-0-			20
10	3007 X	2136	-0-	-871	-0-	25 1	2111 2	N	-0-			20
*11	2910 X	2159	-0-	-751	-0-	60 1	2099 2	N	-0-			20
*12	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	29 1	2409 2	N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:		31,425		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175									
HULLUM HEIRS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	166270	COMPL. DATE	12/12/2002	TOTAL DEPTH	12474	PERF.10135 - 10675		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		EUBANKS TRUST		WELL #:	1	RRCID ->	158593	COMPL. DATE	03/18/1996	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12169 - 12229
01	1395 N	1349	-0-	-46	-0-	1349	3	Y	-0-					-0-
02	1260 N	1061	-0-	-199	-0-	1061	3	Y	-0-					-0-
03	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3	Y	-0-					-0-
04	1320 N	1054	-0-	-266	-0-	1054	3	Y	-0-					-0-
05	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3	Y	-0-					-0-
06	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3	Y	-0-					-0-
07	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3	Y	-0-					-0-
08	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3	Y	-0-					-0-
09	1500 N	1356	-0-	-144	-0-	1356	3	Y	-0-					-0-
10	1302 N	1039	-0-	-263	-0-	1039	3	Y	-0-					-0-
11	1440 N	1190	-0-	-250	-0-	1190	3	Y	-0-					-0-
12	1395 N	1382	-0-	-13	-0-	1382	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		15,483				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MOORE, ALMA		WELL #:		1	RRCID ->	160425	COMPL. DATE	06/27/1996	TOTAL DEPTH	12350	PERF.11912 - 12184	
01	1271 N	751	-0-	-520	-0-	751	3	Y	-0-			-0-
02	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3	Y	-0-			-0-
03	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3	Y	-0-			-0-
04	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3	Y	-0-			-0-
05	1457 N	1075	-0-	-382	-0-	1075	3	Y	-0-			-0-
06	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3	Y	-0-			-0-
07	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3	Y	-0-			-0-
08	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3	Y	-0-			-0-
09	1170 N	717	-0-	-453	-0-	717	3	Y	-0-			-0-
10	806 N	804	-0-	-2	-0-	804	3	Y	-0-			-0-
11	1110 N	789	-0-	-321	-0-	789	3	Y	-0-			-0-
*12	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,276				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//	495445										
ENGLISH		WELL #:	1	RRCID ->	160441	COMPL. DATE	07/31/1996	TOTAL DEPTH	12250	PERF.12040 - 12110			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3658 X	3320	-0-	-338	-0-	3320 3		Y	-0-			-0-
02		3248 X	2793	-0-	-455	-0-	2793 3		Y	-0-			-0-
03		3565 X	3391	-0-	-174	-0-	3391 3		Y	-0-			-0-
04		3450 X	3198	-0-	-252	-0-	3198 3		Y	-0-			-0-
05		3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443 3		Y	-0-			-0-
06		3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379 3		Y	-0-			-0-
07		3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3537 3		Y	-0-			-0-
08		3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546 3		Y	-0-			-0-
09		3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398 3		Y	-0-			-0-
10		3410 X	3387	-0-	-23	-0-	3387 3		Y	-0-			-0-
11		3300 X	3112	-0-	-188	-0-	3112 3		Y	-0-			-0-
12		3410 X	3237	-0-	-173	-0-	3237 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			39,741		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MOORE, J. H.		WELL #:	1	RRCID ->	161968	COMPL. DATE	10/22/1996	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11860 - 12200			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FERRELL "A"		WELL #:	1	RRCID ->	163225	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11254 - 11796			
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31 3		Y	-0-			18
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31 3		Y	-0-			18
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	25 3		Y	-0-			18
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	-0-	17 3		Y	-0-			18
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	-0-	10 3		Y	-0-			18
06	30 N	4	-0-	-26	-0-	-0-	4 3		Y	-0-			18
07	31 N	6	-0-	-25	-0-	-0-	6 3		Y	-0-			18
08	10 N	8	-0-	-2	-0-	-0-	8 3		Y	-0-			18
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13 3		Y	-0-			18
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13 3		Y	-0-			18
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-			Y	-0-			18
12	13 N	10	-0-	-3	-0-	-0-	10 3		Y	-0-			18
TOTAL GAS PROD:			168		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
HENDEYSON WELL #: 1 RRCID -> 163776 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12256														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE

01		1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		Y	-0-			-0-
08		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		Y	-0-			-0-
09		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		Y	-0-			-0-
10		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		Y	-0-			-0-
11		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		Y	-0-			-0-
*12		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			617			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LEDBETTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 163922 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10700 - 11953														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE

01		248 N	240	-0-	-8	-0-	240	3		Y	-0-			-0-
02		224 N	214	-0-	-10	-0-	214	3		Y	-0-			-0-
03		248 N	232	-0-	-16	-0-	232	3		Y	-0-			-0-
04		240 N	203	-0-	-37	-0-	203	3		Y	-0-			-0-
05		248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3		Y	-0-			-0-
06		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		Y	-0-			-0-
07		217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3		Y	-0-			-0-
08		217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3		Y	-0-			-0-
09		210 N	206	-0-	-4	-0-	206	3		Y	-0-			-0-
10		217 N	204	-0-	-13	-0-	204	3		Y	-0-			-0-
11		210 N	197	-0-	-13	-0-	197	3		Y	-0-			-0-
12		217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,576			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CLARY WELL #: 1 RRCID -> 164201 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12174 - 12262														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE

01		848 X	848	-0-	-0-	-0-	848	3		Y	-0-			-0-
02		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3		Y	-0-			-0-
03		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3		Y	-0-			-0-
04		756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3		Y	-0-			-0-
05		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3		Y	-0-			-0-
06		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3		Y	-0-			-0-
07		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3		Y	-0-			-0-
08		682 N	420	-0-	-262	-0-	420	3		Y	-0-			-0-
09		690 N	308	-0-	-382	-0-	308	3		Y	-0-			-0-
10		527 N	305	-0-	-222	-0-	305	3		Y	-0-			-0-
11		420 N	319	-0-	-101	-0-	319	3		Y	-0-			-0-
*12		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,896			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
HARTLEY WELL #: 1 RRCID -> 164476 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12380 - 12498														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3		Y	-0-			-0-
02		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3		Y	-0-			-0-
03		434 N	272	-0-	-162	-0-	272	3		Y	-0-			-0-
04		390 N	265	-0-	-125	-0-	265	3		Y	-0-			-0-
05		434 N	377	-0-	-57	-0-	377	3		Y	-0-			-0-
06		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3		Y	-0-			-0-
07		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3		Y	-0-			-0-
08		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3		Y	-0-			-0-
09		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3		Y	-0-			-0-
10		434 N	305	-0-	-129	-0-	305	3		Y	-0-			-0-
11		480 N	327	-0-	-153	-0-	327	3		Y	-0-			-0-
12		496 N	367	-0-	-129	-0-	367	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,597			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HILL "A" WELL #: 1 RRCID -> 164525 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11634 - 11727														
01		248 N	233	-0-	-15	-0-	233	3		Y	-0-			-0-
02		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		Y	-0-			-0-
03		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		Y	-0-			-0-
04		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		Y	-0-			-0-
05		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		Y	-0-			-0-
06		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		Y	-0-			-0-
07		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		Y	-0-			-0-
08		248 N	231	-0-	-17	-0-	231	3		Y	-0-			-0-
09		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		Y	-0-			-0-
10		248 N	231	-0-	-17	-0-	231	3		Y	-0-			-0-
11		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		Y	-0-			-0-
*12		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,727			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MOORE, ALMA WELL #: 2 RRCID -> 165124 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12106 - 12168														
01		999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	3		Y	-0-			-0-
02		902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3		Y	-0-			-0-
03		995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	3		Y	-0-			-0-
04		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3		Y	-0-			-0-
05		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	3		Y	-0-			-0-
06		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3		Y	-0-			-0-
07		961 N	958	-0-	-3	-0-	958	3		Y	-0-			-0-
08		992 N	953	-0-	-39	-0-	953	3		Y	-0-			-0-
09		930 N	920	-0-	-10	-0-	920	3		Y	-0-			-0-
10		961 N	950	-0-	-11	-0-	950	3		Y	-0-			-0-
11		930 N	923	-0-	-7	-0-	923	3		Y	-0-			-0-
12		961 N	958	-0-	-3	-0-	958	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,461			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445										
WHITTINGTON		WELL #:		1	RRCID ->	166132	COMPL. DATE	09/09/1997	TOTAL DEPTH	12768	PERF.12721 - 12755			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		Y	-0-			-0-
04		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		Y	-0-			-0-
05		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		Y	-0-			-0-
06		30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3		Y	-0-			-0-
07		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3		Y	-0-			-0-
08		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3		Y	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
10		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		Y	-0-			-0-
11		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		Y	-0-			-0-
*12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			176		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ENGLISH		WELL #:		2	RRCID ->	166630	COMPL. DATE	11/17/1997	TOTAL DEPTH	12450	PERF.10250 - 12298			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		651 N	554	-0-	-97	-0-	554	3		Y	-0-			-0-
02		616 N	483	-0-	-133	-0-	483	3		Y	-0-			-0-
03		558 N	536	-0-	-22	-0-	536	3		Y	-0-			-0-
04		540 N	495	-0-	-45	-0-	495	3		Y	-0-			-0-
05		527 N	501	-0-	-26	-0-	501	3		Y	-0-			-0-
06		510 N	471	-0-	-39	-0-	471	3		Y	-0-			-0-
07		527 N	480	-0-	-47	-0-	480	3		Y	-0-			-0-
08		496 N	469	-0-	-27	-0-	469	3		Y	-0-			-0-
09		480 N	449	-0-	-31	-0-	449	3		Y	-0-			-0-
10		465 N	463	-0-	-2	-0-	463	3		Y	-0-			-0-
11		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3		Y	-0-			-0-
*12		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,913		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MOORE, ALMA		WELL #:		3	RRCID ->	169766	COMPL. DATE	04/16/1998	TOTAL DEPTH	14650	PERF.12557 - 14650			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
MOORE, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 169929 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12184 - 12292												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2781 X	2781	-0-	-0-	-0-		2781 3		Y	-0-	-0-
02		2466 X	2466	-0-	-0-	-0-		2466 3		Y	-0-	-0-
03		2511 X	2158	-0-	-353	-0-		2158 3		Y	-0-	-0-
04		2700 X	2415	-0-	-285	-0-		2415 3		Y	-0-	-0-
05		2790 X	2339	-0-	-451	-0-		2339 3		Y	-0-	-0-
06		2700 X	2147	-0-	-553	-0-		2147 3		Y	-0-	-0-
07		3100 X	3100	-0-	-0-	-0-		3100 3		Y	-0-	-0-
08		3100 N	3155	-0-	55	55		3155 3		Y	-0-	-0-
09		2177 N	2122	-0-	-55	-0-		2122 3		Y	-0-	-0-
10		2139 N	1694	-0-	-445	-0-		1694 3		Y	-0-	-0-
11		2070 X	1879	-0-	-191	-0-		1879 3		Y	-0-	-0-
12		2139 X	1481	-0-	-658	-0-		1481 3		Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 27,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGLISH WELL #: 4 RRCID -> 169958 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12159 - 12314												
01		4119 X	4119	-0-	-0-	-0-		4119 3		Y	-0-	-0-
02		3867 X	3867	-0-	-0-	-0-		3867 3		Y	-0-	-0-
03		4004 X	4004	-0-	-0-	-0-		4004 3		Y	-0-	-0-
04		3787 X	3787	-0-	-0-	-0-		3787 3		Y	-0-	-0-
05		3829 X	3829	-0-	-0-	-0-		3829 3		Y	-0-	-0-
06		3631 X	3631	-0-	-0-	-0-		3631 3		Y	-0-	-0-
07		3706 X	3706	-0-	-0-	-0-		3706 3		Y	-0-	-0-
08		3720 X	3633	-0-	-87	-0-		3633 3		Y	-0-	-0-
09		3600 X	3516	-0-	-84	-0-		3516 3		Y	-0-	-0-
10		3720 X	3545	-0-	-175	-0-		3545 3		Y	-0-	-0-
11		3600 X	3372	-0-	-228	-0-		3372 3		Y	-0-	-0-
12		3720 X	3423	-0-	-297	-0-		3423 3		Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 44,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 170005 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12210 - 12428												
01		899 N	878	-0-	-21	-0-		878 3		Y	-0-	-0-
02		812 N	720	-0-	-92	-0-		720 3		Y	-0-	-0-
03		899 N	747	-0-	-152	-0-		747 3		Y	-0-	-0-
04		840 N	704	-0-	-136	-0-		704 3		Y	-0-	-0-
05		806 N	699	-0-	-107	-0-		699 3		Y	-0-	-0-
06		720 N	637	-0-	-83	-0-		637 3		Y	-0-	-0-
07		713 N	673	-0-	-40	-0-		673 3		Y	-0-	-0-
08		682 N	648	-0-	-34	-0-		648 3		Y	-0-	-0-
09		642 N	642	-0-	-0-	-0-		642 3		Y	-0-	-0-
10		682 N	603	-0-	-79	-0-		603 3		Y	-0-	-0-
11		630 N	603	-0-	-27	-0-		603 3		Y	-0-	-0-
12		651 N	602	-0-	-49	-0-		602 3		Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 8,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 170284 COMPL. DATE 08/23/1998 TOTAL DEPTH 12838 PERF.12347 - 12643														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1085 N	930	-0-	-155	-0-	930	3		Y	-0-			-0-
02		924 N	851	-0-	-73	-0-	851	3		Y	-0-			-0-
03		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3		Y	-0-			-0-
04		944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	3		Y	-0-			-0-
05		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	3		Y	-0-			-0-
06		990 N	933	-0-	-57	-0-	933	3		Y	-0-			-0-
07		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3		Y	-0-			-0-
08		3100 N	4201	-0-	1101	1101	4201	3		Y	-0-			-0-
09		3000 N	1915	-0-	-1085	16	1915	3		Y	-0-			-0-
10		1473 N	1457	-0-	-16	-0-	1457	3		Y	-0-			-0-
11		1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3		Y	-0-			-0-
*12		1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,903			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 170285 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12207 - 12611														
01		3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	3		Y	-0-			-0-
02		2856 X	2622	-0-	-234	-0-	2622	3		Y	-0-			-0-
03		3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	3		Y	-0-			-0-
04		3060 X	3026	-0-	-34	-0-	3026	3		Y	-0-			-0-
05		3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	3		Y	-0-			-0-
06		3060 X	3009	-0-	-51	-0-	3009	3		Y	-0-			-0-
07		3162 X	3145	-0-	-17	-0-	3145	3		Y	-0-			-0-
08		3069 X	2977	-0-	-92	-0-	2977	3		Y	-0-			-0-
09		2970 X	2768	-0-	-202	-0-	2768	3		Y	-0-			-0-
10		3069 X	2880	-0-	-189	-0-	2880	3		Y	-0-			-0-
11		2970 X	2844	-0-	-126	-0-	2844	3		Y	-0-			-0-
12		3069 X	2688	-0-	-381	-0-	2688	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			35,975			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MOORE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 170910 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12065 - 12237														
01		3441 X	535	-0-	-2906	-0-	535	3		Y	-0-			-0-
02		3108 X	764	-0-	-2344	-0-	764	3		Y	-0-			-0-
03		2418 X	685	-0-	-1733	-0-	685	3		Y	-0-			-0-
04		750 X	562	-0-	-188	-0-	562	3		Y	-0-			-0-
05		837 X	559	-0-	-278	-0-	559	3		Y	-0-			-0-
06		810 X	742	-0-	-68	-0-	742	3		Y	-0-			-0-
07		837 X	673	-0-	-164	-0-	673	3		Y	-0-			-0-
08		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3		Y	-0-			-0-
09		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3		Y	-0-			-0-
10		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3		Y	-0-			-0-
11		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3		Y	-0-			-0-
*12		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,070			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 EUBANKS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 170927 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12094 - 12305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	-0-	479	3		Y	-0-			-0-
02	392 N	345	-0-	-47	-0-	-0-	345	3		Y	-0-			-0-
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	-0-	417	3		Y	-0-			-0-
04	517 N	517	-0-	-0-	-0-	-0-	517	3		Y	-0-			-0-
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	-0-	482	3		Y	-0-			-0-
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	-0-	467	3		Y	-0-			-0-
07	527 N	484	-0-	-43	-0-	-0-	484	3		Y	-0-			-0-
08	496 N	440	-0-	-56	-0-	-0-	440	3		Y	-0-			-0-
09	480 N	356	-0-	-124	-0-	-0-	356	3		Y	-0-			-0-
10	496 N	259	-0-	-237	-0-	-0-	259	3		Y	-0-			-0-
11	420 N	250	-0-	-170	-0-	-0-	250	3		Y	-0-			-0-
12	372 N	179	-0-	-193	-0-	-0-	179	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGLISH WELL #: 3 RRCID -> 171058 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12050 - 12165

01	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	-0-	4858	3		Y	-0-			-0-
02	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	-0-	4204	3		Y	-0-			-0-
03	4371 X	3341	-0-	-1030	-0-	-0-	3341	3		Y	-0-			-0-
04	4230 X	3794	-0-	-436	-0-	-0-	3794	3		Y	-0-			-0-
05	4371 X	3659	-0-	-712	-0-	-0-	3659	3		Y	-0-			-0-
06	4230 X	2622	-0-	-1608	-0-	-0-	2622	3		Y	-0-			-0-
07	4371 X	2267	-0-	-2104	-0-	-0-	2267	3		Y	-0-			-0-
08	3720 X	2116	-0-	-1604	-0-	-0-	2116	3		Y	-0-			-0-
09	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	-0-	4106	3		Y	-0-			-0-
10	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	-0-	3925	3		Y	-0-			-0-
11	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	-0-	3754	3		Y	-0-			-0-
*12	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	-0-	3836	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171121 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12507 - 12710

01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	499 N	499	-0-	-0-	-0-	-0-	499	3		Y	-0-			-0-
05	904 N	904	-0-	-0-	-0-	-0-	904	3		Y	-0-			-0-
06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	-0-	631	3		Y	-0-			-0-
07	539 N	539	-0-	-0-	-0-	-0-	539	3		Y	-0-			-0-
08	806 N	513	-0-	-293	-0-	-0-	513	3		Y	-0-			-0-
09	630 N	464	-0-	-166	-0-	-0-	464	3		Y	-0-			-0-
10	527 N	470	-0-	-57	-0-	-0-	470	3		Y	-0-			-0-
11	510 N	430	-0-	-80	-0-	-0-	430	3		Y	-0-			-0-
12	465 N	418	-0-	-47	-0-	-0-	418	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP			//CONT.//		495445									
EUBANKS TRUST			WELL #:		2	RRCID ->	171346	COMPL. DATE	09/18/1998	TOTAL DEPTH	12550 PERF.11992 - 12270			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		Y	-0-			-0-
02		28 N	2	-0-	-26	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
03		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		Y	-0-			-0-
04		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		Y	-0-			-0-
05		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		Y	-0-			-0-
06		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		Y	-0-			-0-
07		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		Y	-0-			-0-
08		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		Y	-0-			-0-
09		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		Y	-0-			-0-
10		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3		Y	-0-			-0-
11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		Y	-0-			-0-
*12		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,118		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MOORE, ALMA			WELL #:		4	RRCID ->	171348	COMPL. DATE	10/08/1998	TOTAL DEPTH	12600 PERF.12101 - 12416			
01		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		Y	-0-			-0-
02		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		Y	-0-			-0-
03		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3		Y	-0-			-0-
04		300 N	281	-0-	-19	-0-	281	3		Y	-0-			-0-
05		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		Y	-0-			-0-
06		330 N	258	-0-	-72	-0-	258	3		Y	-0-			-0-
07		279 N	266	-0-	-13	-0-	266	3		Y	-0-			-0-
08		310 N	261	-0-	-49	-0-	261	3		Y	-0-			-0-
09		270 N	265	-0-	-5	-0-	265	3		Y	-0-			-0-
10		279 N	225	-0-	-54	-0-	225	3		Y	-0-			-0-
11		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		Y	-0-			-0-
12		279 N	248	-0-	-31	-0-	248	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,366		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CLARY			WELL #:		3	RRCID ->	171350	COMPL. DATE	10/13/1998	TOTAL DEPTH	12770 PERF.12324 - 12600			
01		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3		Y	-0-			-0-
02		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3		Y	-0-			-0-
03		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3		Y	-0-			-0-
04		1440 N	1398	-0-	-42	-0-	1398	3		Y	-0-			-0-
05		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3		Y	-0-			-0-
06		1530 N	1368	-0-	-162	-0-	1368	3		Y	-0-			-0-
07		1457 N	1271	-0-	-186	-0-	1271	3		Y	-0-			-0-
08		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3		Y	-0-			-0-
09		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3		Y	-0-			-0-
10		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3		Y	-0-			-0-
11		1770 N	1556	-0-	-214	-0-	1556	3		Y	-0-			-0-
12		1643 N	1616	-0-	-27	-0-	1616	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,295		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445									
CLARY		WELL #:		2	RRCID ->	171422	COMPL. DATE	11/11/1998	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12235 - 12513		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2046 N	1914	-0-	-132	-0-	1914 3		Y	-0-			-0-
02		1848 X	1477	-0-	-371	-0-	1477 3		Y	-0-			-0-
03		2046 X	1009	-0-	-1037	-0-	1009 3		Y	-0-			-0-
04		1950 X	1113	-0-	-837	-0-	1113 3		Y	-0-			-0-
05		1922 X	965	-0-	-957	-0-	965 3		Y	-0-			-0-
06		1860 X	1039	-0-	-821	-0-	1039 3		Y	-0-			-0-
07		1643 X	1053	-0-	-590	-0-	1053 3		Y	-0-			-0-
08		3100 N	3459	-0-	359	359	3459 3		Y	-0-			-0-
09		3000 N	6616	-0-	3616	3975	6616 3		Y	-0-			-0-
10		3100 N	5489	-0-	5489	6364	5489 3		Y	-0-			-0-
11		10753 X	4389	-0-	-6364	-0-	4389 3		Y	-0-			-0-
*12		4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4157 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		32,680		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WHITTINGTON		WELL #:		2	RRCID ->	171424	COMPL. DATE	11/13/1998	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12586 - 12829		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		Y	-0-			-0-
02		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		Y	-0-			-0-
03		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		Y	-0-			-0-
04		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		Y	-0-			-0-
05		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		Y	-0-			-0-
06		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3		Y	-0-			-0-
07		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		Y	-0-			-0-
08		186 N	154	-0-	-32	-0-	154 3		Y	-0-			-0-
09		240 N	190	-0-	-50	-0-	190 3		Y	-0-			-0-
10		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		Y	-0-			-0-
11		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		Y	-0-			-0-
*12		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,184		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HARTLEY		WELL #:		2	RRCID ->	171432	COMPL. DATE	11/14/1998	TOTAL DEPTH	12790	PERF.12412 - 12644		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 3		Y	-0-			-0-
02		1400 N	1355	-0-	-45	-0-	1355 3		Y	-0-			-0-
03		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730 3		Y	-0-			-0-
04		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 3		Y	-0-			-0-
05		1488 N	1448	-0-	-40	-0-	1448 3		Y	-0-			-0-
06		1590 N	1472	-0-	-118	-0-	1472 3		Y	-0-			-0-
07		1488 N	1400	-0-	-88	-0-	1400 3		Y	-0-			-0-
08		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 3		Y	-0-			-0-
09		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 3		Y	-0-			-0-
10		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355 3		Y	-0-			-0-
11		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 3		Y	-0-			-0-
*12		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,525		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
EUBANKS TRUST WELL #: 4 RRCID -> 171892 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12167 - 12447													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3		Y	-0-		-0-
02		2576 X	1845	-0-	-731	-0-	1845	3		Y	-0-		-0-
03		2852 X	2260	-0-	-592	-0-	2260	3		Y	-0-		-0-
04		2760 X	2048	-0-	-712	-0-	2048	3		Y	-0-		-0-
05		2666 X	2579	-0-	-87	-0-	2579	3		Y	-0-		-0-
06		2580 X	1747	-0-	-833	-0-	1747	3		Y	-0-		-0-
07		2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3		Y	-0-		-0-
08		2573 N	2264	-0-	-309	-0-	2264	3		Y	-0-		-0-
09		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3		Y	-0-		-0-
10		2356 N	2285	-0-	-71	-0-	2285	3		Y	-0-		-0-
11		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3		Y	-0-		-0-
*12		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			26,463		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WHITE, H. E. WELL #: 3 RRCID -> 171986 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12601 - 12893													
01		6801 X	6801	-0-	-0-	-0-	6801	3		Y	-0-		-0-
02		5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	3		Y	-0-		-0-
03		4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	3		Y	-0-		-0-
04		3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	3		Y	-0-		-0-
05		3906 X	3829	-0-	-77	-0-	3829	3		Y	-0-		-0-
06		3780 X	3626	-0-	-154	-0-	3626	3		Y	-0-		-0-
07		3906 X	1948	-0-	-1958	-0-	1948	3		Y	-0-		-0-
08		4247 X	3242	-0-	-1005	-0-	3242	3		Y	-0-		-0-
09		4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	3		Y	-0-		-0-
10		4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	3		Y	-0-		-0-
11		3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	3		Y	-0-		-0-
12		4247 X	3854	-0-	-393	-0-	3854	3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			49,447		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HARTLEY WELL #: 3 RRCID -> 172336 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12391 - 12710													
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
WHITE, H. E. WELL #: 4 RRCID -> 172947 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12691 - 13014													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 3		Y	-0-			-0-
02		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3		Y	-0-			-0-
03		839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 3		Y	-0-			-0-
04		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 3		Y	-0-			-0-
05		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 3		Y	-0-			-0-
06		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 3		Y	-0-			-0-
07		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 3		Y	-0-			-0-
08		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 3		Y	-0-			-0-
09		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 3		Y	-0-			-0-
10		744 N	676	-0-	-68	-0-	676 3		Y	-0-			-0-
11		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 3		Y	-0-			-0-
*12		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,532				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CLARY WELL #: 4 RRCID -> 173415 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12234 - 12519													
01		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 3		Y	-0-			-0-
02		644 N	611	-0-	-33	-0-	611 3		Y	-0-			-0-
03		806 N	774	-0-	-32	-0-	774 3		Y	-0-			-0-
04		780 N	759	-0-	-21	-0-	759 3		Y	-0-			-0-
05		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 3		Y	-0-			-0-
06		750 N	561	-0-	-189	-0-	561 3		Y	-0-			-0-
07		775 N	597	-0-	-178	-0-	597 3		Y	-0-			-0-
08		682 N	222	-0-	-460	-0-	222 3		Y	-0-			-0-
09		570 N	365	-0-	-205	-0-	365 3		Y	-0-			-0-
10		865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 3		Y	-0-			-0-
11		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 3		Y	-0-			-0-
*12		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,650				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ENGLISH WELL #: 6 RRCID -> 173441 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12164 - 12318													
01		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		Y	-0-			-0-
02		168 X	97	-0-	-71	-0-	97 3		Y	-0-			-0-
03		155 X	114	-0-	-41	-0-	114 3		Y	-0-			-0-
04		150 X	58	-0-	-92	-0-	58 3		Y	-0-			-0-
05		93 X	38	-0-	-55	-0-	38 3		Y	-0-			-0-
06		120 X	6	-0-	-114	-0-	6 3		Y	-0-			-0-
07		124 X	22	-0-	-102	-0-	22 3		Y	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
09		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-			-0-
10		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		Y	-0-			-0-
11		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		Y	-0-			-0-
*12		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			580				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
HENNDERSON WELL #: 5 RRCID -> 174218 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12042 - 12335													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		Y	-0-		-0-
02		448 N	340	-0-	-108	-0-	340	3		Y	-0-		-0-
03		372 N	333	-0-	-39	-0-	333	3		Y	-0-		-0-
04		330 N	315	-0-	-15	-0-	315	3		Y	-0-		-0-
05		372 N	335	-0-	-37	-0-	335	3		Y	-0-		-0-
06		330 N	328	-0-	-2	-0-	328	3		Y	-0-		-0-
07		341 N	334	-0-	-7	-0-	334	3		Y	-0-		-0-
08		341 N	335	-0-	-6	-0-	335	3		Y	-0-		-0-
09		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3		Y	-0-		-0-
10		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		Y	-0-		-0-
11		330 N	329	-0-	-1	-0-	329	3		Y	-0-		-0-
*12		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,023		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ENGLISH WELL #: 5 RRCID -> 174226 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11952 - 12172													
01		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3		Y	-0-		-0-
02		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		Y	-0-		-0-
03		496 N	485	-0-	-11	-0-	485	3		Y	-0-		-0-
04		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3		Y	-0-		-0-
05		496 N	495	-0-	-1	-0-	495	3		Y	-0-		-0-
06		480 N	415	-0-	-65	-0-	415	3		Y	-0-		-0-
07		527 N	475	-0-	-52	-0-	475	3		Y	-0-		-0-
08		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		Y	-0-		-0-
09		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3		Y	-0-		-0-
10		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3		Y	-0-		-0-
11		390 N	319	-0-	-71	-0-	319	3		Y	-0-		-0-
12		403 N	361	-0-	-42	-0-	361	3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,428		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WHITTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 174900 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 13081 PERF.12635 - 12912													
01		509 X	509	-0-	-0-	-0-	509	3		Y	-0-		-0-
02		560 X	351	-0-	-209	-0-	351	3		Y	-0-		-0-
03		620 X	498	-0-	-122	-0-	498	3		Y	-0-		-0-
04		600 X	480	-0-	-120	-0-	480	3		Y	-0-		-0-
05		527 X	489	-0-	-38	-0-	489	3		Y	-0-		-0-
06		480 X	471	-0-	-9	-0-	471	3		Y	-0-		-0-
07		496 X	483	-0-	-13	-0-	483	3		Y	-0-		-0-
08		T. A.	484	-0-	484	484	484	3		Y	-0-		-0-
09		T. A.	483	-0-	483	967	483	3		Y	-0-		-0-
10		T. A.	533	-0-	533	1500	533	3		Y	-0-		-0-
11		1975 X	475	-0-	-1500	-0-	475	3		Y	-0-		-0-
*12		486 X	486	-0-	-0-	-0-	486	3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,742		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 MOORE, ALMA WELL #: 5 RRCID -> 175024 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12246 - 12595

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	434 X	218	-0-	-216	-0-	218	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	392 X	191	-0-	-201	-0-	191	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	434 X	196	-0-	-238	-0-	196	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	420 X	171	-0-	-249	-0-	171	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	341 X	189	-0-	-152	-0-	189	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	210 X	163	-0-	-47	-0-	163	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	217 X	177	-0-	-40	-0-	177	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, ALMA WELL #: 6 RRCID -> 175435 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11927 - 12243

01	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1170 N	1076	-0-	-94	-0-	1076	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1116 N	1039	-0-	-77	-0-	1039	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1240 N	1114	-0-	-126	-0-	1114	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 16,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGLISH WELL #: 8 RRCID -> 175761 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11928 - 12161

01	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4650 X	4316	-0-	-334	-0-	4316	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4500 X	4199	-0-	-301	-0-	4199	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4650 X	4338	-0-	-312	-0-	4338	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4440 X	4121	-0-	-319	-0-	4121	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4588 X	4552	-0-	-36	-0-	4552	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 54,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
ENGLISH WELL #: 7 RRCID -> 175763 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12088 - 12228														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3		Y	-0-			-0-
02		2212 N	1962	-0-	-250	-0-	1962	3		Y	-0-			-0-
03		2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3		Y	-0-			-0-
04		2340 N	2301	-0-	-39	-0-	2301	3		Y	-0-			-0-
05		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3		Y	-0-			-0-
06		2370 N	2367	-0-	-3	-0-	2367	3		Y	-0-			-0-
07		2387 N	2346	-0-	-41	-0-	2346	3		Y	-0-			-0-
08		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3		Y	-0-			-0-
09		2190 N	1649	-0-	-541	-0-	1649	3		Y	-0-			-0-
10		2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3		Y	-0-			-0-
11		2190 N	2127	-0-	-63	-0-	2127	3		Y	-0-			-0-
*12		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			26,946			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HENDERSON WELL #: 6 RRCID -> 176164 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12170 - 12479														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		868 N	819	-0-	-49	-0-	819	3		Y	-0-			-0-
02		812 N	727	-0-	-85	-0-	727	3		Y	-0-			-0-
03		838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3		Y	-0-			-0-
04		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	3		Y	-0-			-0-
05		806 N	787	-0-	-19	-0-	787	3		Y	-0-			-0-
06		810 N	797	-0-	-13	-0-	797	3		Y	-0-			-0-
07		837 N	787	-0-	-50	-0-	787	3		Y	-0-			-0-
08		775 N	771	-0-	-4	-0-	771	3		Y	-0-			-0-
09		810 N	745	-0-	-65	-0-	745	3		Y	-0-			-0-
10		775 N	758	-0-	-17	-0-	758	3		Y	-0-			-0-
11		750 N	720	-0-	-30	-0-	720	3		Y	-0-			-0-
12		775 N	752	-0-	-23	-0-	752	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,298			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HENDERSON WELL #: 7 RRCID -> 176166 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12383 - 12680														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1271 N	1236	-0-	-35	-0-	1236	3		Y	-0-			-0-
02		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3		Y	-0-			-0-
03		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3		Y	-0-			-0-
04		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3		Y	-0-			-0-
05		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3		Y	-0-			-0-
06		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3		Y	-0-			-0-
07		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3		Y	-0-			-0-
08		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3		Y	-0-			-0-
09		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3		Y	-0-			-0-
10		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3		Y	-0-			-0-
11		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3		Y	-0-			-0-
*12		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			17,582			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP			//CONT.//	495445												
WHITTINGTON			WELL #:	4	RRCID ->	176280	COMPL. DATE	12/16/1999	TOTAL DEPTH	13320	PERF.	12609 - 12967				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

EUBANKS TRUST			WELL #:	5	RRCID ->	176283	COMPL. DATE	12/01/1999	TOTAL DEPTH	12580	PERF.	12097 - 12358				
01		3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	3			Y	-0-				-0-
02		3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	3			Y	-0-				-0-
03		3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	3			Y	-0-				-0-
04		3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	3			Y	-0-				-0-
05		3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	3			Y	-0-				-0-
06		3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	3			Y	-0-				-0-
07		3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	3			Y	-0-				-0-
08		3472 X	3389	-0-	-83	-0-	3389	3			Y	-0-				-0-
09		3360 X	3179	-0-	-181	-0-	3179	3			Y	-0-				-0-
10		3472 X	2998	-0-	-474	-0-	2998	3			Y	-0-				-0-
11		3360 X	3163	-0-	-197	-0-	3163	3			Y	-0-				-0-
12		3472 X	3300	-0-	-172	-0-	3300	3			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			40,063											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

MOORE, J. H.			WELL #:	4	RRCID ->	176351	COMPL. DATE	01/14/2000	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	12094 - 12238				
01		31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-				-0-
02		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-				-0-
03		9 N	7	-0-	-2	-0-	7	3			Y	-0-				-0-
04		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-				-0-
05		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-				-0-
06		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-				-0-
07		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-				-0-
08		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-				-0-
09		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-				-0-
10		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-				-0-
11		30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-				-0-
12		31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			983											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
MOORE, ALMA WELL #: 7 RRCID -> 176708 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12080 - 12446														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3		Y	-0-			-0-
02		2100 N	1978	-0-	-122	-0-	1978	3		Y	-0-			-0-
03		2418 N	1906	-0-	-512	-0-	1906	3		Y	-0-			-0-
04		2370 N	1953	-0-	-417	-0-	1953	3		Y	-0-			-0-
05		2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3		Y	-0-			-0-
06		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3		Y	-0-			-0-
07		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3		Y	-0-			-0-
08		2480 N	2427	-0-	-53	-0-	2427	3		Y	-0-			-0-
09		2340 N	2277	-0-	-63	-0-	2277	3		Y	-0-			-0-
10		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3		Y	-0-			-0-
11		2340 N	1588	-0-	-752	-0-	1588	3		Y	-0-			-0-
12		2356 N	1751	-0-	-605	-0-	1751	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, ALMA WELL #: 8 RRCID -> 176814 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11933 - 12258														
01		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3		Y	-0-			-0-
02		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3		Y	-0-			-0-
03		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3		Y	-0-			-0-
04		540 N	442	-0-	-98	-0-	442	3		Y	-0-			-0-
05		527 N	520	-0-	-7	-0-	520	3		Y	-0-			-0-
06		480 N	404	-0-	-76	-0-	404	3		Y	-0-			-0-
07		465 N	387	-0-	-78	-0-	387	3		Y	-0-			-0-
08		496 N	365	-0-	-131	-0-	365	3		Y	-0-			-0-
09		390 N	373	-0-	-17	-0-	373	3		Y	-0-			-0-
10		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3		Y	-0-			-0-
11		360 N	341	-0-	-19	-0-	341	3		Y	-0-			-0-
12		372 N	274	-0-	-98	-0-	274	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, J. H. WELL #: 6 RRCID -> 176818 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12018 - 12232														
01		1457 N	1359	-0-	-98	-0-	1359	3		Y	-0-			-0-
02		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3		Y	-0-			-0-
03		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3		Y	-0-			-0-
04		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3		Y	-0-			-0-
05		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3		Y	-0-			-0-
06		1290 N	1244	-0-	-46	-0-	1244	3		Y	-0-			-0-
07		1364 N	1335	-0-	-29	-0-	1335	3		Y	-0-			-0-
08		1395 N	1373	-0-	-22	-0-	1373	3		Y	-0-			-0-
09		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3		Y	-0-			-0-
10		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3		Y	-0-			-0-
11		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3		Y	-0-			-0-
*12		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
MOORE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 177840 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11947 - 12035												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

01		124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3		Y	-0-	-0-
02		168 N	1	-0-	-167	-0-	1	3		Y	-0-	-0-
03		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		Y	-0-	-0-
04		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3		Y	-0-	-0-
05		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		Y	-0-	-0-
06		180 N	46	-0-	-134	-0-	46	3		Y	-0-	-0-
07		186 N	50	-0-	-136	-0-	50	3		Y	-0-	-0-
08		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		Y	-0-	-0-
09		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		Y	-0-	-0-
10		62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3		Y	-0-	-0-
11		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		Y	-0-	-0-
*12		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,573				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WHITE, H. E. WELL #: 5 RRCID -> 177864 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12533 - 12866												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

01		1798 N	762	-0-	-1036	-0-	762	3		Y	-0-	-0-
02		1988 N	321	-0-	-1667	-0-	321	3		Y	-0-	-0-
03		1364 N	158	-0-	-1206	-0-	158	3		Y	-0-	-0-
04		750 N	229	-0-	-521	-0-	229	3		Y	-0-	-0-
05		341 N	62	-0-	-279	-0-	62	3		Y	-0-	-0-
06		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3		Y	-0-	-0-
07		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		Y	-0-	-0-
08		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		Y	-0-	-0-
09		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		Y	-0-	-0-
10		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3		Y	-0-	-0-
11		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3		Y	-0-	-0-
*12		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,788				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

EUBANKS TRUST WELL #: 6 RRCID -> 177947 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11988 - 12285												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 EUBANKS TRUST WELL #: 7 RRCID -> 177974 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12115 - 12260

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3		Y	-0-			-0-
04		3000 N	6528	-0-	3528	3528	6528	3		Y	-0-			-0-
05		3100 N	3620	-0-	520	4048	3620	3		Y	-0-			-0-
06		3000 N	3815	-0-	815	4863	3815	3		Y	-0-			-0-
07		8764 X	3901	-0-	-4863	-0-	3901	3		Y	-0-			-0-
08		5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	3		Y	-0-			-0-
09		4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	3		Y	-0-			-0-
10		4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	3		Y	-0-			-0-
11		3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	3		Y	-0-			-0-
*12		3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: 9 RRCID -> 178286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11873 - 12012

01		651 N	345	-0-	-306	-0-	345	3		Y	-0-			-0-
02		476 N	318	-0-	-158	-0-	318	3		Y	-0-			-0-
03		372 N	365	-0-	-7	-0-	365	3		Y	-0-			-0-
04		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		Y	-0-			-0-
05		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3		Y	-0-			-0-
06		360 N	326	-0-	-34	-0-	326	3		Y	-0-			-0-
07		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		Y	-0-			-0-
08		403 N	391	-0-	-12	-0-	391	3		Y	-0-			-0-
09		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		Y	-0-			-0-
10		465 N	393	-0-	-72	-0-	393	3		Y	-0-			-0-
11		390 N	385	-0-	-5	-0-	385	3		Y	-0-			-0-
*12		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, J. H. WELL #: 7 RRCID -> 178328 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12022 - 12207

01		155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3		Y	-0-			-0-
02		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		Y	-0-			-0-
03		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		Y	-0-			-0-
04		150 N	130	-0-	-20	-0-	130	3		Y	-0-			-0-
05		217 N	80	-0-	-137	-0-	80	3		Y	-0-			-0-
06		150 N	100	-0-	-50	-0-	100	3		Y	-0-			-0-
07		124 N	61	-0-	-63	-0-	61	3		Y	-0-			-0-
08		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		Y	-0-			-0-
09		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		Y	-0-			-0-
10		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3		Y	-0-			-0-
11		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3		Y	-0-			-0-
*12		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
ENGLISH WELL #: 9 RRCID -> 178329 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 12505 PERF.12146 - 12294														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		4836 X	1981	-0-	-2855	-0-	1981	3		Y	-0-			-0-
02		4368 X	1907	-0-	-2461	-0-	1907	3		Y	-0-			-0-
03		5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	5853	3		Y	-0-			-0-
04		5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	3		Y	-0-			-0-
05		4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	3		Y	-0-			-0-
06		5490 X	4493	-0-	-997	-0-	4493	3		Y	-0-			-0-
07		5673 X	5101	-0-	-572	-0-	5101	3		Y	-0-			-0-
08		5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	3		Y	-0-			-0-
09		5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	3		Y	-0-			-0-
10		5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	3		Y	-0-			-0-
11		4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	3		Y	-0-			-0-
12		4960 X	4707	-0-	-253	-0-	4707	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			54,382			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

EUBANKS TRUST WELL #: 9 RRCID -> 178332 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 12416 PERF.11994 - 12218														
01		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		Y	-0-			-0-
02		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		Y	-0-			-0-
03		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3		Y	-0-			-0-
04		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		Y	-0-			-0-
05		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		Y	-0-			-0-
06		210 N	10	-0-	-200	-0-	10	3		Y	-0-			-0-
07		217 N	68	-0-	-149	-0-	68	3		Y	-0-			-0-
08		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3		Y	-0-			-0-
09		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		Y	-0-			-0-
10		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		Y	-0-			-0-
11		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		Y	-0-			-0-
*12		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,605			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MOORE, ALMA WELL #: 10 RRCID -> 178749 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12289														
01		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3		Y	-0-			-0-
02		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3		Y	-0-			-0-
03		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3		Y	-0-			-0-
04		1410 N	1247	-0-	-163	-0-	1247	3		Y	-0-			-0-
05		1426 N	1363	-0-	-63	-0-	1363	3		Y	-0-			-0-
06		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3		Y	-0-			-0-
07		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3		Y	-0-			-0-
08		1364 N	1321	-0-	-43	-0-	1321	3		Y	-0-			-0-
09		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3		Y	-0-			-0-
10		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3		Y	-0-			-0-
11		1290 N	1230	-0-	-60	-0-	1230	3		Y	-0-			-0-
12		1395 N	1246	-0-	-149	-0-	1246	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,793			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 MOORE, ALMA WELL #: 12 RRCID -> 178766 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12204 - 12488

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2821 X	2258	-0-	-563	-0-	2258 3		Y	-0-			-0-
02		2016 N	1684	-0-	-332	-0-	1684 3		Y	-0-			-0-
03		2449 N	2070	-0-	-379	-0-	2070 3		Y	-0-			-0-
04		2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2363 3		Y	-0-			-0-
05		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169 3		Y	-0-			-0-
06		2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568 3		Y	-0-			-0-
07		3100 N	3194	-0-	94	94	3194 3		Y	-0-			-0-
08		3099 N	3005	-0-	-94	-0-	3005 3		Y	-0-			-0-
09		2962 N	2962	-0-	-0-	-0-	2962 3		Y	-0-			-0-
10		3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007 3		Y	-0-			-0-
11		2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2714 3		Y	-0-			-0-
*12		2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2760 3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, ALMA WELL #: 11 RRCID -> 179065 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12164 - 12426

01		682 N	587	-0-	-95	-0-	587 3		Y	-0-			-0-
02		644 N	530	-0-	-114	-0-	530 3		Y	-0-			-0-
03		682 N	622	-0-	-60	-0-	622 3		Y	-0-			-0-
04		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 3		Y	-0-			-0-
05		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 3		Y	-0-			-0-
06		600 N	570	-0-	-30	-0-	570 3		Y	-0-			-0-
07		620 N	520	-0-	-100	-0-	520 3		Y	-0-			-0-
08		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377 3		Y	-0-			-0-
09		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399 3		Y	-0-			-0-
10		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205 3		Y	-0-			-0-
11		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 3		Y	-0-			-0-
*12		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879 3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: 8 RRCID -> 179262 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12202 - 12273

01		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3		Y	-0-			-0-
02		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3		Y	-0-			-0-
03		372 N	371	-0-	-1	-0-	371 3		Y	-0-			-0-
04		360 N	351	-0-	-9	-0-	351 3		Y	-0-			-0-
05		372 N	361	-0-	-11	-0-	361 3		Y	-0-			-0-
06		360 N	275	-0-	-85	-0-	275 3		Y	-0-			-0-
07		372 N	292	-0-	-80	-0-	292 3		Y	-0-			-0-
08		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		Y	-0-			-0-
09		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		Y	-0-			-0-
10		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3		Y	-0-			-0-
11		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3		Y	-0-			-0-
*12		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 HENDERSON WELL #: 11 RRCID -> 179263 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12313 - 12598

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2976 X	2454	-0-	-522	-0-	-0-	2454	3		Y	-0-			-0-
02		2856 X	2340	-0-	-516	-0-	-0-	2340	3		Y	-0-			-0-
03		2449 X	1613	-0-	-836	-0-	-0-	1613	3		Y	-0-			-0-
04		3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	-0-	3423	3		Y	-0-			-0-
05		3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	-0-	3265	3		Y	-0-			-0-
06		2520 X	1743	-0-	-777	-0-	-0-	1743	3		Y	-0-			-0-
07		3472 X	1350	-0-	-2122	-0-	-0-	1350	3		Y	-0-			-0-
08		3038 X	613	-0-	-2425	-0-	-0-	613	3		Y	-0-			-0-
09		2940 X	432	-0-	-2508	-0-	-0-	432	3		Y	-0-			-0-
10		3038 X	495	-0-	-2543	-0-	-0-	495	3		Y	-0-			-0-
11		1740 X	483	-0-	-1257	-0-	-0-	483	3		Y	-0-			-0-
12		1364 X	363	-0-	-1001	-0-	-0-	363	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,574												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

MOORE, ALMA WELL #: 9 RRCID -> 179511 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 12385 PERF.11927 - 12236

01		2201 N	1430	-0-	-771	-0-	-0-	1430	3		Y	-0-			-0-
02		2352 X	1519	-0-	-833	-0-	-0-	1519	3		Y	-0-			-0-
03		2201 X	2186	-0-	-15	-0-	-0-	2186	3		Y	-0-			-0-
04		2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	-0-	2591	3		Y	-0-			-0-
05		2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	-0-	2752	3		Y	-0-			-0-
06		2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	-0-	2330	3		Y	-0-			-0-
07		2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	-0-	2931	3		Y	-0-			-0-
08		2697 N	1975	-0-	-722	-0-	-0-	1975	3		Y	-0-			-0-
09		2340 N	1744	-0-	-596	-0-	-0-	1744	3		Y	-0-			-0-
10		2697 N	1654	-0-	-1043	-0-	-0-	1654	3		Y	-0-			-0-
11		1920 N	1335	-0-	-585	-0-	-0-	1335	3		Y	-0-			-0-
12		1798 N	1649	-0-	-149	-0-	-0-	1649	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			24,096												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

HENDERSON WELL #: 10 RRCID -> 180072 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12246 - 12542

01		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	-0-	1253	3		Y	-0-			-0-
02		1204 N	1115	-0-	-89	-0-	-0-	1115	3		Y	-0-			-0-
03		1271 N	1242	-0-	-29	-0-	-0-	1242	3		Y	-0-			-0-
04		1200 N	1185	-0-	-15	-0-	-0-	1185	3		Y	-0-			-0-
05		1240 N	1233	-0-	-7	-0-	-0-	1233	3		Y	-0-			-0-
06		1200 N	1160	-0-	-40	-0-	-0-	1160	3		Y	-0-			-0-
07		1240 N	1223	-0-	-17	-0-	-0-	1223	3		Y	-0-			-0-
08		1240 N	1182	-0-	-58	-0-	-0-	1182	3		Y	-0-			-0-
09		1170 N	1144	-0-	-26	-0-	-0-	1144	3		Y	-0-			-0-
10		1209 N	1160	-0-	-49	-0-	-0-	1160	3		Y	-0-			-0-
11		1140 N	1113	-0-	-27	-0-	-0-	1113	3		Y	-0-			-0-
12		1178 N	1115	-0-	-63	-0-	-0-	1115	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,125												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
ENGLISH WELL #: 10 RRCID -> 180375 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12014 - 12380													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE

01		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3		Y	-0-		-0-
02		1568 X	1508	-0-	-60	-0-	1508	3		Y	-0-		-0-
03		1736 X	1613	-0-	-123	-0-	1613	3		Y	-0-		-0-
04		1680 X	1531	-0-	-149	-0-	1531	3		Y	-0-		-0-
05		1705 X	1604	-0-	-101	-0-	1604	3		Y	-0-		-0-
06		1620 X	1521	-0-	-99	-0-	1521	3		Y	-0-		-0-
07		1674 X	1601	-0-	-73	-0-	1601	3		Y	-0-		-0-
08		1612 X	1546	-0-	-66	-0-	1546	3		Y	-0-		-0-
09		1560 X	1477	-0-	-83	-0-	1477	3		Y	-0-		-0-
10		1612 X	1498	-0-	-114	-0-	1498	3		Y	-0-		-0-
11		1560 X	1432	-0-	-128	-0-	1432	3		Y	-0-		-0-
12		1612 X	1476	-0-	-136	-0-	1476	3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			18,488		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HENDERSON WELL #: 12 RRCID -> 181013 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12394 - 12525													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE

01		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3		Y	-0-		-0-
02		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3		Y	-0-		-0-
03		1674 N	1411	-0-	-263	-0-	1411	3		Y	-0-		-0-
04		1770 N	1506	-0-	-264	-0-	1506	3		Y	-0-		-0-
05		1953 N	1907	-0-	-46	-0-	1907	3		Y	-0-		-0-
06		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3		Y	-0-		-0-
07		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3		Y	-0-		-0-
08		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3		Y	-0-		-0-
09		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3		Y	-0-		-0-
10		1860 N	1848	-0-	-12	-0-	1848	3		Y	-0-		-0-
11		1890 N	1723	-0-	-167	-0-	1723	3		Y	-0-		-0-
12		1953 N	1733	-0-	-220	-0-	1733	3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			20,920		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HARTLEY WELL #: 4 RRCID -> 181345 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12396 - 12686													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE

01		892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3		Y	-0-		-0-
02		672 N	618	-0-	-54	-0-	618	3		Y	-0-		-0-
03		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3		Y	-0-		-0-
04		870 N	787	-0-	-83	-0-	787	3		Y	-0-		-0-
05		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3		Y	-0-		-0-
06		780 N	430	-0-	-350	-0-	430	3		Y	-0-		-0-
07		806 N	19	-0-	-787	-0-	19	3		Y	-0-		-0-
08		744 N	275	-0-	-469	-0-	275	3		Y	-0-		-0-
09		420 N	293	-0-	-127	-0-	293	3		Y	-0-		-0-
10		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		Y	-0-		-0-
11		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		Y	-0-		-0-
12		310 N	288	-0-	-22	-0-	288	3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,700		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445											
MOORE, J. H.		WELL #:		9	RRCID ->	182640	COMPL. DATE	03/16/2001	TOTAL DEPTH	12297	PERF.11738 - 11954				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, ALMA		WELL #:		15	RRCID ->	183306	COMPL. DATE	04/08/2001	TOTAL DEPTH	12550	PERF.12136 - 12374
01		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3	Y	-0-	-0-
02		336 N	309	-0-	-27	-0-	309	3	Y	-0-	-0-
03		341 N	332	-0-	-9	-0-	332	3	Y	-0-	-0-
04		330 N	322	-0-	-8	-0-	322	3	Y	-0-	-0-
05		341 N	317	-0-	-24	-0-	317	3	Y	-0-	-0-
06		330 N	304	-0-	-26	-0-	304	3	Y	-0-	-0-
07		341 N	328	-0-	-13	-0-	328	3	Y	-0-	-0-
08		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3	Y	-0-	-0-
09		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	Y	-0-	-0-
10		310 N	309	-0-	-1	-0-	309	3	Y	-0-	-0-
11		300 N	294	-0-	-6	-0-	294	3	Y	-0-	-0-
12		310 N	301	-0-	-9	-0-	301	3	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 3,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, ALMA		WELL #:		13	RRCID ->	183517	COMPL. DATE	04/13/2001	TOTAL DEPTH	12623	PERF.12175 - 12437
01		806 N	167	-0-	-639	-0-	167	3	Y	-0-	-0-
02		336 N	259	-0-	-77	-0-	259	3	Y	-0-	-0-
03		186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3	Y	-0-	-0-
04		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	Y	-0-	-0-
05		279 N	256	-0-	-23	-0-	256	3	Y	-0-	-0-
06		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	Y	-0-	-0-
07		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3	Y	-0-	-0-
08		248 N	196	-0-	-52	-0-	196	3	Y	-0-	-0-
09		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	Y	-0-	-0-
10		279 N	211	-0-	-68	-0-	211	3	Y	-0-	-0-
11		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3	Y	-0-	-0-
*12		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 3,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 LEDBETTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 184230 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11822 - 12012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	843 N	843	-0-	-0-	-0-	-0-	843	3			Y	-0-			-0-
02	868 N	779	-0-	-89	-0-	-0-	779	3			Y	-0-			-0-
03	868 N	855	-0-	-13	-0-	-0-	855	3			Y	-0-			-0-
04	814 N	814	-0-	-0-	-0-	-0-	814	3			Y	-0-			-0-
05	868 N	860	-0-	-8	-0-	-0-	860	3			Y	-0-			-0-
06	840 N	811	-0-	-29	-0-	-0-	811	3			Y	-0-			-0-
07	837 N	833	-0-	-4	-0-	-0-	833	3			Y	-0-			-0-
08	840 N	840	-0-	-0-	-0-	-0-	840	3			Y	-0-			-0-
09	803 N	803	-0-	-0-	-0-	-0-	803	3			Y	-0-			-0-
10	827 N	827	-0-	-0-	-0-	-0-	827	3			Y	-0-			-0-
11	799 N	799	-0-	-0-	-0-	-0-	799	3			Y	-0-			-0-
*12	824 N	824	-0-	-0-	-0-	-0-	824	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUBANKS TRUST WELL #: 10 RRCID -> 184644 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11987 - 12333

01	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	-0-	1630	3			Y	-0-			-0-
02	1428 N	1281	-0-	-147	-0-	-0-	1281	3			Y	-0-			-0-
03	1581 N	1568	-0-	-13	-0-	-0-	1568	3			Y	-0-			-0-
04	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	-0-	1586	3			Y	-0-			-0-
05	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	-0-	1599	3			Y	-0-			-0-
06	1530 N	1507	-0-	-23	-0-	-0-	1507	3			Y	-0-			-0-
07	1581 N	1557	-0-	-24	-0-	-0-	1557	3			Y	-0-			-0-
08	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	-0-	1543	3			Y	-0-			-0-
09	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	-0-	1544	3			Y	-0-			-0-
10	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	-0-	1593	3			Y	-0-			-0-
11	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	-0-	1492	3			Y	-0-			-0-
*12	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	-0-	1511	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUBANKS TRUST WELL #: 8 RRCID -> 184649 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12030 - 12250

01	17 X	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
HARTLEY				WELL #: 5	RRCID -> 184903	COMPL. DATE 07/19/2001	TOTAL DEPTH 12950	PERF.12462	- 12786			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064 3		Y	-0-			-0-
02	2016 N	1873	-0-	-143	-0-	1873 3		Y	-0-			-0-
03	2077 N	2022	-0-	-55	-0-	2022 3		Y	-0-			-0-
04	2010 N	1958	-0-	-52	-0-	1958 3		Y	-0-			-0-
05	2077 N	2002	-0-	-75	-0-	2002 3		Y	-0-			-0-
06	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954 3		Y	-0-			-0-
07	2015 N	1974	-0-	-41	-0-	1974 3		Y	-0-			-0-
08	2015 N	2001	-0-	-14	-0-	2001 3		Y	-0-			-0-
09	1950 N	1926	-0-	-24	-0-	1926 3		Y	-0-			-0-
10	1984 N	1970	-0-	-14	-0-	1970 3		Y	-0-			-0-
11	1950 N	1879	-0-	-71	-0-	1879 3		Y	-0-			-0-
12	1984 N	1944	-0-	-40	-0-	1944 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		23,567				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MOORE, J. H.				WELL #: 8	RRCID -> 185632	COMPL. DATE 08/01/2001	TOTAL DEPTH 12430	PERF.11857	- 12249			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026 3		Y	-0-			-0-
02	1792 N	1763	-0-	-29	-0-	1763 3		Y	-0-			-0-
03	2108 N	1990	-0-	-118	-0-	1990 3		Y	-0-			-0-
04	1950 N	1929	-0-	-21	-0-	1929 3		Y	-0-			-0-
05	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984 3		Y	-0-			-0-
06	1920 N	1882	-0-	-38	-0-	1882 3		Y	-0-			-0-
07	1984 N	1967	-0-	-17	-0-	1967 3		Y	-0-			-0-
08	1984 N	1943	-0-	-41	-0-	1943 3		Y	-0-			-0-
09	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927 3		Y	-0-			-0-
10	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964 3		Y	-0-			-0-
11	1890 N	1845	-0-	-45	-0-	1845 3		Y	-0-			-0-
12	1984 N	1906	-0-	-78	-0-	1906 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		23,126				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

EUBANKS TRUST				WELL #: 12	RRCID -> 187180	COMPL. DATE 08/31/2001	TOTAL DEPTH 12315	PERF.11848	- 12125			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 3		Y	-0-			-0-
02	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 3		Y	-0-			-0-
03	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 3		Y	-0-			-0-
04	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 3		Y	-0-			-0-
05	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 3		Y	-0-			-0-
06	1230 N	1057	-0-	-173	-0-	1057 3		Y	-0-			-0-
07	1178 N	1164	-0-	-14	-0-	1164 3		Y	-0-			-0-
08	1085 N	1058	-0-	-27	-0-	1058 3		Y	-0-			-0-
09	1050 N	766	-0-	-284	-0-	766 3		Y	-0-			-0-
10	1178 N	1104	-0-	-74	-0-	1104 3		Y	-0-			-0-
11	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 3		Y	-0-			-0-
*12	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,554				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP																	
ENGLISH																	
WELL #: 12										RRCID -> 187203		COMPL. DATE 10/22/2001		TOTAL DEPTH 12368		PERF.12086 - 12164	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE				
01		2776 X	2776	-0-	-0-	-0-		2776	3	Y	-0-			-0-			
02		2476 X	2476	-0-	-0-	-0-		2476	3	Y	-0-			-0-			
03		2811 X	2811	-0-	-0-	-0-		2811	3	Y	-0-			-0-			
04		2700 X	2668	-0-	-32	-0-		2668	3	Y	-0-			-0-			
05		2790 X	2670	-0-	-120	-0-		2670	3	Y	-0-			-0-			
06		2730 X	2538	-0-	-192	-0-		2538	3	Y	-0-			-0-			
07		2821 X	2730	-0-	-91	-0-		2730	3	Y	-0-			-0-			
08		2666 N	2626	-0-	-40	-0-		2626	3	Y	-0-			-0-			
09		2550 N	2550	-0-	-0-	-0-		2550	3	Y	-0-			-0-			
10		2728 N	2639	-0-	-89	-0-		2639	3	Y	-0-			-0-			
11		2550 N	2524	-0-	-26	-0-		2524	3	Y	-0-			-0-			
12		2635 N	2590	-0-	-45	-0-		2590	3	Y	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:			31,598			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

ENGLISH										WELL #: 11		RRCID -> 187239		COMPL. DATE 10/02/2001		TOTAL DEPTH 12475		PERF.12124 - 12258	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE					
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE						
01		4642 X	4642	-0-	-0-	-0-		4642	3	Y	-0-			-0-					
02		4088 X	3967	-0-	-121	-0-		3967	3	Y	-0-			-0-					
03		4805 X	4538	-0-	-267	-0-		4538	3	Y	-0-			-0-					
04		4650 X	4337	-0-	-313	-0-		4337	3	Y	-0-			-0-					
05		4805 X	4291	-0-	-514	-0-		4291	3	Y	-0-			-0-					
06		4500 X	4149	-0-	-351	-0-		4149	3	Y	-0-			-0-					
07		4526 X	4238	-0-	-288	-0-		4238	3	Y	-0-			-0-					
08		4340 X	4280	-0-	-60	-0-		4280	3	Y	-0-			-0-					
09		4200 X	4131	-0-	-69	-0-		4131	3	Y	-0-			-0-					
10		4278 X	4223	-0-	-55	-0-		4223	3	Y	-0-			-0-					
11		4159 X	4159	-0-	-0-	-0-		4159	3	Y	-0-			-0-					
12		4278 X	4162	-0-	-116	-0-		4162	3	Y	-0-			-0-					
TOTAL GAS PROD:			51,117			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

LEDBETTER "A"										WELL #: 3		RRCID -> 187278		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 12150		PERF.11792 - 11960	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE					
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE						
01		465 N	324	-0-	-141	-0-		324	3	Y	-0-			-0-					
02		247 N	247	-0-	-0-	-0-		247	3	Y	-0-			-0-					
03		170 N	170	-0-	-0-	-0-		170	3	Y	-0-			-0-					
04		120 N	84	-0-	-36	-0-		84	3	Y	-0-			-0-					
05		465 N	465	-0-	-0-	-0-		465	3	Y	-0-			-0-					
06		385 N	385	-0-	-0-	-0-		385	3	Y	-0-			-0-					
07		331 N	331	-0-	-0-	-0-		331	3	Y	-0-			-0-					
08		465 N	293	-0-	-172	-0-		293	3	Y	-0-			-0-					
09		390 N	279	-0-	-111	-0-		279	3	Y	-0-			-0-					
10		341 N	272	-0-	-69	-0-		272	3	Y	-0-			-0-					
11		270 N	263	-0-	-7	-0-		263	3	Y	-0-			-0-					
12		279 N	239	-0-	-40	-0-		239	3	Y	-0-			-0-					
TOTAL GAS PROD:			3,352			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 EUBANKS TRUST WELL #: 11 RRCID -> 187310 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11953 - 12251

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			Y	-0-			-0-
02	1400 N	827	-0-	-573	-0-	827	3			Y	-0-			-0-
03	1550 N	42	-0-	-1508	-0-	42	3			Y	-0-			-0-
04	1500 N	711	-0-	-789	-0-	711	3			Y	-0-			-0-
05	930 N	206	-0-	-724	-0-	206	3			Y	-0-			-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-			-0-
07	744 N	77	-0-	-667	-0-	77	3			Y	-0-			-0-
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-			-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-			-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-			-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-			-0-
*12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,245		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FERRELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187919 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11638 - 11926

01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			Y	-0-			22
02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-			22
03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-			22
04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			Y	-0-			22
05	651 N	138	-0-	-513	-0-	138	3			Y	-0-			22
06	630 N	158	-0-	-472	-0-	158	3			Y	-0-			22
07	651 N	152	-0-	-499	-0-	152	3			Y	-0-			22
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-			22
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-			22
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-			22
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-			22
*12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-			22
TOTAL GAS PROD:		4,827		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HILL "A" WELL #: 4 RRCID -> 187988 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11908 - 12230

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
CLARY WELL #: 5 RRCID -> 187989 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12262 - 12386														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1147 X	1076	-0-	-71	-0-	1076	3		Y	-0-			-0-
02		980 N	958	-0-	-22	-0-	958	3		Y	-0-			-0-
03		1116 N	1063	-0-	-53	-0-	1063	3		Y	-0-			-0-
04		1050 N	992	-0-	-58	-0-	992	3		Y	-0-			-0-
05		1054 N	993	-0-	-61	-0-	993	3		Y	-0-			-0-
06		1020 N	968	-0-	-52	-0-	968	3		Y	-0-			-0-
07		1023 N	1016	-0-	-7	-0-	1016	3		Y	-0-			-0-
08		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3		Y	-0-			-0-
09		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3		Y	-0-			-0-
10		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3		Y	-0-			-0-
11		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3		Y	-0-			-0-
*12		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,648		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HILL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187992 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11804 - 12206														
01		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3		Y	-0-			-0-
02		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3		Y	-0-			-0-
03		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3		Y	-0-			-0-
04		940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3		Y	-0-			-0-
05		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3		Y	-0-			-0-
06		870 N	815	-0-	-55	-0-	815	3		Y	-0-			-0-
07		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3		Y	-0-			-0-
08		1395 N	1096	-0-	-299	-0-	1096	3		Y	-0-			-0-
09		998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3		Y	-0-			-0-
10		1457 N	1254	-0-	-203	-0-	1254	3		Y	-0-			-0-
11		1050 N	1004	-0-	-46	-0-	1004	3		Y	-0-			-0-
*12		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,078		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MOORE, ALMA WELL #: 14 RRCID -> 188032 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12194 - 12290														
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
HARTLEY WELL #: 7 RRCID -> 188115 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12464 - 12741														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3		Y	-0-			-0-
02		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3		Y	-0-			-0-
03		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3		Y	-0-			-0-
04		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3		Y	-0-			-0-
05		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3		Y	-0-			-0-
06		960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	3		Y	-0-			-0-
07		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3		Y	-0-			-0-
08		961 N	639	-0-	-322	-0-	639	3		Y	-0-			-0-
09		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3		Y	-0-			-0-
10		1488 N	462	-0-	-1026	-0-	462	3		Y	-0-			-0-
11		630 N	46	-0-	-584	-0-	46	3		Y	-0-			-0-
12		1209 N	482	-0-	-727	-0-	482	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,584			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HARTLEY WELL #: 8 RRCID -> 188117 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12306 - 12729														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3		Y	-0-			-0-
02		728 N	689	-0-	-39	-0-	689	3		Y	-0-			-0-
03		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3		Y	-0-			-0-
04		990 N	512	-0-	-478	-0-	512	3		Y	-0-			-0-
05		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3		Y	-0-			-0-
06		717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3		Y	-0-			-0-
07		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3		Y	-0-			-0-
08		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3		Y	-0-			-0-
09		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3		Y	-0-			-0-
10		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3		Y	-0-			-0-
11		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3		Y	-0-			-0-
*12		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,719			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HILL "A" WELL #: 2 RRCID -> 188121 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12246 - 12410														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3		Y	-0-			-0-
02		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3		Y	-0-			-0-
03		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3		Y	-0-			-0-
04		1230 N	1104	-0-	-126	-0-	1104	3		Y	-0-			-0-
05		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3		Y	-0-			-0-
06		1470 N	910	-0-	-560	-0-	910	3		Y	-0-			-0-
07		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3		Y	-0-			-0-
08		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3		Y	-0-			-0-
09		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3		Y	-0-			-0-
10		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3		Y	-0-			-0-
11		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3		Y	-0-			-0-
*12		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,551			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 LEDBETTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 188277 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11458 - 11621

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		2 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
03		7 N	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-			-0-
06		21 N	-0-	-0-	-0-	-0-	21	3		Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			23			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

WHITTINGTON WELL #: 7 RRCID -> 188734 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12756 - 12781

01	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	-0-	2378	3		Y	-0-			-0-
02	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	-0-	2085	3		Y	-0-			-0-
03	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	-0-	2350	3		Y	-0-			-0-
04	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	-0-	2207	3		Y	-0-			-0-
05	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	-0-	2187	3		Y	-0-			-0-
06	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	-0-	2128	3		Y	-0-			-0-
07	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	-0-	2153	3		Y	-0-			-0-
08	2201 N	2161	-0-	-40	-0-	-0-	2161	3		Y	-0-			-0-
09	2130 N	2097	-0-	-33	-0-	-0-	2097	3		Y	-0-			-0-
10	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	-0-	2211	3		Y	-0-			-0-
11	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	-0-	2127	3		Y	-0-			-0-
12	2170 N	2160	-0-	-10	-0-	-0-	2160	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		26,244			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

HARTLEY WELL #: 6 RRCID -> 188735 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12915 PERF.12410 - 12657

01	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	-0-	1236	3		Y	-0-			-0-
02	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	-0-	1155	3		Y	-0-			-0-
03	1240 N	1212	-0-	-28	-0-	-0-	1212	3		Y	-0-			-0-
04	1200 N	1078	-0-	-122	-0-	-0-	1078	3		Y	-0-			-0-
05	1271 N	1183	-0-	-88	-0-	-0-	1183	3		Y	-0-			-0-
06	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	-0-	1228	3		Y	-0-			-0-
07	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	-0-	1200	3		Y	-0-			-0-
08	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	-0-	1244	3		Y	-0-			-0-
09	1230 N	1207	-0-	-23	-0-	-0-	1207	3		Y	-0-			-0-
10	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	-0-	1231	3		Y	-0-			-0-
11	1200 N	1142	-0-	-58	-0-	-0-	1142	3		Y	-0-			-0-
12	1240 N	1211	-0-	-29	-0-	-0-	1211	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,327			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 WHITTINGTON WELL #: 5 RRCID -> 188740 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12482 - 12766

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		Y	-0-			-0-
02		168 N	154	-0-	-14	-0-	154	3		Y	-0-			-0-
03		186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3		Y	-0-			-0-
04		180 N	170	-0-	-10	-0-	170	3		Y	-0-			-0-
05		186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3		Y	-0-			-0-
06		180 N	144	-0-	-36	-0-	144	3		Y	-0-			-0-
07		186 N	138	-0-	-48	-0-	138	3		Y	-0-			-0-
08		155 N	134	-0-	-21	-0-	134	3		Y	-0-			-0-
09		150 N	132	-0-	-18	-0-	132	3		Y	-0-			-0-
10		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		Y	-0-			-0-
11		120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3		Y	-0-			-0-
12		124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGLISH WELL #: 13 RRCID -> 197385 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12189 - 12274

01		961 N	787	-0-	-174	-0-	787	3		Y	-0-			-0-
02		756 N	734	-0-	-22	-0-	734	3		Y	-0-			-0-
03		849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3		Y	-0-			-0-
04		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3		Y	-0-			-0-
05		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3		Y	-0-			-0-
06		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3		Y	-0-			-0-
07		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3		Y	-0-			-0-
08		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3		Y	-0-			-0-
09		883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3		Y	-0-			-0-
10		927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3		Y	-0-			-0-
11		840 N	792	-0-	-48	-0-	792	3		Y	-0-			-0-
*12		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: 13 RRCID -> 197862 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12170 - 12393

01		496 N	434	-0-	-62	-0-	434	3		Y	-0-			-0-
02		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3		Y	-0-			-0-
03		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3		Y	-0-			-0-
04		711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3		Y	-0-			-0-
05		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3		Y	-0-			-0-
06		1170 N	1114	-0-	-56	-0-	1114	3		Y	-0-			-0-
07		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3		Y	-0-			-0-
08		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3		Y	-0-			-0-
09		1110 N	528	-0-	-582	-0-	528	3		Y	-0-			-0-
10		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3		Y	-0-			-0-
11		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3		Y	-0-			-0-
*12		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 WHITTINGTON WELL #: 8 RRCID -> 200429 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12596 - 12881

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3		Y	-0-			-0-
02		448 N	389	-0-	-59	-0-	389 3		Y	-0-			-0-
03		496 N	438	-0-	-58	-0-	438 3		Y	-0-			-0-
04		420 N	393	-0-	-27	-0-	393 3		Y	-0-			-0-
05		434 N	360	-0-	-74	-0-	360 3		Y	-0-			-0-
06		420 N	361	-0-	-59	-0-	361 3		Y	-0-			-0-
07		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3		Y	-0-			-0-
08		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3		Y	-0-			-0-
09		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3		Y	-0-			-0-
10		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3		Y	-0-			-0-
11		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3		Y	-0-			-0-
*12		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: 14 RRCID -> 200454 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12256 - 12514

01		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		Y	-0-			-0-
02		280 N	197	-0-	-83	-0-	197 3		Y	-0-			-0-
03		217 N	131	-0-	-86	-0-	131 3		Y	-0-			-0-
04		180 N	117	-0-	-63	-0-	117 3		Y	-0-			-0-
05		217 N	204	-0-	-13	-0-	204 3		Y	-0-			-0-
06		120 N	26	-0-	-94	-0-	26 3		Y	-0-			-0-
07		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3		Y	-0-			-0-
08		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3		Y	-0-			-0-
09		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		Y	-0-			-0-
10		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3		Y	-0-			-0-
11		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3		Y	-0-			-0-
12		124 N	74	-0-	-50	-0-	74 3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGLISH WELL #: 14 RRCID -> 201166 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12100 - 12288

01		3658 X	3522	-0-	-136	-0-	3522 3		Y	-0-			-0-
02		3248 X	3004	-0-	-244	-0-	3004 3		Y	-0-			-0-
03		3596 X	3489	-0-	-107	-0-	3489 3		Y	-0-			-0-
04		3480 X	3319	-0-	-161	-0-	3319 3		Y	-0-			-0-
05		3596 X	3375	-0-	-221	-0-	3375 3		Y	-0-			-0-
06		3420 X	3250	-0-	-170	-0-	3250 3		Y	-0-			-0-
07		3503 X	3389	-0-	-114	-0-	3389 3		Y	-0-			-0-
08		3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3351 3		Y	-0-			-0-
09		3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3266 3		Y	-0-			-0-
10		3286 X	2897	-0-	-389	-0-	2897 3		Y	-0-			-0-
11		3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280 3		Y	-0-			-0-
12		3286 X	3178	-0-	-108	-0-	3178 3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
CLARY		WELL #:		7	RRCID ->	201551	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	12695	PERF.12342 - 12381	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	1178 X	973	-0-	-205	-0-	973	3			Y	-0-	-0-
02	868 N	762	-0-	-106	-0-	762	3			Y	-0-	-0-
03	1023 N	954	-0-	-69	-0-	954	3			Y	-0-	-0-
04	930 N	888	-0-	-42	-0-	888	3			Y	-0-	-0-
05	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			Y	-0-	-0-
06	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			Y	-0-	-0-
07	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			Y	-0-	-0-
08	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			Y	-0-	-0-
09	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			Y	-0-	-0-
10	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			Y	-0-	-0-
11	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			Y	-0-	-0-
12	1023 N	973	-0-	-50	-0-	973	3			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		11,825		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HENDERSON		WELL #:		15	RRCID ->	203983	COMPL. DATE	06/17/2004	TOTAL DEPTH	12815	PERF.12336 - 12591	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HENDERSON		WELL #:		16	RRCID ->	203985	COMPL. DATE	07/30/2004	TOTAL DEPTH	12775	PERF.12240 - 12533	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			Y	-0-	-0-
02	896 N	888	-0-	-8	-0-	888	3			Y	-0-	-0-
03	992 N	916	-0-	-76	-0-	916	3			Y	-0-	-0-
04	960 N	875	-0-	-85	-0-	875	3			Y	-0-	-0-
05	992 N	900	-0-	-92	-0-	900	3			Y	-0-	-0-
06	900 N	837	-0-	-63	-0-	837	3			Y	-0-	-0-
07	899 N	857	-0-	-42	-0-	857	3			Y	-0-	-0-
08	868 N	854	-0-	-14	-0-	854	3			Y	-0-	-0-
09	840 N	835	-0-	-5	-0-	835	3			Y	-0-	-0-
10	868 N	833	-0-	-35	-0-	833	3			Y	-0-	-0-
11	840 N	803	-0-	-37	-0-	803	3			Y	-0-	-0-
12	868 N	816	-0-	-52	-0-	816	3			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,394		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
WHITTINGTON WELL #: 6 RRCID -> 204212 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13156 PERF.12574 - 12832														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		310 N	305	-0-	-5	-0-	305	3		Y	-0-			-0-
02		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		Y	-0-			-0-
03		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3		Y	-0-			-0-
04		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		Y	-0-			-0-
05		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		Y	-0-			-0-
06		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3		Y	-0-			-0-
07		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		Y	-0-			-0-
08		310 N	308	-0-	-2	-0-	308	3		Y	-0-			-0-
09		300 N	299	-0-	-1	-0-	299	3		Y	-0-			-0-
10		310 N	309	-0-	-1	-0-	309	3		Y	-0-			-0-
11		300 N	289	-0-	-11	-0-	289	3		Y	-0-			-0-
12		310 N	298	-0-	-12	-0-	298	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,828			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HENNDERSON WELL #: 17 RRCID -> 204840 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12256 - 12538														
01		3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	3		Y	-0-			-0-
02		2968 X	1944	-0-	-1024	-0-	1944	3		Y	-0-			-0-
03		3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	3		Y	-0-			-0-
04		3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	3		Y	-0-			-0-
05		3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	3		Y	-0-			-0-
06		3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	3		Y	-0-			-0-
07		3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	3		Y	-0-			-0-
08		3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	3		Y	-0-			-0-
09		3300 X	2735	-0-	-565	-0-	2735	3		Y	-0-			-0-
10		3410 X	2896	-0-	-514	-0-	2896	3		Y	-0-			-0-
11		3300 X	3062	-0-	-238	-0-	3062	3		Y	-0-			-0-
12		3410 X	3134	-0-	-276	-0-	3134	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			38,700			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WHITTINGTON WELL #: 10 RRCID -> 204857 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12578 - 12826														
01		589 N	585	-0-	-4	-0-	585	3		Y	-0-			-0-
02		560 N	476	-0-	-84	-0-	476	3		Y	-0-			-0-
03		620 N	619	-0-	-1	-0-	619	3		Y	-0-			-0-
04		570 N	494	-0-	-76	-0-	494	3		Y	-0-			-0-
05		527 N	513	-0-	-14	-0-	513	3		Y	-0-			-0-
06		600 N	550	-0-	-50	-0-	550	3		Y	-0-			-0-
07		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3		Y	-0-			-0-
08		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3		Y	-0-			-0-
09		540 N	496	-0-	-44	-0-	496	3		Y	-0-			-0-
10		589 N	460	-0-	-129	-0-	460	3		Y	-0-			-0-
11		540 N	388	-0-	-152	-0-	388	3		Y	-0-			-0-
12		527 N	399	-0-	-128	-0-	399	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,106			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 ENGLISH WELL #: 19 RRCID -> 205345 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12232 - 12242

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225 3		Y	-0-			-0-	
02		2128 X	1777	-0-	-351	-0-	1777 3		Y	-0-			-0-	
03		3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	3974 3		Y	-0-			-0-	
04		2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2998 3		Y	-0-			-0-	
05		2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	2711 3		Y	-0-			-0-	
06		2280 X	2140	-0-	-140	-0-	2140 3		Y	-0-			-0-	
07		2356 X	2331	-0-	-25	-0-	2331 3		Y	-0-			-0-	
08		2790 X	2407	-0-	-383	-0-	2407 3		Y	-0-			-0-	
09		2700 X	2240	-0-	-460	-0-	2240 3		Y	-0-			-0-	
10		2697 X	2092	-0-	-605	-0-	2092 3		Y	-0-			-0-	
11		2340 X	1831	-0-	-509	-0-	1831 3		Y	-0-			-0-	
12		2325 N	1962	-0-	-363	-0-	1962 3		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			29,688											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

WHITTINGTON WELL #: 9 RRCID -> 205541 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 13071 PERF.12598 - 12892

01		2790 X	9	-0-	-2781	-0-	9 3		Y	-0-			-0-	
02		2744 X	-0-	-0-	-2744	-0-			Y	-0-			-0-	
03		3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-			Y	-0-			-0-	
04		2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-			Y	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3		Y	-0-			-0-	
07		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		Y	-0-			-0-	
08		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3		Y	-0-			-0-	
09		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		Y	-0-			-0-	
10		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3		Y	-0-			-0-	
11		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 3		Y	-0-			-0-	
*12		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,947											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

CLARY WELL #: 8 RRCID -> 206507 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12467 - 12540

01		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745 3		Y	-0-			-0-	
02		1512 N	1420	-0-	-92	-0-	1420 3		Y	-0-			-0-	
03		1767 N	1646	-0-	-121	-0-	1646 3		Y	-0-			-0-	
04		1680 N	1642	-0-	-38	-0-	1642 3		Y	-0-			-0-	
05		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644 3		Y	-0-			-0-	
06		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645 3		Y	-0-			-0-	
07		1705 N	1520	-0-	-185	-0-	1520 3		Y	-0-			-0-	
08		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706 3		Y	-0-			-0-	
09		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607 3		Y	-0-			-0-	
10		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652 3		Y	-0-			-0-	
11		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 3		Y	-0-			-0-	
*12		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652 3		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			19,468											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
WHITE, H. E. WELL #: 9 RRCID -> 207030 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12473 - 12817														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

ENGLISH WELL #: 18 RRCID -> 207179 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12218 - 12547														

01		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3		Y	-0-			-0-
02		560 N	433	-0-	-127	-0-	433	3		Y	-0-			-0-
03		620 N	589	-0-	-31	-0-	589	3		Y	-0-			-0-
04		570 N	507	-0-	-63	-0-	507	3		Y	-0-			-0-
05		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3		Y	-0-			-0-
06		570 N	466	-0-	-104	-0-	466	3		Y	-0-			-0-
07		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3		Y	-0-			-0-
08		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3		Y	-0-			-0-
09		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3		Y	-0-			-0-
10		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3		Y	-0-			-0-
11		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3		Y	-0-			-0-
*12		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,557	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

LONG "A" WELL #: 2 RRCID -> 207254 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF.12582 - 12892														

01		1426 X	1331	-0-	-95	-0-	1331	3		N	-0-			-0-
02		1232 N	1154	-0-	-78	-0-	1154	3		N	-0-			-0-
03		1395 N	1234	-0-	-161	-0-	1234	3		N	-0-			-0-
04		1290 N	1270	-0-	-20	-0-	1270	3		N	-0-			-0-
05		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3		N	-0-			-0-
06		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3		N	-0-			-0-
07		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3		N	-0-			-0-
08		1302 N	1155	-0-	-147	-0-	1155	3		N	-0-			-0-
09		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3		N	-0-			-0-
10		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3		N	-0-			-0-
11		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3		N	-0-			-0-
*12		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,748	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE											
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445											
MOORE, ALMA WELL #: 16 RRCID -> 209008 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12228 - 12575											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HARTLEY WELL #: 10 RRCID -> 210448 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12444 - 12695											

01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3	Y	-0-	-0-
02	1400	N	1012	-0-	-388	-0-	1012	3	Y	-0-	-0-
03	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3	Y	-0-	-0-
04	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3	Y	-0-	-0-
05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3	Y	-0-	-0-
06	1530	N	1257	-0-	-273	-0-	1257	3	Y	-0-	-0-
07	1581	N	1456	-0-	-125	-0-	1456	3	Y	-0-	-0-
08	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3	Y	-0-	-0-
09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3	Y	-0-	-0-
10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3	Y	-0-	-0-
11	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3	Y	-0-	-0-
*12	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			18,223			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WHITE, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 210501 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12484 - 12648											

01	3534	X	568	-0-	-2966	-0-	568	3	Y	-0-	-0-
02	3136	X	15	-0-	-3121	-0-	15	3	Y	-0-	-0-
03	2573	X	218	-0-	-2355	-0-	218	3	Y	-0-	-0-
04	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	3	Y	-0-	-0-
05	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3	Y	-0-	-0-
06	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	3	Y	-0-	-0-
07	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	3	Y	-0-	-0-
08	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	3	Y	-0-	-0-
09	3900	X	2400	-0-	-1500	-0-	2400	3	Y	-0-	-0-
10	4030	X	2345	-0-	-1685	-0-	2345	3	Y	-0-	-0-
11	3900	X	2234	-0-	-1666	-0-	2234	3	Y	-0-	-0-
12	3596	X	2323	-0-	-1273	-0-	2323	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			24,188			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
WHITE, H. E. WELL #: 11 RRCID -> 210502 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12586 - 12843												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		3224 X	3123	-0-	-101	-0-	-0-	3123	3	Y	-0-	-0-
02		3360 X	2558	-0-	-802	-0-	-0-	2558	3	Y	-0-	-0-
03		3720 X	3218	-0-	-502	-0-	-0-	3218	3	Y	-0-	-0-
04		3600 X	2530	-0-	-1070	-0-	-0-	2530	3	Y	-0-	-0-
05		3317 X	2779	-0-	-538	-0-	-0-	2779	3	Y	-0-	-0-
06		3120 X	2617	-0-	-503	-0-	-0-	2617	3	Y	-0-	-0-
07		3224 X	2812	-0-	-412	-0-	-0-	2812	3	Y	-0-	-0-
08		2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	-0-	2812	3	Y	-0-	-0-
09		2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	-0-	2728	3	Y	-0-	-0-
10		2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	-0-	2703	3	Y	-0-	-0-
11		2580 X	1823	-0-	-757	-0-	-0-	1823	3	Y	-0-	-0-
12		2666 N	1008	-0-	-1658	-0-	-0-	1008	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			30,711			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ENGLISH WELL #: 21 RRCID -> 210733 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11906 - 12680												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		1984 N	1879	-0-	-105	-0-	-0-	1879	3	Y	-0-	-0-
02		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	-0-	2029	3	Y	-0-	-0-
03		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	-0-	2226	3	Y	-0-	-0-
04		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	-0-	2093	3	Y	-0-	-0-
05		2232 N	2073	-0-	-159	-0-	-0-	2073	3	Y	-0-	-0-
06		2160 N	1998	-0-	-162	-0-	-0-	1998	3	Y	-0-	-0-
07		2170 N	2098	-0-	-72	-0-	-0-	2098	3	Y	-0-	-0-
08		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	-0-	2084	3	Y	-0-	-0-
09		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	-0-	2088	3	Y	-0-	-0-
10		2108 N	2101	-0-	-7	-0-	-0-	2101	3	Y	-0-	-0-
11		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	-0-	2015	3	Y	-0-	-0-
12		2170 N	2046	-0-	-124	-0-	-0-	2046	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			24,730			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ENGLISH WELL #: 20 RRCID -> 210735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 12840 PERF.11989 - 12748												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		993 X	993	-0-	-0-	-0-	-0-	993	3	Y	-0-	-0-
02		896 X	788	-0-	-108	-0-	-0-	788	3	Y	-0-	-0-
03		1085 X	1069	-0-	-16	-0-	-0-	1069	3	Y	-0-	-0-
04		1050 X	899	-0-	-151	-0-	-0-	899	3	Y	-0-	-0-
05		1085 X	919	-0-	-166	-0-	-0-	919	3	Y	-0-	-0-
06		1020 X	643	-0-	-377	-0-	-0-	643	3	Y	-0-	-0-
07		1054 X	805	-0-	-249	-0-	-0-	805	3	Y	-0-	-0-
08		899 N	740	-0-	-159	-0-	-0-	740	3	Y	-0-	-0-
09		630 N	622	-0-	-8	-0-	-0-	622	3	Y	-0-	-0-
10		806 N	628	-0-	-178	-0-	-0-	628	3	Y	-0-	-0-
11		720 N	716	-0-	-4	-0-	-0-	716	3	Y	-0-	-0-
*12		918 N	918	-0-	-0-	-0-	-0-	918	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			9,740			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
HARTLEY WELL #: 11 RRCID -> 212097 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12449 - 12737												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

01		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3		Y	-0-	-0-
02		1932 N	1819	-0-	-113	-0-	1819	3		Y	-0-	-0-
03		2139 N	2030	-0-	-109	-0-	2030	3		Y	-0-	-0-
04		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3		Y	-0-	-0-
05		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3		Y	-0-	-0-
06		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3		Y	-0-	-0-
07		2108 N	1831	-0-	-277	-0-	1831	3		Y	-0-	-0-
08		2046 N	1845	-0-	-201	-0-	1845	3		Y	-0-	-0-
09		1980 N	1970	-0-	-10	-0-	1970	3		Y	-0-	-0-
10		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3		Y	-0-	-0-
11		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3		Y	-0-	-0-
12		2046 N	1931	-0-	-115	-0-	1931	3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			23,508			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HARTLEY WELL #: 12H RRCID -> 218429 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12674 - 14284												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CLARY WELL #: 10 RRCID -> 230182 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12132 - 12588												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

01		6129 X	6129	-0-	-0-	-0-	6129	3		Y	-0-	-0-
02		4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	3		Y	-0-	-0-
03		5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	3		Y	-0-	-0-
04		5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	3		Y	-0-	-0-
05		5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	3		Y	-0-	-0-
06		5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	3		Y	-0-	-0-
07		5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	3		Y	-0-	-0-
08		5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	3		Y	-0-	-0-
09		5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	3		Y	-0-	-0-
10		5239 X	5079	-0-	-160	-0-	5079	3		Y	-0-	-0-
11		5070 X	4469	-0-	-601	-0-	4469	3		Y	-0-	-0-
12		5239 X	4559	-0-	-680	-0-	4559	3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			62,576			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445									
WHITE, H. E.		WELL #:		13	RRCID ->	230192	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	13150	PERF.12652 -	12930	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347 3			Y	-0-		-0-
02		1260 N	875	-0-	-385	-0-	875 3			Y	-0-		-0-
03		1488 N	1402	-0-	-86	-0-	1402 3			Y	-0-		-0-
04		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 3			Y	-0-		-0-
05		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454 3			Y	-0-		-0-
06		1350 N	1342	-0-	-8	-0-	1342 3			Y	-0-		-0-
07		1488 N	1419	-0-	-69	-0-	1419 3			Y	-0-		-0-
08		1457 N	1386	-0-	-71	-0-	1386 3			Y	-0-		-0-
09		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431 3			Y	-0-		-0-
10		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485 3			Y	-0-		-0-
11		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372 3			Y	-0-		-0-
12		1457 N	1365	-0-	-92	-0-	1365 3			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				16,306				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

MONCRIEF, W. A., JR.				575000									
PORTSON				WELL #:	1	RRCID ->	070756	COMPL. DATE	08/30/1976	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11079 -	11154
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	177 1	1385 2	N	-0-			103
02		894 N	894	-0-	-0-	-0-	149 1	732 2	N	12			115
							13 9						
03		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	203 1	1423 2	N	9			124
							10 9						
04		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	196 1	1372 2	N	-0-			124
05		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	247 1	1545 2	N	2			126
							2 9						
06		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	180 1	1330 2	N	-0-			126
07		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	214 1	1439 2	N	-0-			126
08		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	209 1	1473 2	N	-0-	119 1		7
09		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	224 1	1502 2	N	-0-			7
10		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	196 1	1150 2	N	8			15
							9 9						
11		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	196 1	1151 2	N	-0-			15
*12		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1497 2	1 9	N	1			16
TOTAL GAS PROD:				18,225				TOTAL CONDENSATE PROD:					32

OMEGA ENERGY, LLC				622657									
MANAHAN, LORENA C.				WELL #:	1	RRCID ->	096434	COMPL. DATE	09/09/1982	TOTAL DEPTH	12404	PERF.11504 -	11518
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	143			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	143			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	143			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	143			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	143			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	143			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	143			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	143			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	143			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	143			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	143			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	143			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327													
RICHARDSON, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 095666 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10937 - 11834													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-		-0-
02		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-		-0-
03		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-		-0-
04		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-		-0-
05		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-		-0-
06		30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-		-0-
07		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-		-0-
08		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-		-0-
09		30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2		N	-0-		-0-
10		15 N	6	-0-	-9	-0-	6	2		N	-0-		-0-
11		30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2		N	-0-		-0-
12		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			181				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350													
HARRIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191367 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11550 - 12063													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2		N	-0-		95
02		1624 N	1357	-0-	-267	-0-	1357	2		N	-0-		95
03		2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2		N	-0-		95
04		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2		N	-0-		95
05		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2		N	-0-		95
06		2340 N	1497	-0-	-843	-0-	1497	2		N	-0-		95
07		2387 N	2100	-0-	-287	-0-	2100	2		N	-0-		95
08		2170 N	1351	-0-	-819	-0-	1351	2		N	-0-		95
09		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2		N	-0-		95
10		2108 N	1623	-0-	-485	-0-	1623	2		N	-0-		95
11		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2		N	-0-		95
*12		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2		N	-0-		95
TOTAL GAS PROD:			22,480				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PATRICK WELL #: 1 RRCID -> 220252 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10022 - 10446													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-		-0-
02		560 N	428	-0-	-132	-0-	428	2		N	-0-		-0-
03		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2		N	-0-		-0-
04		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-		-0-
05		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-		-0-
06		600 N	368	-0-	-232	-0-	368	2		N	-0-		-0-
07		527 N	309	-0-	-218	-0-	309	2		N	-0-		-0-
08		496 N	343	-0-	-153	-0-	343	2		N	-0-		-0-
09		360 N	344	-0-	-16	-0-	344	2		N	-0-		-0-
10		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-		-0-
11		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-		-0-
*12		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,076				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
STROUD PETROLEUM, INC.				828082							
WHITE GAS UNIT #1				WELL #: 1	RRCID -> 159106	COMPL. DATE 05/10/1996	TOTAL DEPTH 12250	PERF.11160	- 11350		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-		105
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-		105
03	155 N	134	-0-	-21	-0-	134 2		N	-0-		105
04	150 N	102	-0-	-48	-0-	102 2		N	-0-		105
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-		105
06	120 N	99	-0-	-21	-0-	99 2		N	-0-		105
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-		105
08	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 2		N	-0-		105
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-		105
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-		105
11	120 N	95	-0-	-25	-0-	95 2		N	-0-		105
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		105
TOTAL GAS PROD:		1,354		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VALENCE OPERATING COMPANY				881167				CNTY: FREESTONE			
BOYD -B-				WELL #: 2	RRCID -> 072368	COMPL. DATE 05/31/1977	TOTAL DEPTH 12198	PERF.11968	- 12024		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	86 1	2936 2	Y	7	48 1	13
02	2352 N	1560	-0-	-792	-0-	29 1	1525 2	Y	5		18
03	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	31 1	978 2	Y	3		21
04	2550 N	138	-0-	-2412	-0-	4 1	134 2	Y	-0-		21
05	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	78 1	2078 2	Y	4		25
06	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	76 1	2256 2	Y	4		29
07	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	67 1	2271 2	Y	2		31
08	2170 N	1020	-0-	-1150	-0-	27 1	990 2	Y	3		34
09	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	69 1	2665 2	Y	7	29 1	12
10	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	77 1	2669 2	Y	1		13
11	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	60 1	1811 2	Y	2		15
*12	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	30 1	1089 2	Y	2		17
TOTAL GAS PROD:		22,079		TOTAL CONDENSATE PROD:		40					

MCMICHAEL "A"				1	RRCID -> 082023			CNTY: FREESTONE			
WELL #: 1				WELL #: 1	RRCID -> 082023	COMPL. DATE 04/15/2014	TOTAL DEPTH 12606	PERF.11350	- 11370		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585 2		N	-0-		-0-
02	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658 2		N	-0-		-0-
03	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623 2		N	-0-		-0-
04	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533 2		N	-0-		-0-
05	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545 2		N	-0-		-0-
06	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 2		N	-0-		-0-
07	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491 2		N	-0-		-0-
08	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490 2		N	-0-		-0-
09	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421 2		N	-0-		-0-
10	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468 2		N	-0-		-0-
11	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 2		N	-0-		-0-
*12	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		18,135		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
RAWLS		WELL #: 1		RRCID -> 082303		COMPL. DATE 06/20/2012		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11450 - 12356				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	135	1	6612	2	Y	-0-	173
02	5320 X	4200	-0-	-1120	-0-	73	1	4127	2	Y	-0-	173
03	5890 X	5610	-0-	-280	-0-	124	1	5474	2	Y	11	83
04	8122 X	8122	-0-	-0-	-0-	12	9	7899	2	Y	51	134
05	6900 X	6900	-0-	-0-	-0-	136	1	6702	2	Y	56	80
06	7800 X	7800	-0-	-0-	-0-	62	9	7609	2	Y	31	111
07	7285 X	7285	-0-	-0-	-0-	157	1	7123	2	Y	13	124
08	7001 X	7001	-0-	-0-	-0-	34	9	6866	2	Y	10	134
09	6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	148	1	6471	2	Y	30	164
10	6195 X	6195	-0-	-0-	-0-	14	9	6073	2	Y	32	196
11	7867 X	7867	-0-	-0-	-0-	124	1	7733	2	Y	5	201
*12	7700 X	7700	-0-	-0-	-0-	11	9	7562	2	Y	22	122
						114	1				101	1
						24	9					
TOTAL GAS PROD:		82,042		TOTAL CONDENSATE PROD:				261				

WILLIAMS, LORENE D.		WELL #: 1		RRCID -> 084484		COMPL. DATE 05/08/2013		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11362 - 11382				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	8621 X	8621	-0-	-0-	-0-	172	1	8449	2	Y	-0-	215
02	6496 X	4668	-0-	-1828	-0-	82	1	4586	2	Y	-0-	215
03	8562 X	8562	-0-	-0-	-0-	189	1	8354	2	Y	17	107
04	7728 X	7728	-0-	-0-	-0-	19	9	7514	2	Y	50	157
05	7618 X	7618	-0-	-0-	-0-	150	1	7401	2	Y	61	90
06	7715 X	7715	-0-	-0-	-0-	67	9	7526	2	Y	31	121
07	7192 X	6535	-0-	-657	-0-	155	1	6390	2	Y	11	132
08	7212 X	7212	-0-	-0-	-0-	34	9	7073	2	Y	10	142
09	6961 X	6961	-0-	-0-	-0-	128	1	6808	2	Y	33	175
10	7192 X	6938	-0-	-254	-0-	11	9	6800	2	Y	36	211
11	7564 X	7564	-0-	-0-	-0-	98	1	7435	2	Y	5	216
*12	7265 X	7265	-0-	-0-	-0-	40	9	7135	2	Y	20	127
						108	1				109	1
						22	9					
TOTAL GAS PROD:		87,387		TOTAL CONDENSATE PROD:				274				

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 IVY -A- WELL #: 1 RRCID -> 093563 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11904 - 11999

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	961 N	413	-0-	-548	-0-	22	1	391	2	Y	-0-			2
02	616 N	351	-0-	-265	-0-	10	1	341	2	Y	-0-			2
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			2
04	763 N	763	-0-	-0-	-0-	39	1	724	2	Y	-0-			2
05	892 N	892	-0-	-0-	-0-	54	1	838	2	Y	-0-			2
06	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	60	1	994	2	Y	-0-			2
07	682 N	385	-0-	-297	-0-	7	1	378	2	Y	-0-			2
08	682 N	542	-0-	-140	-0-	23	1	519	2	Y	-0-			2
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-			2
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	16	1	388	2	Y	-0-			2
11	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	68	1	1225	2	Y	-0-			2
*12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	21	1	405	2	Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 6,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAWLS WELL #: 2 RRCID -> 102480 COMPL. DATE 01/16/1983 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12447 - 12557

01	496 N	380	-0-	-116	-0-	8	1	372	2	Y	-0-			17
02	588 N	304	-0-	-284	-0-	5	1	299	2	Y	-0-			17
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	10	1	458	2	Y	1	10	1	8
						1	9							
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	8	1	390	2	Y	3			11
						3	9							
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	9	1	457	2	Y	4	9	1	6
						4	9							
06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	10	1	482	2	Y	2			8
						2	9							
07	516 N	516	-0-	-0-	-0-	10	1	505	2	Y	1			9
						1	9							
08	629 N	629	-0-	-0-	-0-	11	1	617	2	Y	1			10
						1	9							
09	956 N	956	-0-	-0-	-0-	16	1	936	2	Y	4			14
						4	9							
10	527 N	363	-0-	-164	-0-	5	1	356	2	Y	2			16
						2	9							
11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	8	1	492	2	Y	-0-			16
*12	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	22	1	1481	2	Y	4	8	1	12
						4	9							

TOTAL GAS PROD: 6,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

YORK, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 104602 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 13029 PERF.12277 - 12350

01	796 N	796	-0-	-0-	-0-	25	1	771	2	Y	-0-			14
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	18	1	573	2	Y	-0-			14
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	11	1	366	2	Y	-0-			14
04	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	53	1	1383	2	Y	-0-			14
05	686 N	686	-0-	-0-	-0-	18	1	668	2	Y	-0-			14
06	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	34	1	1008	2	Y	-0-			14
07	1488 N	666	-0-	-822	-0-	21	1	645	2	Y	-0-			14
08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	27	1	718	2	Y	-0-			14
09	527 N	527	-0-	-0-	-0-	16	1	511	2	Y	-0-			14
10	924 N	924	-0-	-0-	-0-	32	1	892	2	Y	-0-			14
11	3000 N	3689	-0-	-689	-0-	105	1	3584	2	Y	-0-			14
*12	3008 N	2319	-0-	-689	-0-	59	1	2260	2	Y	-0-			14

TOTAL GAS PROD: 13,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
GOOLSBY, H. C.		WELL #: 1		RRCID -> 113961		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 12332 PERF.11848 - 12124				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HANCOCK "V"		WELL #: 1		RRCID -> 114372		COMPL. DATE 10/20/1984		TOTAL DEPTH 13685 PERF.11125 - 11230				
01	2139 N	1673	-0-	-466	-0-	63	1	1610	2	N	-0-	67
02	1848 N	1004	-0-	-844	-0-	1004	2			N	-0-	67
03	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-	67
04	1620 N	1416	-0-	-204	-0-	1416	2			N	-0-	67
05	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-	67
06	1980 N	1179	-0-	-801	-0-	1179	2			N	-0-	67
07	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	63	1	1949	2	N	-0-	67
08	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	55	1	1958	2	N	-0-	67
09	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-	67
10	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-	67
11	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-	67
*12	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-	67
TOTAL GAS PROD:		21,123				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BAUM ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 118328		COMPL. DATE 09/06/1985		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10924 - 11124				
01	2201 N	1169	-0-	-1032	-0-	31	1	1138	2	Y	-0-	19
02	1344 N	1008	-0-	-336	-0-	20	1	988	2	Y	-0-	19
03	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	74	1	1544	2	Y	5	24
						6	9					
04	1140 N	976	-0-	-164	-0-	61	1	913	2	Y	2	26
						2	9					
05	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	63	1	1222	2	Y	-0-	26
06	1560 N	975	-0-	-585	-0-	48	1	927	2	Y	-0-	26
07	1023 N	865	-0-	-158	-0-	32	1	833	2	Y	-0-	26
08	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	54	1	1532	2	Y	2	28
						2	9					
09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	31	1	872	2	Y	-0-	28
10	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	51	1	1169	2	Y	12	40
						13	9					
11	699 N	699	-0-	-0-	-0-	24	1	669	2	Y	5	45
						6	9					
*12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	28	1	655	2	Y	-0-	45
TOTAL GAS PROD:		13,008				TOTAL CONDENSATE PROD:		26				

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
AWALT		WELL #: 1		RRCID -> 142949		COMPL. DATE 08/31/1992		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10807 - 10904				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
01	2418 X	66	-0-	-2352	-0-	66	2	N	-0-			9
02	2520 X	5	-0-	-2515	-0-	5	2	N	-0-			9
03	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2	N	-0-			9
04	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2	N	-0-			9
05	2294 X	1694	-0-	-600	-0-	1694	2	N	-0-			9
06	2700 X	2551	-0-	-149	-0-	2551	2	N	-0-			9
07	2790 X	1480	-0-	-1310	-0-	1480	2	N	-0-			9
08	2790 X	969	-0-	-1821	-0-	969	2	N	-0-			9
09	2700 X	1044	-0-	-1656	-0-	1044	2	N	-0-			9
10	2635 X	625	-0-	-2010	-0-	625	2	N	-0-			9
11	2550 X	402	-0-	-2148	-0-	402	2	N	-0-			9
*12	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2	N	-0-			9
TOTAL GAS PROD:		19,570		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LIVINGSTON		WELL #: 1		RRCID -> 145533		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10288 - 10466				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DRIVER		WELL #: 1		RRCID -> 145789		COMPL. DATE 01/10/1993		TOTAL DEPTH 12476 PERF.11076 - 11156				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
01	2945 X	2639	-0-	-306	-0-	87	1	2552	2	N	-0-	75
02	2660 X	1954	-0-	-706	-0-	43	1	1911	2	N	-0-	75
03	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	161	1	4490	2	N	15	90
						17	9					
04	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	133	1	3750	2	N	-0-	90
05	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	134	1	3579	2	N	22	112
						24	9					
06	2850 X	2671	-0-	-179	-0-	99	1	2572	2	N	-0-	112
07	2945 X	2574	-0-	-371	-0-	80	1	2494	2	N	-0-	112
08	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	136	1	3922	2	N	-0-	112
09	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	135	1	3565	2	N	-0-	112
10	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	159	1	4257	2	N	-0-	112
11	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	129	1	3601	2	N	-0-	112
12	2945 X	1895	-0-	-1050	-0-	55	1	1832	2	N	7	119
						8	9					
TOTAL GAS PROD:		39,925		TOTAL CONDENSATE PROD:		44						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
LEDBETTER GAS UNIT #2		WELL #:		1		RRCID -> 145791		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 12675		PERF.11249 - 11392		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-		8
02		84 N	66	-0-	-18	-0-	66	2			Y	-0-		8
03		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-		8
04		60 N	24	-0-	-36	-0-	24	2			Y	-0-		8
05		62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-		8
06		30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-		8
07		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-		8
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		8
09		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-		8
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		8
11		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-		8
*12		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-		8
TOTAL GAS PROD:			485		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LEDBETTER GAS UNIT #2		WELL #:		2		RRCID -> 145985		COMPL. DATE 01/10/1994		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11416 - 11750		
01		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-		58
02		196 N	106	-0-	-90	-0-	106	2			Y	-0-		58
03		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-		58
04		210 N	13	-0-	-197	-0-	13	2			Y	-0-		58
05		124 N	22	-0-	-102	-0-	22	2			Y	-0-		58
06		60 N	22	-0-	-38	-0-	22	2			Y	-0-		58
07		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-		58
08		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-		58
09		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-		58
10		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-		58
11		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-		58
*12		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-		58
TOTAL GAS PROD:			917		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WILLIAMS, LORENE D. GU 1		WELL #:		2		RRCID -> 160301		COMPL. DATE 09/16/1996		TOTAL DEPTH 12700		PERF.11344 - 11395		
01		1705 X	1055	-0-	-650	-0-	1055	2			N	-0-		-0-
02		1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-		-0-
03		1426 X	747	-0-	-679	-0-	747	2			N	-0-		-0-
04		5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	2			N	-0-		-0-
05		4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			N	-0-		-0-
06		1380 X	951	-0-	-429	-0-	951	2			N	-0-		-0-
07		4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			N	-0-		-0-
08		3162 X	1863	-0-	-1299	-0-	1863	2			N	-0-		-0-
09		3060 X	2037	-0-	-1023	-0-	2037	2			N	-0-		-0-
10		3162 X	2647	-0-	-515	-0-	2647	2			N	-0-		-0-
11		3060 X	2705	-0-	-355	-0-	2705	2			N	-0-		-0-
12		3162 X	1157	-0-	-2005	-0-	1157	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			28,101		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167													
YORK, B. P.		WELL #: 2		RRCID -> 165828		COMPL. DATE 10/29/1997		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12007 - 12328							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
01	682	N	467	-0-	-215	-0-	15	1	452	2	Y	-0-			13
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	16	1	512	2	Y	-0-			13
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	15	1	487	2	Y	-0-			13
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	23	1	603	2	Y	-0-			13
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	17	1	636	2	Y	-0-			13
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	18	1	537	2	Y	-0-			13
07	651	N	633	-0-	-18	-0-	20	1	613	2	Y	-0-			13
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	34	1	922	2	Y	-0-			13
09	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	53	1	1643	2	Y	-0-			13
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	27	1	753	2	Y	-0-			13
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	18	1	612	2	Y	-0-			13
*12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	20	1	775	2	Y	-0-			13
TOTAL GAS PROD:		8,821				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

YORK, B. P.		WELL #: 3		RRCID -> 171088		COMPL. DATE 09/27/1998		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11070 - 12344							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BOYD -B-		WELL #: 1		RRCID -> 174272		COMPL. DATE 07/20/1999		TOTAL DEPTH 12207 PERF.10370 - 11104							
01	2449	X	426	-0-	-2023	-0-	12	1	413	2	Y	1	57	1	7
02	952	N	181	-0-	-771	-0-	1	9				1			8
03	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1	9	177	2	Y	6			14
04	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	56	1	1772	2	Y	7			21
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	7	9	2239	2	Y	8			23
06	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	36	1	956	2	Y	2			27
07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	2	9	2163	2	Y	4			28
08	992	N	743	-0-	-249	-0-	73	1	1270	2	Y	1			30
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	4	9	721	2	Y	2			5
10	1054	N	239	-0-	-815	-0-	37	1	536	2	Y	1	26	1	5
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	1	9				-0-			5
*12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	7	1	232	2	Y	-0-			5
							13	1	408	2	Y	-0-			6
							12	1	429	2	Y	1			6
							1	9							
TOTAL GAS PROD:		11,691				TOTAL CONDENSATE PROD:		26							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167													
YORK, B. P.		WELL #: 5		RRCID -> 179044		COMPL. DATE 07/22/2000		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11970 - 12310							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	53 1	1627	2	Y	-0-				20
02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	55 1	1719	2	Y	-0-				20
03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	40 1	1323	2	Y	-0-				20
04	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	92 1	2416	2	Y	-0-				20
05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	47 1	1769	2	Y	-0-				20
06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	54 1	1608	2	Y	-0-				20
07	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	78 1	2389	2	Y	-0-				20
08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	57 1	1533	2	Y	-0-				20
09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	41 1	1256	2	Y	-0-				20
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	32 1	904	2	Y	-0-				20
11	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	58 1	1995	2	Y	-0-				20
*12	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	47 1	1794	2	Y	-0-				20
TOTAL GAS PROD:		20,987		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

YORK, B. P.		WELL #: 4		RRCID -> 180068		COMPL. DATE 10/20/2000		TOTAL DEPTH 12421 PERF.12150 - 12160							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BOYD -B-		WELL #: 4		RRCID -> 184622		COMPL. DATE 07/04/2001		TOTAL DEPTH 12231 PERF.10114 - 12059							
01	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	108 1	3691	2	Y	8	22	1		11
02	3584	X	2400	-0-	-1184	-0-	9 9	45 1	2347	2	Y	7			18
03	3968	X	3271	-0-	-697	-0-	8 9	99 1	3161	2	Y	10			28
04	4110	X	3640	-0-	-470	-0-	11 9	101 1	3528	2	Y	10			38
05	4247	X	3465	-0-	-782	-0-	11 9	125 1	3333	2	Y	6			44
06	3690	X	3068	-0-	-622	-0-	7 9	100 1	2962	2	Y	5			49
07	3751	X	3372	-0-	-379	-0-	6 9	96 1	3272	2	Y	4			53
08	3751	X	3294	-0-	-457	-0-	4 9	88 1	3196	2	Y	9			62
09	3630	X	2897	-0-	-733	-0-	10 9	72 1	2816	2	Y	8	54	1	16
10	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	9 9	102 1	3538	2	Y	1			17
11	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	1 9	141 1	4280	2	Y	4			21
12	3379	X	3134	-0-	-245	-0-	4 9	83 1	3043	2	Y	7			28
							8 9								
TOTAL GAS PROD:		40,414		TOTAL CONDENSATE PROD:		79									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
YORK, B. P.		WELL #:		7	RRCID ->	191881	COMPL. DATE	09/04/2002	TOTAL DEPTH	12480	PERF.	12014 - 12316		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		2821 X	484	-0-	-2337	-0-	15 1	469 2	Y	-0-				21
02		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	36 1	1120 2	Y	-0-				21
03		744 N	744	-0-	-0-	-0-	22 1	722 2	Y	-0-				21
04		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	47 1	1229 2	Y	-0-				21
05		3100 N	3255	-0-	155	155	84 1	3171 2	Y	-0-				21
06		2711 N	2556	-0-	-155	-0-	84 1	2472 2	Y	-0-				21
07		2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	87 1	2674 2	Y	-0-				21
08		3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	119 1	3222 2	Y	-0-				21
09		2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	88 1	2715 2	Y	-0-				21
10		3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	119 1	3311 2	Y	-0-				21
11		1973 X	1973	-0-	-0-	-0-	56 1	1917 2	Y	-0-				21
*12		2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	68 1	2610 2	Y	-0-				21
TOTAL GAS PROD:		26,457				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BOYD -B-		WELL #:		3	RRCID ->	194947	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10148 - 12024		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	77 1	2621 2	Y	6	16 1			8
02		3024 X	1889	-0-	-1135	-0-	35 1	1847 2	Y	6				14
03		3348 X	2591	-0-	-757	-0-	79 1	2503 2	Y	8				22
04		3240 X	2038	-0-	-1202	-0-	56 1	1975 2	Y	6				28
05		2883 X	2511	-0-	-372	-0-	91 1	2414 2	Y	5				33
06		2610 X	1922	-0-	-688	-0-	63 1	1856 2	Y	3				36
07		2604 X	1353	-0-	-1251	-0-	39 1	1313 2	Y	1				37
08		2604 X	2507	-0-	-97	-0-	67 1	2432 2	Y	7				44
09		2430 X	2211	-0-	-219	-0-	55 1	2149 2	Y	6	38 1			12
10		2511 X	2168	-0-	-343	-0-	61 1	2106 2	Y	1				13
11		2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	82 1	2493 2	Y	2				15
*12		2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	69 1	2534 2	Y	5				20
TOTAL GAS PROD:		27,081				TOTAL CONDENSATE PROD:		56						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
BOYD -B-		WELL #:		5	RRCID ->	194950	COMPL. DATE	02/14/2003	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10153 - 11064		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	45 1	1554 2	Y	3	9 1		4	
							3 9							
02		1484 N	1010	-0-	-474	-0-	19 1	988 2	Y	3			7	
							3 9							
03		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	54 1	1700 2	Y	6			13	
							7 9							
04		1560 N	1396	-0-	-164	-0-	39 1	1353 2	Y	4			17	
							4 9							
05		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	47 1	1267 2	Y	3			20	
							3 9							
06		1710 N	815	-0-	-895	-0-	27 1	787 2	Y	1			21	
							1 9							
07		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	45 1	1542 2	Y	2			23	
							2 9							
08		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	55 1	1985 2	Y	6			29	
							7 9							
09		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	40 1	1572 2	Y	4	25 1		8	
							4 9							
10		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	55 1	1896 2	Y	1			9	
							1 9							
11		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	55 1	1668 2	Y	2			11	
							2 9							
*12		3100 N	3226	-0-	126	126	86 1	3132 2	Y	7			18	
							8 9							
TOTAL GAS PROD:			20,056	TOTAL CONDENSATE PROD:			42							

YORK, B. P.		WELL #:		6	RRCID ->	197619	COMPL. DATE	07/06/2003	TOTAL DEPTH	12505	PERF.	11990 - 12340	
01		2356 X	2293	-0-	-63	-0-	73 1	2220 2	Y	-0-		25	
02		2128 X	1615	-0-	-513	-0-	50 1	1565 2	Y	-0-		25	
03		1798 X	891	-0-	-907	-0-	26 1	865 2	Y	-0-		25	
04		2490 X	1627	-0-	-863	-0-	60 1	1567 2	Y	-0-		25	
05		2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	70 1	2661 2	Y	-0-		25	
06		2220 X	1694	-0-	-526	-0-	55 1	1639 2	Y	-0-		25	
07		1798 X	1566	-0-	-232	-0-	49 1	1517 2	Y	-0-		25	
08		2728 X	1113	-0-	-1615	-0-	40 1	1073 2	Y	-0-		25	
09		2640 X	2060	-0-	-580	-0-	64 1	1996 2	Y	-0-		25	
10		2728 X	1644	-0-	-1084	-0-	57 1	1587 2	Y	-0-		25	
11		1680 X	1398	-0-	-282	-0-	40 1	1358 2	Y	-0-		25	
*12		2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	54 1	2059 2	Y	-0-		25	
TOTAL GAS PROD:			20,745	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

IVY "A" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	199260	COMPL. DATE	09/08/2003	TOTAL DEPTH	12785	PERF.	11656 - 12536	
01		3751 X	2623	-0-	-1128	-0-	141 1	2482 2	Y	-0-		25	
02		2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	77 1	2487 2	Y	-0-		25	
03		3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	169 1	3396 2	Y	-0-		25	
04		2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	142 1	2654 2	Y	-0-		25	
05		2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	169 1	2630 2	Y	-0-		25	
06		2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	149 1	2467 2	Y	-0-		25	
07		2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	41 1	2281 2	Y	-0-		25	
08		2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	100 1	2269 2	Y	-0-		25	
09		3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	99 1	3219 2	Y	-0-		25	
10		3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	142 1	3516 2	Y	-0-		25	
11		3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	206 1	3718 2	Y	-0-		25	
*12		2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	138 1	2667 2	Y	-0-		25	
TOTAL GAS PROD:			35,359	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
YORK, B. P.		WELL #:		9	RRCID ->	211287	COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH	12497	PERF.11970 - 12320			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GOOLSBY, H. C.		WELL #:		2	RRCID ->	216994	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	12281	PERF.11640 - 11990			
01	868 N	585	-0-	-283	-0-	19	1	566	2	Y	-0-			9
02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	16	1	490	2	Y	-0-			9
03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	12	1	409	2	Y	-0-			9
04	793 N	793	-0-	-0-	-0-	29	1	764	2	Y	-0-			9
05	930 N	930	-0-	-0-	-0-	24	1	906	2	Y	-0-			9
06	928 N	928	-0-	-0-	-0-	30	1	898	2	Y	-0-			9
07	807 N	807	-0-	-0-	-0-	25	1	782	2	Y	-0-			9
08	958 N	958	-0-	-0-	-0-	34	1	924	2	Y	-0-			9
09	763 N	763	-0-	-0-	-0-	24	1	739	2	Y	-0-			9
10	768 N	768	-0-	-0-	-0-	27	1	741	2	Y	-0-			9
11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	15	1	508	2	Y	-0-			9
*12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	12	1	464	2	Y	-0-			9
TOTAL GAS PROD:			8,458				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

YORK, B. P.		WELL #:		10	RRCID ->	218857	COMPL. DATE	10/06/2005	TOTAL DEPTH	12542	PERF.11990 - 12350			
01	3720 X	3233	-0-	-487	-0-	103	1	3130	2	Y	-0-			35
02	3584 X	2565	-0-	-1019	-0-	80	1	2485	2	Y	-0-			35
03	3968 X	3651	-0-	-317	-0-	106	1	3545	2	Y	-0-			35
04	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	145	1	3818	2	Y	-0-			35
05	3224 X	3036	-0-	-188	-0-	78	1	2958	2	Y	-0-			35
06	3540 X	1839	-0-	-1701	-0-	60	1	1779	2	Y	-0-			35
07	4092 X	2232	-0-	-1860	-0-	70	1	2162	2	Y	-0-			35
08	4092 X	1680	-0-	-2412	-0-	60	1	1620	2	Y	-0-			35
09	3960 X	2604	-0-	-1356	-0-	81	1	2523	2	Y	-0-			35
10	3038 X	2891	-0-	-147	-0-	100	1	2791	2	Y	-0-			35
11	2160 X	1679	-0-	-481	-0-	48	1	1631	2	Y	-0-			35
*12	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	77	1	2922	2	Y	-0-			35
TOTAL GAS PROD:			32,372				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167													
YORK, B. P.		WELL #: 12		RRCID -> 220508		COMPL. DATE 05/22/2006		TOTAL DEPTH 12465 PERF.11946 - 12280							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		0	N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				8
02	T. A.	825	-0-	825	825	26	1	799	2	Y	-0-				8
03	T. A.	5811	-0-	5811	6636	169	1	5642	2	Y	-0-				8
04	T. A.	5040	-0-	5040	11676	185	1	4855	2	Y	-0-				8
05	15880 X	4204	-0-	-11676	-0-	108	1	4096	2	Y	-0-				8
06	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	150	1	4449	2	Y	-0-				8
07	5797 X	4922	-0-	-875	-0-	155	1	4767	2	Y	-0-				8
08	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	175	1	4727	2	Y	-0-				8
09	4650 X	4261	-0-	-389	-0-	133	1	4128	2	Y	-0-				8
10	4805 X	4450	-0-	-355	-0-	154	1	4296	2	Y	-0-				8
11	4650 X	2034	-0-	-2616	-0-	58	1	1976	2	Y	-0-				8
*12	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	137	1	5225	2	Y	-0-				8

TOTAL GAS PROD: 46,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORK, B. P.		WELL #: 11		RRCID -> 221393		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 12590 PERF.11980 - 12310							
01	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-				Y	-0-					32
02	4032 X	1884	-0-	-2148	-0-	59	1	1825	2	Y	-0-				32
03	3968 X	847	-0-	-3121	-0-	25	1	822	2	Y	-0-				32
04	3150 X	1713	-0-	-1437	-0-	63	1	1650	2	Y	-0-				32
05	2077 X	904	-0-	-1173	-0-	23	1	881	2	Y	-0-				32
06	2010 X	757	-0-	-1253	-0-	25	1	732	2	Y	-0-				32
07	2077 X	681	-0-	-1396	-0-	22	1	659	2	Y	-0-				32
08	1767 X	834	-0-	-933	-0-	30	1	804	2	Y	-0-				32
09	1710 X	731	-0-	-979	-0-	23	1	708	2	Y	-0-				32
10	899 X	560	-0-	-339	-0-	19	1	541	2	Y	-0-				32
11	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	30	1	1029	2	Y	-0-				32
12	837 X	681	-0-	-156	-0-	17	1	664	2	Y	-0-				32

TOTAL GAS PROD: 10,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANCELLOR UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 242964		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 12383 PERF. 8142 - 12024							
01	4774 X	3321	-0-	-1453	-0-	92	1	3221	2	Y	7				165
02	4312 X	3263	-0-	-1049	-0-	8	9	44	1	3202	2	Y	15		180
03	4774 X	4241	-0-	-533	-0-	17	9	100	1	4121	2	Y	18		198
04	4620 X	3726	-0-	-894	-0-	20	9	112	1	3584	2	Y	27	181 1	44
05	4681 X	3829	-0-	-852	-0-	30	9	116	1	3685	2	Y	25		69
06	4110 X	3779	-0-	-331	-0-	28	9	122	1	3643	2	Y	13		82
07	4247 X	3278	-0-	-969	-0-	14	9	85	1	3180	2	Y	12		94
08	4247 X	3830	-0-	-417	-0-	13	9	119	1	3679	2	Y	29		123
09	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	32	9	140	1	3742	2	Y	21		144
10	3906 X	3736	-0-	-170	-0-	23	9	103	1	3616	2	Y	15		159
11	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	17	9	141	1	3900	2	Y	12		171
*12	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	13	9	122	1	3752	2	Y	17		188
						19	9								

TOTAL GAS PROD: 44,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
LEDBETTER GAS UNIT 2		WELL #:		3	RRCID ->	243004	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	12806	PERF.11384 - 12554	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	2862 2		Y	-0-	30	
02		T. A.	6478	-0-	6478	6478	6478 2		Y	-0-	30	
03		T. A.	6791	-0-	6791	13269	6791 2		Y	-0-	30	
04		T. A.	5535	-0-	5535	18804	5535 2		Y	-0-	30	
05		23579 X	4775	-0-	-18804	-0-	4775 2		Y	-0-	30	
06		4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	4736 2		Y	-0-	30	
07		7161 X	3953	-0-	-3208	-0-	3953 2		Y	-0-	30	
08		6107 X	3731	-0-	-2376	-0-	3731 2		Y	-0-	30	
09		5550 X	3700	-0-	-1850	-0-	3700 2		Y	-0-	30	
10		4898 X	3485	-0-	-1413	-0-	3485 2		Y	-0-	30	
11		4740 X	3402	-0-	-1338	-0-	3402 2		Y	-0-	30	
12		3968 X	3545	-0-	-423	-0-	3545 2		Y	-0-	30	
TOTAL GAS PROD:			52,993	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BAUM ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	243436	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	11494	PERF.10674 - 11034	
01		496 N	96	-0-	-400	-0-	3 1	93 2	Y	-0-	5	
02		532 N	162	-0-	-370	-0-	3 1	159 2	Y	-0-	5	
03		469 N	469	-0-	-0-	-0-	21 1	447 2	Y	1	6	
							1 9					
04		90 N	35	-0-	-55	-0-	2 1	33 2	Y	-0-	6	
05		624 N	624	-0-	-0-	-0-	31 1	593 2	Y	-0-	6	
06		450 N	227	-0-	-223	-0-	11 1	216 2	Y	-0-	6	
07		86 N	86	-0-	-0-	-0-	3 1	83 2	Y	-0-	6	
08		620 N	437	-0-	-183	-0-	15 1	422 2	Y	-0-	6	
09		15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2	Y	-0-	6	
10		494 N	494	-0-	-0-	-0-	20 1	468 2	Y	5	11	
							6 9					
11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		Y	-0-	11	
*12		22 N	22	-0-	-0-	-0-	1 1	21 2	Y	-0-	11	
TOTAL GAS PROD:			2,682	TOTAL CONDENSATE PROD:			6					

BAUM ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	244327	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	11930	PERF.10618 - 11752	
01		434 N	309	-0-	-125	-0-	8 1	301 2	Y	-0-	9	
02		476 N	292	-0-	-184	-0-	6 1	286 2	Y	-0-	9	
03		393 N	393	-0-	-0-	-0-	18 1	374 2	Y	1	10	
							1 9					
04		300 N	211	-0-	-89	-0-	13 1	197 2	Y	1	11	
							1 9					
05		381 N	381	-0-	-0-	-0-	19 1	362 2	Y	-0-	11	
06		445 N	445	-0-	-0-	-0-	22 1	423 2	Y	-0-	11	
07		309 N	309	-0-	-0-	-0-	12 1	297 2	Y	-0-	11	
08		372 N	367	-0-	-5	-0-	12 1	355 2	Y	-0-	11	
09		173 N	173	-0-	-0-	-0-	6 1	167 2	Y	-0-	11	
10		310 N	292	-0-	-18	-0-	12 1	277 2	Y	3	14	
							3 9					
11		74 N	74	-0-	-0-	-0-	3 1	71 2	Y	-0-	14	
*12		112 N	112	-0-	-0-	-0-	5 1	107 2	Y	-0-	14	
TOTAL GAS PROD:			3,358	TOTAL CONDENSATE PROD:			5					

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
IVY "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 247575		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 12721 PERF.11454 - 12491								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	21	-0-	21	21	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
05	21 X	-0-	-0-	-21	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		21		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

IVY "A" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 247587		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 12723 PERF.11373 - 12433								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	231	1	4055	2	Y	-0-					-0-
02	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	117	1	3815	2	Y	-0-					-0-
03	5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	265	1	5308	2	Y	-0-					-0-
04	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	169	1	3155	2	Y	-0-					-0-
05	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	187	1	2921	2	Y	-0-					-0-
06	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	217	1	3575	2	Y	-0-					-0-
07	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	61	1	3351	2	Y	-0-					-0-
08	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	128	1	2917	2	Y	-0-					-0-
09	2400 X	2175	-0-	-225	-0-	65	1	2110	2	Y	-0-					-0-
10	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	106	1	2620	2	Y	-0-					-0-
11	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	175	1	3151	2	Y	-0-					-0-
*12	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	139	1	2690	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		41,528		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

IVY "A" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 256965		COMPL. DATE 07/20/2010		TOTAL DEPTH 12734 PERF.11426 - 12534								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5084 X	4958	-0-	-126	-0-	267	1	4691	2	Y	-0-					-0-
02	6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	185	1	6025	2	Y	-0-					-0-
03	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	240	1	4814	2	Y	-0-					-0-
04	4530 X	4150	-0-	-380	-0-	211	1	3939	2	Y	-0-					-0-
05	4681 X	3192	-0-	-1489	-0-	192	1	3000	2	Y	-0-					-0-
06	4530 X	3230	-0-	-1300	-0-	185	1	3045	2	Y	-0-					-0-
07	4681 X	3609	-0-	-1072	-0-	64	1	3545	2	Y	-0-					-0-
08	4681 X	3655	-0-	-1026	-0-	154	1	3501	2	Y	-0-					-0-
09	4140 X	3278	-0-	-862	-0-	98	1	3180	2	Y	-0-					-0-
10	3596 X	784	-0-	-2812	-0-	30	1	754	2	Y	-0-					-0-
11	3480 X	624	-0-	-2856	-0-	33	1	591	2	Y	-0-					-0-
12	3658 X	733	-0-	-2925	-0-	36	1	697	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		39,477		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
YORK, B. P.		WELL #: 8		RRCID -> 257251		COMPL. DATE 06/04/2010		TOTAL DEPTH 12610 PERF.12012 - 12330					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	5084 X	4022	-0-	-1062	-0-	128	1	3894	2	Y	-0-		40
02	4592 X	2835	-0-	-1757	-0-	88	1	2747	2	Y	-0-		40
03	3565 X	3477	-0-	-88	-0-	101	1	3376	2	Y	-0-		40
04	3900 X	2916	-0-	-984	-0-	107	1	2809	2	Y	-0-		40
05	4030 X	1767	-0-	-2263	-0-	45	1	1722	2	Y	-0-		40
06	3900 X	2930	-0-	-970	-0-	96	1	2834	2	Y	-0-		40
07	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	135	1	4129	2	Y	-0-		40
08	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	131	1	3525	2	Y	-0-		40
09	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	115	1	3546	2	Y	-0-		40
10	4278 X	3505	-0-	-773	-0-	121	1	3384	2	Y	-0-		40
11	4140 X	3061	-0-	-1079	-0-	87	1	2974	2	Y	-0-		40
12	4278 X	2832	-0-	-1446	-0-	72	1	2760	2	Y	-0-		40
TOTAL GAS PROD:		38,926		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RAWLS		WELL #: 3		RRCID -> 266151		COMPL. DATE 11/16/2012		TOTAL DEPTH 12610 PERF.11359 - 12394					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	109	1	5340	2	Y	-0-		143
02	4480 X	3672	-0-	-808	-0-	64	1	3608	2	Y	-0-		143
03	4960 X	4850	-0-	-110	-0-	107	1	4733	2	Y	9	83 1	69
04	5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	116	1	5481	2	Y	36		105
05	5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	115	1	5699	2	Y	48	86 1	67
06	6140 X	6140	-0-	-0-	-0-	124	1	5990	2	Y	24		91
07	6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	125	1	6012	2	Y	11		102
08	5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	106	1	5847	2	Y	9		111
09	5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	91	1	5312	2	Y	25		136
10	4960 X	3386	-0-	-1574	-0-	48	1	3318	2	Y	18		154
11	6667 X	6667	-0-	-0-	-0-	108	1	6555	2	Y	4		158
*12	6901 X	6901	-0-	-0-	-0-	102	1	6778	2	Y	19	80 1	97
TOTAL GAS PROD:		66,112		TOTAL CONDENSATE PROD:		203							

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
RAWLS		WELL #:		4	RRCID ->	266250	COMPL. DATE	04/30/2012	TOTAL DEPTH	12714	PERF.11310 -	12430	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	13	1	622	2	Y	-0-		15
02	504 N	376	-0-	-128	-0-	7	1	369	2	Y	-0-		15
03	608 N	608	-0-	-0-	-0-	13	1	594	2	Y	1	9 1	7
04	600 N	576	-0-	-24	-0-	12	1	560	2	Y	4		11
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	10	1	495	2	Y	4	9 1	6
06	600 N	497	-0-	-103	-0-	10	1	485	2	Y	2		8
07	618 N	618	-0-	-0-	-0-	13	1	604	2	Y	1		9
08	680 N	680	-0-	-0-	-0-	12	1	667	2	Y	1		10
09	674 N	674	-0-	-0-	-0-	11	1	660	2	Y	3		13
10	739 N	739	-0-	-0-	-0-	10	1	725	2	Y	4		17
11	781 N	781	-0-	-0-	-0-	13	1	767	2	Y	1		18
*12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	8	1	525	2	Y	1	9 1	10
TOTAL GAS PROD:		7,227		TOTAL CONDENSATE PROD:		22							

WATSON-WILLIFORD		WELL #:		1	RRCID ->	266554	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	12530	PERF.11304 -	12342	
01	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	262	1	4604	2	N	-0-	-0-	
02	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	153	1	4956	2	N	-0-	-0-	
03	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	271	1	5440	2	N	-0-	-0-	
04	6475 X	6475	-0-	-0-	-0-	329	1	6146	2	N	-0-	-0-	
05	5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	354	1	5508	2	N	-0-	-0-	
06	5520 X	4834	-0-	-686	-0-	276	1	4558	2	N	-0-	-0-	
07	6696 X	5895	-0-	-801	-0-	105	1	5790	2	N	-0-	-0-	
08	6696 X	5467	-0-	-1229	-0-	230	1	5237	2	N	-0-	-0-	
09	6480 X	5567	-0-	-913	-0-	167	1	5400	2	N	-0-	-0-	
10	6130 X	6130	-0-	-0-	-0-	238	1	5892	2	N	-0-	-0-	
11	6061 X	6061	-0-	-0-	-0-	318	1	5743	2	N	-0-	-0-	
12	5890 X	5623	-0-	-267	-0-	276	1	5347	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		67,600		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VENTANA MIDSTREAM LLC		884518		WELL #:		1D	RRCID ->	238018	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4348 -	4686
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.				945936										
IRVIN GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 057648	COMPL. DATE 12/15/1973	TOTAL DEPTH 13852	PERF.12262	- 12330					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ROGERS GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 064171	COMPL. DATE 05/14/1975	TOTAL DEPTH 12500	PERF.12280	- 12432					
01	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	2		N	-0-			-0-
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2		N	-0-			-0-
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2		N	-0-			-0-
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-			-0-
05	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	2		N	-0-			-0-
06	600	N	550	-0-	-50	-0-	550	2		N	-0-			-0-
07	589	N	554	-0-	-35	-0-	554	2		N	-0-			-0-
08	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	2		N	-0-			-0-
09	540	N	515	-0-	-25	-0-	515	2		N	-0-			-0-
10	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	2		N	-0-			-0-
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-			-0-
*12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,635			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WINFREE GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 064172	COMPL. DATE 10/07/1974	TOTAL DEPTH 13883	PERF.12262	- 12370					
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-			-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			-0-
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-			-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-			-0-
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-			-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-			-0-
*12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,923			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
COSSON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 064227		COMPL. DATE 12/10/1974		TOTAL DEPTH 14092 PERF.12180 - 12340								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 064573		COMPL. DATE 04/30/2015		TOTAL DEPTH 12490 PERF.11574 - 12365								
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2	N	-0-	-0-						
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2	N	-0-	-0-						
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2	N	-0-	-0-						
04	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2	N	-0-	-0-						
05	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2	N	-0-	-0-						
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2	N	-0-	-0-						
07	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2	N	-0-	-0-						
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2	N	-0-	-0-						
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2	N	-0-	-0-						
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2	N	-0-	-0-						
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2	N	-0-	-0-						
*12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2	N	-0-	-0-						
TOTAL GAS PROD:		6,223				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 068892		COMPL. DATE 10/07/1976		TOTAL DEPTH 12219 PERF.11985 - 12008								
01	2573 N	2234	-0-	-339	-0-	2234	2	N	-0-	-0-						
02	1960 N	1350	-0-	-610	-0-	1350	2	N	-0-	-0-						
03	2170 N	1825	-0-	-345	-0-	1825	2	N	-0-	-0-						
04	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2	N	-0-	-0-						
05	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2	N	-0-	-0-						
06	1770 N	1260	-0-	-510	-0-	1260	2	N	-0-	-0-						
07	2232 N	1370	-0-	-862	-0-	1370	2	N	-0-	-0-						
08	1674 N	1044	-0-	-630	-0-	1044	2	N	-0-	-0-						
09	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2	N	-0-	-0-						
10	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2	N	-0-	-0-						
11	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2	N	-0-	-0-						
*12	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2	N	-0-	-0-						
TOTAL GAS PROD:		19,720				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
BROWN, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	068963	COMPL. DATE	09/01/2018	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10956 - 11104			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1395 N	644	-0-	-751	-0-	644	2			N	-0-			-0-
02	896 N	291	-0-	-605	-0-	291	2			N	-0-			-0-
03	1426 N	363	-0-	-1063	-0-	363	2			N	-0-			-0-
04	630 N	58	-0-	-572	-0-	58	2			N	-0-			-0-
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-			-0-
06	360 N	302	-0-	-58	-0-	302	2			N	-0-			-0-
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-			-0-
08	403 N	310	-0-	-93	-0-	310	2			N	-0-			-0-
09	300 N	153	-0-	-147	-0-	153	2			N	-0-			-0-
10	279 N	215	-0-	-64	-0-	215	2			N	-0-			-0-
11	300 N	192	-0-	-108	-0-	192	2			N	-0-			-0-
*12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,396		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	069555	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11416 - 12391			
01	2728 N	1363	-0-	-1365	-0-	1363	2			N	-0-			-0-
02	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-			-0-
03	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-			-0-
04	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-			-0-
05	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-			-0-
06	2580 N	2502	-0-	-78	-0-	2502	2			N	-0-			-0-
07	2666 N	2339	-0-	-327	-0-	2339	2			N	-0-			-0-
08	2728 N	306	-0-	-2422	-0-	306	2			N	-0-			-0-
09	2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-			-0-
10	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-			-0-
11	2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-			-0-
12	2914 N	2888	-0-	-26	-0-	2888	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		27,430		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CURRY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	070062	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12688	PERF.11634 - 12560			
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-			-0-
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-			-0-
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-			-0-
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-			-0-
05	465 N	444	-0-	-21	-0-	444	2			N	-0-			-0-
06	420 N	335	-0-	-85	-0-	335	2			N	-0-			-0-
07	403 N	299	-0-	-104	-0-	299	2			N	-0-			-0-
08	434 N	283	-0-	-151	-0-	283	2			N	-0-			-0-
09	330 N	204	-0-	-126	-0-	204	2			N	-0-			-0-
10	310 N	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-			-0-
11	270 N	194	-0-	-76	-0-	194	2			N	-0-			-0-
*12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,981		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
HAM GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 070299		COMPL. DATE 02/12/1977		TOTAL DEPTH 12395 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*12	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,221		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 070352		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 12221 PERF.10960 - 11067								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2		N	-0-					-0-
02	1176	N	785	-0-	-391	-0-	785	2		N	-0-					-0-
03	1085	N	268	-0-	-817	-0-	268	2		N	-0-					-0-
04	1350	N	229	-0-	-1121	-0-	229	2		N	-0-					-0-
05	868	N	89	-0-	-779	-0-	89	2		N	-0-					-0-
06	270	N	55	-0-	-215	-0-	55	2		N	-0-					-0-
07	248	N	91	-0-	-157	-0-	91	2		N	-0-					-0-
08	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2		N	-0-					-0-
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-					-0-
*12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,497		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

REED GU #4		WELL #: 1		RRCID -> 072369		COMPL. DATE 04/14/1977		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11994 - 12024								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2		N	-0-					-0-
02	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2		N	-0-					-0-
03	3036	N	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2		N	-0-					-0-
04	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2		N	-0-					-0-
05	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2		N	-0-					-0-
06	2370	N	2287	-0-	-83	-0-	2287	2		N	-0-					-0-
07	2449	N	2157	-0-	-292	-0-	2157	2		N	-0-					-0-
08	2356	N	1992	-0-	-364	-0-	1992	2		N	-0-					-0-
09	2280	N	1884	-0-	-396	-0-	1884	2		N	-0-					-0-
10	2170	N	1900	-0-	-270	-0-	1900	2		N	-0-					-0-
11	1920	N	1798	-0-	-122	-0-	1798	2		N	-0-					-0-
12	1953	N	1837	-0-	-116	-0-	1837	2		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		27,168		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
DAY	W. H. ETAL GAS UNIT #1	WELL #:	1	RRCID ->	072370	COMPL. DATE	02/11/2010	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10967 - 12098	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2789 2	N	-0-		-0-
02		2520 N	1915	-0-	-605	-0-	1915 2	N	-0-		-0-
03		2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	2878 2	N	-0-		-0-
04		2700 N	2642	-0-	-58	-0-	2642 2	N	-0-		-0-
05		2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2653 2	N	-0-		-0-
06		2790 N	2707	-0-	-83	-0-	2707 2	N	-0-		-0-
07		2728 N	2681	-0-	-47	-0-	2681 2	N	-0-		-0-
08		3100 N	3174	-0-	74	74	3174 2	N	-0-		-0-
09		2700 N	2123	-0-	-577	-0-	2123 2	N	-0-		-0-
10		2666 N	2462	-0-	-204	-0-	2462 2	N	-0-		-0-
11		2820 X	2312	-0-	-508	-0-	2312 2	N	-0-		-0-
12		2914 X	2422	-0-	-492	-0-	2422 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			30,758			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

TURNER, C. E.		WELL #:		1		RRCID -> 073294		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10500 - 11018	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
01		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 2	N	-0-		30		
02		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 2	N	-0-		30		
03		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 2	N	-0-		30		
04		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 2	N	-0-		30		
05		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 2	N	-0-		30		
06		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 2	N	-0-		30		
07		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 2	N	-0-		30		
08		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 2	N	-0-		30		
09		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 2	N	-0-		30		
10		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2	N	-0-		30		
11		991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 2	N	-0-		30		
*12		958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 2	N	-0-		30		
TOTAL GAS PROD:			12,410			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ZENO KING GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 073550		COMPL. DATE 06/14/1977		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12213 - 12255	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
01		817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 2	N	-0-		-0-		
02		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 2	N	-0-		-0-		
03		954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 2	N	-0-		-0-		
04		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 2	N	-0-		-0-		
05		979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 2	N	-0-		-0-		
06		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2	N	-0-		-0-		
07		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2	N	-0-		-0-		
08		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 2	N	-0-		-0-		
09		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 2	N	-0-		-0-		
10		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 2	N	-0-		-0-		
11		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2	N	-0-		-0-		
*12		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 2	N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			11,836			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 IVY, ATHEL WELL #: 1 RRCID -> 074628 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11038 - 12158

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3906 X	2544	-0-	-1362	-0-	2544	2		N	-0-			-0-
02		2576 X	1928	-0-	-648	-0-	1928	2		N	-0-			-0-
03		3286 X	2688	-0-	-598	-0-	2688	2		N	-0-			-0-
04		3180 X	2545	-0-	-635	-0-	2545	2		N	-0-			-0-
05		3286 X	2442	-0-	-844	-0-	2442	2		N	-0-			-0-
06		2610 X	2255	-0-	-355	-0-	2255	2		N	-0-			-0-
07		2697 X	2189	-0-	-508	-0-	2189	2		N	-0-			-0-
08		2697 X	2228	-0-	-469	-0-	2228	2		N	-0-			-0-
09		2550 X	2041	-0-	-509	-0-	2041	2		N	-0-			-0-
10		2449 X	2187	-0-	-262	-0-	2187	2		N	-0-			-0-
11		2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2		N	-0-			-0-
*12		2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, H. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076924 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11954 - 12077

01		1922 N	1720	-0-	-202	-0-	1720	2		N	-0-			-0-
02		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2		N	-0-			-0-
03		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2		N	-0-			-0-
04		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2		N	-0-			-0-
05		1922 N	1808	-0-	-114	-0-	1808	2		N	-0-			-0-
06		1860 N	1573	-0-	-287	-0-	1573	2		N	-0-			-0-
07		1922 N	1619	-0-	-303	-0-	1619	2		N	-0-			-0-
08		1798 N	1405	-0-	-393	-0-	1405	2		N	-0-			-0-
09		1560 N	1356	-0-	-204	-0-	1356	2		N	-0-			-0-
10		1612 N	1383	-0-	-229	-0-	1383	2		N	-0-			-0-
11		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2		N	-0-			-0-
12		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 077133 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11903 - 12138

01		403 N	342	-0-	-61	-0-	342	2		N	-0-			-0-
02		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-			-0-
03		434 N	399	-0-	-35	-0-	399	2		N	-0-			-0-
04		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-			-0-
05		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-			-0-
06		390 N	231	-0-	-159	-0-	231	2		N	-0-			-0-
07		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-			-0-
08		372 N	317	-0-	-55	-0-	317	2		N	-0-			-0-
09		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-			-0-
10		434 N	295	-0-	-139	-0-	295	2		N	-0-			-0-
11		300 N	183	-0-	-117	-0-	183	2		N	-0-			-0-
*12		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	077395	COMPL. DATE	04/27/1978	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11983 - 12117		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2852 X	807	-0-	-2045	-0-	807	2		N	-0-			-0-
02		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	3425	-0-	325	325	3425	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	2979	-0-	-21	304	2979	2		N	-0-			-0-
05		2077 N	1424	-0-	-653	-0-	1424	2		N	-0-			-0-
06		2850 X	1811	-0-	-1039	-0-	1811	2		N	-0-			-0-
07		2945 X	1352	-0-	-1593	-0-	1352	2		N	-0-			-0-
08		2945 X	532	-0-	-2413	-0-	532	2		N	-0-			-0-
09		2850 X	322	-0-	-2528	-0-	322	2		N	-0-			-0-
10		1860 X	317	-0-	-1543	-0-	317	2		N	-0-			-0-
11		1800 X	64	-0-	-1736	-0-	64	2		N	-0-			-0-
12		341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,903		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SARTOR		WELL #:		1	RRCID ->	077531	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	10996 - 12132		
01		403 N	339	-0-	-64	-0-	339	2		N	-0-			-0-
02		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2		N	-0-			-0-
03		558 N	512	-0-	-46	-0-	512	2		N	-0-			-0-
04		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2		N	-0-			-0-
05		713 N	485	-0-	-228	-0-	485	2		N	-0-			-0-
06		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2		N	-0-			-0-
07		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2		N	-0-			-0-
08		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2		N	-0-			-0-
09		570 N	549	-0-	-21	-0-	549	2		N	-0-			-0-
10		620 N	483	-0-	-137	-0-	483	2		N	-0-			-0-
11		600 N	344	-0-	-256	-0-	344	2		N	-0-			-0-
12		558 N	349	-0-	-209	-0-	349	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,046		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SENER		WELL #:		1	RRCID ->	077651	COMPL. DATE	03/12/2008	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	10930 - 12393		
01		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2		N	-0-			-0-
02		1988 N	1610	-0-	-378	-0-	1610	2		N	-0-			-0-
03		2356 N	1932	-0-	-424	-0-	1932	2		N	-0-			-0-
04		2070 N	2031	-0-	-39	-0-	2031	2		N	-0-			-0-
05		2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2		N	-0-			-0-
06		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2		N	-0-			-0-
07		2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2		N	-0-			-0-
08		2356 N	1829	-0-	-527	-0-	1829	2		N	-0-			-0-
09		2280 N	2203	-0-	-77	-0-	2203	2		N	-0-			-0-
10		2356 N	1689	-0-	-667	-0-	1689	2		N	-0-			-0-
11		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2		N	-0-			-0-
12		2263 N	2121	-0-	-142	-0-	2121	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			24,884		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
BOYD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 078080		COMPL. DATE 07/08/1978		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12061 - 12153					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2		N	-0-			-0-
02	2688 X	1646	-0-	-1042	-0-	1646	2		N	-0-			-0-
03	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2		N	-0-			-0-
04	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2		N	-0-			-0-
05	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2		N	-0-			-0-
06	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2		N	-0-			-0-
07	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2		N	-0-			-0-
08	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2		N	-0-			-0-
09	2880 X	2663	-0-	-217	-0-	2663	2		N	-0-			-0-
10	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2		N	-0-			-0-
11	2880 X	2797	-0-	-83	-0-	2797	2		N	-0-			-0-
12	2976 X	1970	-0-	-1006	-0-	1970	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		35,308				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WETTERMARK		WELL #: 1		RRCID -> 078939		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12480 PERF.11032 - 12288					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333 N	898	-0-	-435	-0-	898	2		N	-0-			-0-
02	1204 N	660	-0-	-544	-0-	660	2		N	-0-			-0-
03	1116 N	824	-0-	-292	-0-	824	2		N	-0-			-0-
04	870 N	714	-0-	-156	-0-	714	2		N	-0-			-0-
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2		N	-0-			-0-
07	744 N	182	-0-	-562	-0-	182	2		N	-0-			-0-
08	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2		N	-0-			-0-
09	1290 N	971	-0-	-319	-0-	971	2		N	-0-			-0-
10	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2		N	-0-			-0-
11	1290 N	577	-0-	-713	-0-	577	2		N	-0-			-0-
12	992 N	628	-0-	-364	-0-	628	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,178				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HALE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 079860		COMPL. DATE 09/30/1978		TOTAL DEPTH 12550 PERF.12298 - 12316					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2883 X	2551	-0-	-332	-0-	2551	2		N	-0-			25
02	2604 X	1902	-0-	-702	-0-	1902	2		N	-0-			25
03	2790 X	2419	-0-	-371	-0-	2419	2		N	-0-			25
04	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-	-0-			N	-0-			25
05	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-	-0-			N	-0-			25
06	2460 X	45	-0-	-2415	-0-	45	2		N	-0-			25
07	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-	-0-			N	-0-			25
08	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-	-0-			N	-0-			25
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-	-0-			N	-0-			25
10	62 X	12	-0-	-50	-0-	12	2		N	-0-			25
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-	-0-			N	-0-			25
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
TOTAL GAS PROD:		6,929				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
COOPER		WELL #: 1		RRCID -> 079932		COMPL. DATE 07/06/2009		TOTAL DEPTH 12461 PERF.11256 - 12194					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	496 N	282	-0-	-214	-0-	282	2		N	-0-			-0-
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-			-0-
03	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2		N	-0-			-0-
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-			-0-
05	403 N	328	-0-	-75	-0-	328	2		N	-0-			-0-
06	630 N	139	-0-	-491	-0-	139	2		N	-0-			-0-
07	496 N	102	-0-	-394	-0-	102	2		N	-0-			-0-
08	341 N	30	-0-	-311	-0-	30	2		N	-0-			-0-
09	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2		N	-0-			-0-
10	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2		N	-0-			-0-
11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2		N	-0-			-0-
*12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,032		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HUMPHRIES		WELL #: 1		RRCID -> 079933		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11036 - 12473					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2		N	-0-			-0-
02	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2		N	-0-			-0-
03	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	3421	-0-	421	-0-	421	2		N	-0-			-0-
05	2809 N	2388	-0-	-421	-0-	2388	2		N	-0-			-0-
06	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2		N	-0-			-0-
07	1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2		N	-0-			-0-
08	1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2		N	-0-			-0-
09	1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2		N	-0-			-0-
10	1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2		N	-0-			-0-
11	1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2		N	-0-			-0-
*12	1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,663		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 080048		COMPL. DATE 08/15/1978		TOTAL DEPTH 12200 PERF.12010 - 12111					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 080172		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12439 PERF.11400 - 12283					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1670	-0-	-66	-0-	1670	2	N	-0-			-0-
02	1568	N	1181	-0-	-387	-0-	1181	2	N	-0-			-0-
03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2	N	-0-			-0-
04	1620	N	1579	-0-	-41	-0-	1579	2	N	-0-			-0-
05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2	N	-0-			-0-
06	1680	N	1473	-0-	-207	-0-	1473	2	N	-0-			-0-
07	1643	N	1496	-0-	-147	-0-	1496	2	N	-0-			-0-
08	1550	N	1467	-0-	-83	-0-	1467	2	N	-0-			-0-
09	1470	N	1399	-0-	-71	-0-	1399	2	N	-0-			-0-
10	1488	N	1462	-0-	-26	-0-	1462	2	N	-0-			-0-
11	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2	N	-0-			-0-
*12	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED GU #4		WELL #: 2		RRCID -> 080361		COMPL. DATE 12/06/1978		TOTAL DEPTH 12320 PERF.11990 - 12122					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3514	-0-	-113	-0-	3514	2	N	-0-			-0-
02	3332	X	2142	-0-	-1190	-0-	2142	2	N	-0-			-0-
03	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2	N	-0-			-0-
04	3570	X	3403	-0-	-167	-0-	3403	2	N	-0-			-0-
05	3565	X	3428	-0-	-137	-0-	3428	2	N	-0-			-0-
06	3570	X	3306	-0-	-264	-0-	3306	2	N	-0-			-0-
07	3689	X	3335	-0-	-354	-0-	3335	2	N	-0-			-0-
08	3689	X	3293	-0-	-396	-0-	3293	2	N	-0-			-0-
09	3390	X	3219	-0-	-171	-0-	3219	2	N	-0-			-0-
10	3441	X	3336	-0-	-105	-0-	3336	2	N	-0-			-0-
11	3300	X	3241	-0-	-59	-0-	3241	2	N	-0-			-0-
12	3348	X	3283	-0-	-65	-0-	3283	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 080944		COMPL. DATE 04/13/2011		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12209					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	403	N	193	-0-	-210	-0-	193	2	N	-0-			-0-
02	252	N	151	-0-	-101	-0-	151	2	N	-0-			-0-
03	217	N	95	-0-	-122	-0-	95	2	N	-0-			-0-
04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	3102	-0-	2	2	3102	2	N	-0-			-0-
06	2267	N	2265	-0-	-2	-0-	2265	2	N	-0-			-0-
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2	N	-0-			-0-
08	1736	N	210	-0-	-1526	-0-	210	2	N	-0-			-0-
09	1680	N	573	-0-	-1107	-0-	573	2	N	-0-			-0-
10	1209	N	1128	-0-	-81	-0-	1128	2	N	-0-			-0-
11	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2	N	-0-			-0-
*12	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #:		2		RRCID -> 081026		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 12425 PERF.11131 - 12228	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1829 N	1436	-0-	-393	-0-	1436 2	N	-0-		-0-
02		2044 N	1092	-0-	-952	-0-	1092 2	N	-0-		-0-
03		1829 N	1504	-0-	-325	-0-	1504 2	N	-0-		-0-
04		1380 N	1303	-0-	-77	-0-	1303 2	N	-0-		-0-
05		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 2	N	-0-		-0-
06		1470 N	1179	-0-	-291	-0-	1179 2	N	-0-		-0-
07		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334 2	N	-0-		-0-
08		2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290 2	N	-0-		-0-
09		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310 2	N	-0-		-0-
10		2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2760 2	N	-0-		-0-
11		2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2552 2	N	-0-		-0-
12		2387 N	2054	-0-	-333	-0-	2054 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 22,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 081617		COMPL. DATE 05/22/2018		TOTAL DEPTH 12374 PERF.11100 - 11240	
01		3534 X	2896	-0-	-638	-0-	2896 2	N	-0-		-0-
02		3192 X	1426	-0-	-1766	-0-	1426 2	N	-0-		-0-
03		3503 X	228	-0-	-3275	-0-	228 2	N	-0-		-0-
04		3390 X	3059	-0-	-331	-0-	3059 2	N	-0-		-0-
05		3503 X	3247	-0-	-256	-0-	3247 2	N	-0-		-0-
06		2790 X	1769	-0-	-1021	-0-	1769 2	N	-0-		-0-
07		3162 X	1182	-0-	-1980	-0-	1182 2	N	-0-		-0-
08		4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	4132 2	N	-0-		-0-
09		3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345 2	N	-0-		-0-
10		3255 X	3183	-0-	-72	-0-	3183 2	N	-0-		-0-
11		3990 X	1452	-0-	-2538	-0-	1452 2	N	-0-		-0-
12		4123 X	3449	-0-	-674	-0-	3449 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 29,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE GAS UNIT 1		WELL #:		2		RRCID -> 081679		COMPL. DATE 01/09/1979		TOTAL DEPTH 11699 PERF.11296 - 11444	
01		5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	149 1	4972 2	N	-0-	98
02		4480 X	3155	-0-	-1325	-0-	92 1	3063 2	N	-0-	98
03		5177 X	4473	-0-	-704	-0-	130 1	4343 2	N	-0-	98
04		5010 X	4825	-0-	-185	-0-	141 1	4684 2	N	-0-	98
05		5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	157 1	5247 2	N	-0-	98
06		4950 X	4888	-0-	-62	-0-	142 1	4746 2	N	-0-	98
07		4991 X	4097	-0-	-894	-0-	119 1	3978 2	N	-0-	98
08		5208 X	4650	-0-	-558	-0-	135 1	4515 2	N	-0-	98
09		5040 X	3997	-0-	-1043	-0-	116 1	3881 2	N	-0-	98
10		5208 X	4390	-0-	-818	-0-	128 1	4262 2	N	-0-	98
11		4890 X	3998	-0-	-892	-0-	116 1	3882 2	N	-0-	98
12		4650 X	4583	-0-	-67	-0-	133 1	4450 2	N	-0-	98

TOTAL GAS PROD: 53,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 082000 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11044 - 11228

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1240 N	937	-0-	-303	-0-	937 2		N	-0-			-0-
02		896 N	438	-0-	-458	-0-	438 2		N	-0-			-0-
03		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2		N	-0-			-0-
04		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 2		N	-0-			-0-
05		496 N	87	-0-	-409	-0-	87 2		N	-0-			-0-
06		720 N	698	-0-	-22	-0-	698 2		N	-0-			-0-
07		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909 2		N	-0-			-0-
08		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585 2		N	-0-			-0-
09		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 2		N	-0-			-0-
10		1581 N	1075	-0-	-506	-0-	1075 2		N	-0-			-0-
11		1530 N	1230	-0-	-300	-0-	1230 2		N	-0-			-0-
12		1271 N	1107	-0-	-164	-0-	1107 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082194 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11069 - 11261

01		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875 2		N	-0-			-0-
02		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289 2		N	-0-			-0-
03		1829 N	1350	-0-	-479	-0-	1350 2		N	-0-			-0-
04		1770 N	1170	-0-	-600	-0-	1170 2		N	-0-			-0-
05		1426 N	1406	-0-	-20	-0-	1406 2		N	-0-			-0-
06		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550 2		N	-0-			-0-
07		1209 N	884	-0-	-325	-0-	884 2		N	-0-			-0-
08		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972 2		N	-0-			-0-
09		1560 N	1142	-0-	-418	-0-	1142 2		N	-0-			-0-
10		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536 2		N	-0-			-0-
11		1770 N	1485	-0-	-285	-0-	1485 2		N	-0-			-0-
12		1178 N	761	-0-	-417	-0-	761 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, C.E. WELL #: 2 RRCID -> 083712 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11280 - 11293

01		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487 2		N	-0-			15
02		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600 2		N	-0-			15
03		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438 2		N	-0-			15
04		1170 N	1131	-0-	-39	-0-	1131 2		N	-0-			15
05		1209 N	679	-0-	-530	-0-	679 2		N	-0-			15
06		1170 N	1153	-0-	-17	-0-	1153 2		N	-0-			15
07		1178 N	547	-0-	-631	-0-	547 2		N	-0-			15
08		682 N	671	-0-	-11	-0-	671 2		N	-0-			15
09		1140 N	521	-0-	-619	-0-	521 2		N	-0-			15
10		558 N	499	-0-	-59	-0-	499 2		N	-0-			15
11		660 N	458	-0-	-202	-0-	458 2		N	-0-			15
12		527 N	447	-0-	-80	-0-	447 2		N	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 10,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
ROPER		WELL #: 2		RRCID -> 086179		COMPL. DATE 01/02/1980		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12026 - 12134			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2	N	-0-		-0-
02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2	N	-0-		-0-
03	1581 N	1217	-0-	-364	-0-	1217	2	N	-0-		-0-
04	1350 N	1185	-0-	-165	-0-	1185	2	N	-0-		-0-
05	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2	N	-0-		-0-
06	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2	N	-0-		-0-
07	1240 N	1040	-0-	-200	-0-	1040	2	N	-0-		-0-
08	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2	N	-0-		-0-
09	1260 N	268	-0-	-992	-0-	268	2	N	-0-		-0-
10	1054 N	1010	-0-	-44	-0-	1010	2	N	-0-		-0-
11	810 N	740	-0-	-70	-0-	740	2	N	-0-		-0-
*12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,876		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEAGUE GAS UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 087064		COMPL. DATE 11/27/1979		TOTAL DEPTH 11550 PERF.11395 - 11305			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	62	1	2062	2	N	-0-
02	1876 N	1629	-0-	-247	-0-	47	1	1582	2	N	-0-
03	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	63	1	2101	2	N	-0-
04	2010 N	1922	-0-	-88	-0-	56	1	1866	2	N	-0-
05	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	57	1	1909	2	N	-0-
06	2010 N	1731	-0-	-279	-0-	50	1	1681	2	N	-0-
07	1984 N	1731	-0-	-253	-0-	50	1	1681	2	N	-0-
08	1953 N	1611	-0-	-342	-0-	47	1	1564	2	N	-0-
09	1740 N	1534	-0-	-206	-0-	45	1	1489	2	N	-0-
10	1736 N	1542	-0-	-194	-0-	45	1	1497	2	N	-0-
11	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	46	1	1546	2	N	-0-
*12	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	50	1	1663	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		21,259		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 089511		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 12470 PERF.11157 - 12226			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1333 N	1215	-0-	-118	-0-	1215	2	N	-0-		-0-
02	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2	N	-0-		-0-
03	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2	N	-0-		-0-
04	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2	N	-0-		-0-
05	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2	N	-0-		-0-
06	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2	N	-0-		-0-
07	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2	N	-0-		-0-
08	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2	N	-0-		-0-
09	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2	N	-0-		-0-
10	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2	N	-0-		-0-
11	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2	N	-0-		-0-
*12	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		21,156		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
ORAND		WELL #:		1	RRCID ->	090002	COMPL. DATE	07/15/1980	TOTAL DEPTH	12500	PERF.12074 - 12093
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	090811	COMPL. DATE	07/02/1980	TOTAL DEPTH	12327	PERF.12152 - 12288
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
01	558 N	241	-0-	-317	-0-	241	2	N	-0-		-0-
02	448 N	425	-0-	-23	-0-	425	2	N	-0-		-0-
03	496 N	365	-0-	-131	-0-	365	2	N	-0-		-0-
04	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2	N	-0-		-0-
05	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2	N	-0-		-0-
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2	N	-0-		-0-
07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2	N	-0-		-0-
08	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2	N	-0-		-0-
09	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2	N	-0-		-0-
10	558 N	108	-0-	-450	-0-	108	2	N	-0-		-0-
11	540 N	50	-0-	-490	-0-	50	2	N	-0-		-0-
12	558 N	156	-0-	-402	-0-	156	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,086				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

WETTERMARK		WELL #:		2	RRCID ->	091202	COMPL. DATE	04/25/2010	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11118 - 12297
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12
01	3100 N	4077	-0-	977	977	4077	2	N	-0-		-0-
02	2800 N	1984	-0-	-816	161	1984	2	N	-0-		-0-
03	1798 N	1336	-0-	-462	-0-	1336	2	N	-0-		-0-
04	1890 X	943	-0-	-947	-0-	943	2	N	-0-		-0-
05	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2	N	-0-		-0-
06	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2	N	-0-		-0-
07	1953 X	1716	-0-	-237	-0-	1716	2	N	-0-		-0-
08	1953 X	750	-0-	-1203	-0-	750	2	N	-0-		-0-
09	1890 X	1712	-0-	-178	-0-	1712	2	N	-0-		-0-
10	1953 X	1288	-0-	-665	-0-	1288	2	N	-0-		-0-
11	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2	N	-0-		-0-
*12	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		25,053				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
FREEMAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 091450		COMPL. DATE 12/15/1980		TOTAL DEPTH 12240 PERF.11856 - 11895				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1	1	1370	2	N	-0-	21
02	1092 N	930	-0-	-162	-0-	1	1	929	2	N	-0-	21
03	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1	1	1228	2	N	-0-	21
04	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1	1	1228	2	N	-0-	21
05	1023 N	994	-0-	-29	-0-	1	1	993	2	N	-0-	21
06	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1	1	1183	2	N	-0-	21
07	1209 N	816	-0-	-393	-0-	1	1	815	2	N	-0-	21
08	992 N	893	-0-	-99	-0-	1	1	892	2	N	-0-	21
09	1170 N	624	-0-	-546	-0-	1	1	623	2	N	-0-	21
10	806 N	622	-0-	-184	-0-	1	1	621	2	N	-0-	21
11	870 N	551	-0-	-319	-0-	1	1	550	2	N	-0-	21
12	651 N	478	-0-	-173	-0-	1	1	477	2	N	-0-	21
TOTAL GAS PROD:		10,921		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHORT		WELL #: 1		RRCID -> 091549		COMPL. DATE 12/27/1978		TOTAL DEPTH 12618 PERF.10160 - 10180				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CAPPS NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 091953		COMPL. DATE 10/19/2010		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11348 - 12426				
01	341 N	264	-0-	-77	-0-	264	2	N	-0-	-0-		
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-	-0-		
03	558 N	314	-0-	-244	-0-	314	2	N	-0-	-0-		
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2	N	-0-	-0-		
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2	N	-0-	-0-		
06	300 N	74	-0-	-226	-0-	74	2	N	-0-	-0-		
07	310 N	11	-0-	-299	-0-	11	2	N	-0-	-0-		
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-	-0-		
09	3000 N	3616	-0-	616	616	3616	2	N	-0-	-0-		
10	1716 N	1100	-0-	-616	-0-	1100	2	N	-0-	-0-		
11	3000 N	3211	-0-	211	211	3211	2	N	-0-	-0-		
*12	3501 X	3290	-0-	-211	-0-	3290	2	N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		12,772		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 092890		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 12396 PERF.11106 - 11254	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		186 N	167	-0-	-19	-0-	167 2		N	-0-	-0-
02		308 N	224	-0-	-84	-0-	224 2		N	-0-	-0-
03		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-	-0-
04		150 N	135	-0-	-15	-0-	135 2		N	-0-	-0-
05		248 N	97	-0-	-151	-0-	97 2		N	-0-	-0-
06		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-	-0-
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	-0-
08		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2		N	-0-	-0-
09		360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,455				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

ORAND -A-		WELL #:		1		RRCID -> 096261		COMPL. DATE 03/02/2020		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11382 - 11908	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		5332 X	2667	-0-	-2665	-0-	2667 2		N	-0-	-0-
02		3752 X	2634	-0-	-1118	-0-	2634 2		N	-0-	-0-
03		4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4165 2		N	-0-	-0-
04		3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643 2		N	-0-	-0-
05		3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3667 2		N	-0-	-0-
06		4020 X	3844	-0-	-176	-0-	3844 2		N	-0-	-0-
07		5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	5288 2		N	-0-	-0-
08		4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	4499 2		N	-0-	-0-
09		3840 X	3816	-0-	-24	-0-	3816 2		N	-0-	-0-
10		5301 X	4051	-0-	-1250	-0-	4051 2		N	-0-	-0-
11		5130 X	3773	-0-	-1357	-0-	3773 2		N	-0-	-0-
12		5301 X	4003	-0-	-1298	-0-	4003 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		46,050				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

IVY, ATHEL UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 096668		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 12376 PERF.12099 - 12197	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		620 N	538	-0-	-82	-0-	538 2		N	-0-	52
02		560 N	315	-0-	-245	-0-	315 2		N	-0-	52
03		558 N	543	-0-	-15	-0-	543 2		N	-0-	52
04		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2		N	-0-	52
05		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2		N	-0-	52
06		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 2		N	-0-	52
07		558 N	518	-0-	-40	-0-	518 2		N	-0-	52
08		589 N	454	-0-	-135	-0-	454 2		N	-0-	52
09		540 N	316	-0-	-224	-0-	316 2		N	-0-	52
10		527 N	320	-0-	-207	-0-	320 2		N	-0-	52
11		450 N	253	-0-	-197	-0-	253 2		N	-0-	52
12		341 N	273	-0-	-68	-0-	273 2		N	-0-	52
TOTAL GAS PROD:		5,202				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936										
CITY OF FAIRFIELD			WELL #: 1		RRCID -> 098584		COMPL. DATE 08/13/2009		TOTAL DEPTH 12457		PERF.11197 - 12294		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2	N	-0-			107
02		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2	N	-0-			107
03		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2	N	-0-			107
04		1350 N	1145	-0-	-205	-0-	1145	2	N	-0-			107
05		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2	N	-0-			107
06		1170 N	920	-0-	-250	-0-	920	2	N	-0-			107
07		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2	N	-0-			107
08		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2	N	-0-			107
09		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2	N	-0-			107
10		1457 N	1128	-0-	-329	-0-	1128	2	N	-0-			107
11		1410 N	1038	-0-	-372	-0-	1038	2	N	-0-			107
*12		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2	N	-0-			107
TOTAL GAS PROD:			15,888				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TEAGUE GAS UNIT 1			WELL #: 3		RRCID -> 099218		COMPL. DATE 04/01/1982		TOTAL DEPTH 11650		PERF.11434 - 11521		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		693 N	693	-0-	-0-	-0-	20	1	N	-0-			23
02		548 N	548	-0-	-0-	-0-	16	1	N	-0-			23
03		928 N	928	-0-	-0-	-0-	27	1	N	-0-			23
04		996 N	996	-0-	-0-	-0-	29	1	N	-0-			23
05		503 N	503	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-			23
06		2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	80	1	N	-0-			23
07		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	32	1	N	-0-			23
08		721 N	721	-0-	-0-	-0-	21	1	N	-0-			23
09		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-			23
10		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	32	1	N	-0-			23
11		952 N	952	-0-	-0-	-0-	28	1	N	-0-			23
*12		825 N	825	-0-	-0-	-0-	24	1	N	-0-			23
TOTAL GAS PROD:			12,201				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

KING, ZENO UNIT II			WELL #: 2		RRCID -> 099220		COMPL. DATE 04/26/1982		TOTAL DEPTH 12560		PERF.12223 - 12310		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2	N	-0-			-0-
02		1876 N	979	-0-	-897	-0-	979	2	N	-0-			-0-
03		2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2	N	-0-			-0-
04		2010 N	1974	-0-	-36	-0-	1974	2	N	-0-			-0-
05		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2	N	-0-			-0-
06		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2	N	-0-			-0-
07		2046 N	2045	-0-	-1	-0-	2045	2	N	-0-			-0-
08		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2	N	-0-			-0-
09		2010 N	1823	-0-	-187	-0-	1823	2	N	-0-			-0-
10		2046 N	2014	-0-	-32	-0-	2014	2	N	-0-			-0-
11		2010 N	1298	-0-	-712	-0-	1298	2	N	-0-			-0-
12		1891 N	1532	-0-	-359	-0-	1532	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			22,703				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WHITE, H. E.		WELL #: 1		RRCID -> 099478		COMPL. DATE 02/12/1982		TOTAL DEPTH 13991 PERF.12534 - 12885				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2	N	-0-			-0-
02	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2	N	-0-			-0-
03	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2	N	-0-			-0-
04	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2	N	-0-			-0-
05	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2	N	-0-			-0-
06	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2	N	-0-			-0-
07	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2	N	-0-			-0-
08	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2	N	-0-			-0-
09	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2	N	-0-			-0-
10	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2	N	-0-			-0-
11	390 N	308	-0-	-82	-0-	308	2	N	-0-			-0-
*12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,476		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LEVELS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 100688		COMPL. DATE 06/25/1982		TOTAL DEPTH 12475 PERF.12072 - 12223				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILLIFORD GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 101744		COMPL. DATE 07/08/1982		TOTAL DEPTH 12405 PERF.12271 - 12280				
01	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2	N	-0-			161
02	1260 N	65	-0-	-1195	-0-	65	2	N	-0-			161
03	1364 N	16	-0-	-1348	-0-	16	2	N	-0-			161
04	1350 N	147	-0-	-1203	-0-	147	2	N	-0-			161
05	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2	N	-0-			161
06	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2	N	-0-			161
07	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2	N	-0-			161
08	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2	N	-0-			161
09	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2	N	-0-			161
10	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2	N	-0-			161
11	1350 N	1294	-0-	-56	-0-	1294	2	N	-0-			161
12	1395 N	45	-0-	-1350	-0-	45	2	N	-0-			161
TOTAL GAS PROD:		18,311		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
TEAGUE GAS UNIT 3		WELL #: 2		RRCID -> 103298		COMPL. DATE 07/30/1982		TOTAL DEPTH 11530		PERF.11288 - 11384			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	886 N	886	-0-	-0-	-0-	25 1	819 2	N	38	194 1	49		
						42 9							
02	835 N	835	-0-	-0-	-0-	19 1	638 2	N	162		211		
						178 9							
03	928 N	928	-0-	-0-	-0-	27 1	900 2	N	1	187 1	25		
						1 9							
04	899 N	899	-0-	-0-	-0-	26 1	873 2	N	-0-		25		
05	990 N	990	-0-	-0-	-0-	26 1	877 2	N	79		104		
						87 9							
06	886 N	886	-0-	-0-	-0-	24 1	803 2	N	54	157 1	1		
						59 9							
07	849 N	849	-0-	-0-	-0-	25 1	824 2	N	-0-		1		
08	797 N	797	-0-	-0-	-0-	23 1	774 2	N	-0-		1		
09	755 N	755	-0-	-0-	-0-	22 1	733 2	N	-0-		1		
10	897 N	897	-0-	-0-	-0-	22 1	717 2	N	144		145		
						158 9							
11	778 N	778	-0-	-0-	-0-	23 1	755 2	N	-0-		145		
*12	895 N	895	-0-	-0-	-0-	24 1	797 2	N	67	182 1	30		
						74 9							
TOTAL GAS PROD:		10,395		TOTAL CONDENSATE PROD:		545							

WILLIFORD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 104034		COMPL. DATE 11/30/1982		TOTAL DEPTH 12150		PERF.11919 - 12000			
01	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725 2		N	-0-		33		
02	1176 N	876	-0-	-300	-0-	876 2		N	-0-		33		
03	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587 2		N	-0-		33		
04	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373 2		N	-0-		33		
05	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958 2		N	-0-		33		
06	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704 2		N	-0-		33		
07	1302 N	1025	-0-	-277	-0-	1025 2		N	-0-		33		
08	1302 N	919	-0-	-383	-0-	919 2		N	-0-		33		
09	1260 N	1096	-0-	-164	-0-	1096 2		N	-0-		33		
10	1023 N	629	-0-	-394	-0-	629 2		N	-0-		33		
11	900 N	542	-0-	-358	-0-	542 2		N	-0-		33		
12	1147 N	516	-0-	-631	-0-	516 2		N	-0-		33		
TOTAL GAS PROD:		13,950		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TEAGUE IND. SCHOOL DISTRICT		WELL #: 2		RRCID -> 104036		COMPL. DATE 02/03/1983		TOTAL DEPTH 12266		PERF.12069 - 12165			
01	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 2		N	-0-		-0-		
02	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 2		N	-0-		-0-		
03	1023 N	1017	-0-	-6	-0-	1017 2		N	-0-		-0-		
04	1080 N	870	-0-	-210	-0-	870 2		N	-0-		-0-		
05	1023 N	902	-0-	-121	-0-	902 2		N	-0-		-0-		
06	990 N	898	-0-	-92	-0-	898 2		N	-0-		-0-		
07	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 2		N	-0-		-0-		
08	899 N	786	-0-	-113	-0-	786 2		N	-0-		-0-		
09	900 N	709	-0-	-191	-0-	709 2		N	-0-		-0-		
10	930 N	556	-0-	-374	-0-	556 2		N	-0-		-0-		
11	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 2		N	-0-		-0-		
*12	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 2		N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		10,608		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
BROWN, J. W. G. U.		WELL #: 2		RRCID -> 107824		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 12290 PERF.10976 - 12113					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	1503	-0-	-1132	-0-	1503	2	N	-0-			-0-
02	2240	N	1389	-0-	-851	-0-	1389	2	N	-0-			-0-
03	2294	N	1872	-0-	-422	-0-	1872	2	N	-0-			-0-
04	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2	N	-0-			-0-
05	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2	N	-0-			-0-
06	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2	N	-0-			-0-
07	2201	N	2175	-0-	-26	-0-	2175	2	N	-0-			-0-
08	2232	N	2054	-0-	-178	-0-	2054	2	N	-0-			-0-
09	2190	N	2138	-0-	-52	-0-	2138	2	N	-0-			-0-
10	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	3348	-0-	348	-0-	3348	2	N	-0-			-0-
*12	3100	N	3158	-0-	58	-0-	3158	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,628

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMICHAEL UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 108109		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11041 - 11246					
01	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2	N	-0-			-0-
02	1792	N	1525	-0-	-267	-0-	1525	2	N	-0-			-0-
03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2	N	-0-			-0-
04	1710	N	1520	-0-	-190	-0-	1520	2	N	-0-			-0-
05	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2	N	-0-			-0-
06	2070	N	1994	-0-	-76	-0-	1994	2	N	-0-			-0-
07	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2	N	-0-			-0-
08	2139	N	1901	-0-	-238	-0-	1901	2	N	-0-			-0-
09	1980	N	1221	-0-	-759	-0-	1221	2	N	-0-			-0-
10	2139	N	1541	-0-	-598	-0-	1541	2	N	-0-			-0-
11	1830	N	1183	-0-	-647	-0-	1183	2	N	-0-			-0-
12	1271	N	1056	-0-	-215	-0-	1056	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,528

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 108965		COMPL. DATE 10/04/1983		TOTAL DEPTH 12551 PERF.12292 - 12438					
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-			-0-
02	140	N	118	-0-	-22	-0-	118	2	N	-0-			-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2	N	-0-			-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	N	-0-			-0-
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	N	-0-			-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2	N	-0-			-0-
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2	N	-0-			-0-
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2	N	-0-			-0-
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2	N	-0-			-0-
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2	N	-0-			-0-
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2	N	-0-			-0-
*12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,498

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
SARTOR GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	109291	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	12336	PERF.11038	- 12179
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738 2	N	-0-			-0-
02		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582 2	N	-0-			-0-
03		2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2543 2	N	-0-			-0-
04		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267 2	N	-0-			-0-
05		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122 2	N	-0-			-0-
06		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030 2	N	-0-			-0-
07		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956 2	N	-0-			-0-
08		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144 2	N	-0-			-0-
09		1650 N	1400	-0-	-250	-0-	1400 2	N	-0-			-0-
10		1705 N	1378	-0-	-327	-0-	1378 2	N	-0-			-0-
11		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685 2	N	-0-			-0-
*12		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			22,662			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

JONES, L.V. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	109811	COMPL. DATE	07/17/2014	TOTAL DEPTH	12373	PERF.11014	- 11495
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002 2	N	-0-			-0-
02		2772 X	2321	-0-	-451	-0-	2321 2	N	-0-			-0-
03		3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094 2	N	-0-			-0-
04		2970 X	2957	-0-	-13	-0-	2957 2	N	-0-			-0-
05		3007 X	2963	-0-	-44	-0-	2963 2	N	-0-			-0-
06		3000 X	2464	-0-	-536	-0-	2464 2	N	-0-			-0-
07		3100 X	2122	-0-	-978	-0-	2122 2	N	-0-			-0-
08		3100 X	2143	-0-	-957	-0-	2143 2	N	-0-			-0-
09		2970 X	1952	-0-	-1018	-0-	1952 2	N	-0-			-0-
10		2976 X	2034	-0-	-942	-0-	2034 2	N	-0-			-0-
11		2460 X	2069	-0-	-391	-0-	2069 2	N	-0-			-0-
*12		2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2664 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			29,785			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

COSSON		WELL #:		3	RRCID ->	109979	COMPL. DATE	03/28/2017	TOTAL DEPTH	12451	PERF.11242	- 11638
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3701 2	N	-0-			-0-
02		2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	2346 2	N	-0-			-0-
03		4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	4951 2	N	-0-			-0-
04		4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	4909 2	N	-0-			-0-
05		4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	4888 2	N	-0-			-0-
06		4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	4474 2	N	-0-			-0-
07		4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	4595 2	N	-0-			-0-
08		4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	4567 2	N	-0-			-0-
09		4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	4210 2	N	-0-			-0-
10		4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4316 2	N	-0-			-0-
11		4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4624 2	N	-0-			-0-
*12		4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4402 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			51,983			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TEAGUE GAS UNIT #4		WELL #:		3	RRCID ->	112404	COMPL. DATE	07/16/1984	TOTAL DEPTH	11460	PERF.11261 - 11368		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		3100 N	3138	-0-	38	38	91 1	3047 2	N	-0-			28
02		1625 N	1587	-0-	-38	-0-	46 1	1541 2	N	-0-			28
03		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	62 1	2067 2	N	-0-			28
04		2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	70 1	2343 2	N	-0-			28
05		1620 X	1620	-0-	-0-	-0-	47 1	1573 2	N	-0-			28
06		2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	67 1	2226 2	N	-0-			28
07		2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	86 1	2875 2	N	-0-			28
08		2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	71 1	2365 2	N	-0-			28
09		1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	44 1	1455 2	N	-0-			28
10		1395 N	1017	-0-	-378	-0-	30 1	987 2	N	-0-			28
11		1350 N	1301	-0-	-49	-0-	38 1	1263 2	N	-0-			28
*12		2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	86 1	2862 2	N	-0-			28
TOTAL GAS PROD:			25,342		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BONNER, J.		WELL #:		1	RRCID ->	113277	COMPL. DATE	05/12/1984	TOTAL DEPTH	12845	PERF.11875 - 11949		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2		Y	-0-			-0-
02		560 N	536	-0-	-24	-0-	536 2		Y	-0-			-0-
03		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2		Y	-0-			-0-
04		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2		Y	-0-			-0-
05		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 2		Y	-0-			-0-
06		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 2		Y	-0-			-0-
07		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 2		Y	-0-			-0-
08		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2		Y	-0-			-0-
09		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 2		Y	-0-			-0-
10		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 2		Y	-0-			-0-
11		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 2		Y	-0-			-0-
*12		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,433		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	113960	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	12400	PERF.11087 - 12232		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HENDERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114076 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11304 - 11695

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1922 N	1761	-0-	-161	-0-	1761 2		N	-0-			-0-
02		1820 N	1326	-0-	-494	-0-	1326 2		N	-0-			-0-
03		1860 N	1336	-0-	-524	-0-	1336 2		N	-0-			-0-
04		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034 2		N	-0-			-0-
05		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879 2		N	-0-			-0-
06		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997 2		N	-0-			-0-
07		2108 N	1942	-0-	-166	-0-	1942 2		N	-0-			-0-
08		1891 N	1886	-0-	-5	-0-	1886 2		N	-0-			-0-
09		2010 N	1742	-0-	-268	-0-	1742 2		N	-0-			-0-
10		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968 2		N	-0-			-0-
11		1830 N	1818	-0-	-12	-0-	1818 2		N	-0-			-0-
*12		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114079 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11798 - 12518

01		868 N	854	-0-	-14	-0-	854 2		N	-0-			-0-
02		784 N	595	-0-	-189	-0-	595 2		N	-0-			-0-
03		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 2		N	-0-			-0-
04		853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 2		N	-0-			-0-
05		864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 2		N	-0-			-0-
06		870 N	809	-0-	-61	-0-	809 2		N	-0-			-0-
07		868 N	838	-0-	-30	-0-	838 2		N	-0-			-0-
08		868 N	832	-0-	-36	-0-	832 2		N	-0-			-0-
09		810 N	798	-0-	-12	-0-	798 2		N	-0-			-0-
10		837 N	833	-0-	-4	-0-	833 2		N	-0-			-0-
11		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 2		N	-0-			-0-
*12		838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114715 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11279 - 11346

01		1116 N	947	-0-	-169	-0-	947 2		N	-0-			-0-
02		980 N	512	-0-	-468	-0-	512 2		N	-0-			-0-
03		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107 2		N	-0-			-0-
04		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2		N	-0-			-0-
05		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2		N	-0-			-0-
06		1080 N	1039	-0-	-41	-0-	1039 2		N	-0-			-0-
07		1085 N	1061	-0-	-24	-0-	1061 2		N	-0-			-0-
08		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 2		N	-0-			-0-
09		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510 2		N	-0-			-0-
10		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 2		N	-0-			-0-
11		1110 N	949	-0-	-161	-0-	949 2		N	-0-			-0-
12		1302 N	972	-0-	-330	-0-	972 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
MOODY ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	116359	COMPL. DATE	04/18/1985	TOTAL DEPTH	12491	PERF.	12046 - 12141		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	116864	COMPL. DATE	12/13/2013	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11188 - 11627		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		837 N	42	-0-	-795	-0-	42	2		N	-0-			-0-
02		1232 N	197	-0-	-1035	-0-	197	2		N	-0-			-0-
03		899 N	29	-0-	-870	-0-	29	2		N	-0-			-0-
04		30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2		N	-0-			-0-
05		217 N	115	-0-	-102	-0-	115	2		N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07		10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
08		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-			-0-
09		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
10		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-			-0-
11		360 N	309	-0-	-51	-0-	309	2		N	-0-			-0-
*12		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,029			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	117025	COMPL. DATE	04/13/1985	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	12106 - 12131		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		4743 X	4338	-0-	-405	-0-	4338	2		N	-0-			172
02		4256 X	3097	-0-	-1159	-0-	3097	2		N	-0-			172
03		4557 X	3648	-0-	-909	-0-	3648	2		N	-0-			172
04		4350 X	4339	-0-	-11	-0-	4339	2		N	-0-			172
05		4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	2		N	-0-			172
06		4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2		N	-0-			172
07		4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	2		N	-0-			172
08		4650 X	4557	-0-	-93	-0-	4557	2		N	-0-			172
09		4500 X	4421	-0-	-79	-0-	4406	2	15 9	N	14	179 1		7
10		4650 X	4537	-0-	-113	-0-	4537	2		N	-0-			7
11		4440 X	4404	-0-	-36	-0-	4404	2		N	-0-			7
12		4557 X	4467	-0-	-90	-0-	4467	2		N	-0-			7
TOTAL GAS PROD:			51,399			TOTAL CONDENSATE PROD:			14					

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WINFREE		WELL #: 2		RRCID -> 117405		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12578 PERF.11740 - 12367				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2	N	-0-			-0-
02	924 N	458	-0-	-466	-0-	458	2	N	-0-			-0-
03	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2	N	-0-			-0-
04	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2	N	-0-			-0-
05	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2	N	-0-			-0-
06	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2	N	-0-			-0-
07	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2	N	-0-			-0-
08	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2	N	-0-			-0-
09	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2	N	-0-			-0-
10	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2	N	-0-			-0-
11	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2	N	-0-			-0-
*12	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 117579		COMPL. DATE 07/21/1985		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11898 - 11908				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2	N	-0-			242
02	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2	N	-0-			242
03	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2	N	-0-			242
04	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2	N	-0-			242
05	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2	N	-0-			242
06	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2	N	-0-			242
07	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2	N	-0-			242
08	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2	N	-0-			242
09	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2	N	-0-			242
10	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2	N	-0-			242
11	1020 N	965	-0-	-55	-0-	965	2	N	-0-			242
12	1054 N	878	-0-	-176	-0-	878	2	N	-0-			242

TOTAL GAS PROD: 14,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENN-SENTER		WELL #: 1		RRCID -> 119008		COMPL. DATE 07/12/2010		TOTAL DEPTH 12271 PERF.10949 - 12167				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 119991			COMPL. DATE 04/13/2012			TOTAL DEPTH 12757 PERF.11566 - 11997				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
03		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			-0-
04		30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-			-0-
05		31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-			-0-
06		15 N	4	-0-	-11	-0-	4	2			N	-0-			-0-
07		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
08		7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-			-0-
09		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-			-0-
*12		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			129			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

REED, HUGH D. NO. 1		GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 126208			COMPL. DATE 11/26/1987			TOTAL DEPTH 12360 PERF.12003 - 12020		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 133813			COMPL. DATE 01/21/1990			TOTAL DEPTH 12375 PERF.12147 - 12281				
01		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-			-0-
02		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-			-0-
03		186 N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-			-0-
04		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-			-0-
05		155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-			-0-
06		150 N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-			-0-
07		248 N	154	-0-	-94	-0-	154	2			N	-0-			-0-
08		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-			-0-
09		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-			-0-
10		155 N	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-			-0-
11		180 N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-			-0-
*12		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,037			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.										//CONT.// 945936									
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 134307		COMPL. DATE 03/14/1990		TOTAL DEPTH 12501		PERF.12060 - 12084	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
01		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2		N	-0-			41					
02		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2		N	-0-			41					
03		620 N	420	-0-	-200	-0-	420	2		N	-0-			41					
04		600 N	252	-0-	-348	-0-	252	2		N	-0-			41					
05		620 N	596	-0-	-24	-0-	596	2		N	-0-			41					
06		420 N	294	-0-	-126	-0-	294	2		N	-0-			41					
07		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2		N	-0-			41					
08		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2		N	-0-			41					
09		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2		N	-0-			41					
10		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2		N	-0-			41					
11		600 N	483	-0-	-117	-0-	483	2		N	-0-			41					
*12		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2		N	-0-			41					
TOTAL GAS PROD:			8,912			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

COOPER										WELL #: 2		RRCID -> 134929		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 12448		PERF.11305 - 12356	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
01		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			-0-					
02		308 N	-0-	-0-	-308	-0-				N	-0-			-0-					
03		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-			-0-					
04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-					
05		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-			-0-					
06		330 N	297	-0-	-33	-0-	297	2		N	-0-			-0-					
07		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-					
08		341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-					
09		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2		N	-0-			-0-					
10		124 N	39	-0-	-85	-0-	39	2		N	-0-			-0-					
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
12		341 N	337	-0-	-4	-0-	337	2		N	-0-			-0-					
TOTAL GAS PROD:			2,288			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

SENER										WELL #: 2		RRCID -> 136538		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 12540		PERF.10870 - 12269	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
01		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-			-0-					
02		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-			-0-					
03		279 N	212	-0-	-67	-0-	212	2		N	-0-			-0-					
04		240 N	197	-0-	-43	-0-	197	2		N	-0-			-0-					
05		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-			-0-					
06		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-			-0-					
07		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-			-0-					
08		465 N	308	-0-	-157	-0-	308	2		N	-0-			-0-					
09		330 N	262	-0-	-68	-0-	262	2		N	-0-			-0-					
10		341 N	268	-0-	-73	-0-	268	2		N	-0-			-0-					
11		989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2		N	-0-			-0-					
*12		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2		N	-0-			-0-					
TOTAL GAS PROD:			5,122			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE									
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936												
WILLIFORD		WELL #:	2	RRCID -> 138693	COMPL. DATE 05/17/1991	TOTAL DEPTH 12120	PERF.11772	- 11784							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS, L. F.		WELL #:	3	RRCID -> 140362	COMPL. DATE 12/09/1991	TOTAL DEPTH 12600	PERF.12202	- 12383		
01	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2	N	-0-	-0-
02	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2	N	-0-	-0-
03	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2	N	-0-	-0-
04	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2	N	-0-	-0-
05	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2	N	-0-	-0-
06	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2	N	-0-	-0-
07	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2	N	-0-	-0-
08	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2	N	-0-	-0-
09	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2	N	-0-	-0-
10	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2	N	-0-	-0-
11	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2	N	-0-	-0-
*12	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 26,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD "A"		WELL #:	1	RRCID -> 141175	COMPL. DATE 03/09/1992	TOTAL DEPTH 12300	PERF.10140	- 10240		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
NORTHERN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 151119		COMPL. DATE 08/22/1994		TOTAL DEPTH 12215 PERF.11847 - 11949								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ROBERTS, L. F.		WELL #: 1		RRCID -> 152389		COMPL. DATE 11/17/1994		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11084 - 11213								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HAM GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 153461		COMPL. DATE 01/26/1995		TOTAL DEPTH 12450 PERF.12139 - 12294								
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
05	403 N	248	-0-	-155	-0-	248	2			N	-0-					-0-
06	420 N	223	-0-	-197	-0-	223	2			N	-0-					-0-
07	341 N	136	-0-	-205	-0-	136	2			N	-0-					-0-
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
09	210 N	157	-0-	-53	-0-	157	2			N	-0-					-0-
10	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-
11	240 N	187	-0-	-53	-0-	187	2			N	-0-					-0-
*12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,974				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
BUTLER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 158095	COMPL. DATE 02/01/2000	TOTAL DEPTH 12626	PERF. 9038	- 9170		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

ORAND #1		WELL #:		2	RRCID -> 158553	COMPL. DATE 11/26/2013	TOTAL DEPTH 12315	PERF.10168	- 11066		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		4216 X	3855	-0-	-361	-0-	3855 2	N	-0-	-0-	
02		3808 X	2948	-0-	-860	-0-	2948 2	N	-0-	-0-	
03		4216 X	3062	-0-	-1154	-0-	3062 2	N	-0-	-0-	
04		4080 X	3010	-0-	-1070	-0-	3010 2	N	-0-	-0-	
05		3844 X	3500	-0-	-344	-0-	3500 2	N	-0-	-0-	
06		3720 X	2996	-0-	-724	-0-	2996 2	N	-0-	-0-	
07		3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3311 2	N	-0-	-0-	
08		3503 X	3317	-0-	-186	-0-	3317 2	N	-0-	-0-	
09		3390 X	2879	-0-	-511	-0-	2879 2	N	-0-	-0-	
10		3503 X	3249	-0-	-254	-0-	3249 2	N	-0-	-0-	
11		3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3578 2	N	-0-	-0-	
12		3317 X	2853	-0-	-464	-0-	2853 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			38,558	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

REED GU #4		WELL #:		3	RRCID -> 159091	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 12290	PERF.12084	- 12174	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 2	N	-0-	58	
02		784 N	772	-0-	-12	-0-	772 2	N	-0-	58	
03		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 2	N	-0-	58	
04		900 N	862	-0-	-38	-0-	862 2	N	-0-	58	
05		868 N	786	-0-	-82	-0-	786 2	N	-0-	58	
06		900 N	543	-0-	-357	-0-	543 2	N	-0-	58	
07		899 N	418	-0-	-481	-0-	418 2	N	-0-	58	
08		775 N	569	-0-	-206	-0-	569 2	N	-0-	58	
09		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 2	N	-0-	58	
10		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 2	N	-0-	58	
11		887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 2	N	-0-	58	
*12		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 2	N	-0-	58	
TOTAL GAS PROD:			9,369	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
WILLIFORD		WELL #: 1		RRCID -> 159412		COMPL. DATE 07/17/1996		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10274 - 10544								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MOODY ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 159904		COMPL. DATE 10/06/2013		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10941 - 11342								
01	186 N	122	-0-	-64	-0-	122	2	N	-0-							-0-
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2	N	-0-							-0-
03	217 N	101	-0-	-116	-0-	101	2	N	-0-							-0-
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-							-0-
05	310 N	139	-0-	-171	-0-	139	2	N	-0-							-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-							-0-
07	186 N	105	-0-	-81	-0-	105	2	N	-0-							-0-
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2	N	-0-							-0-
09	120 N	99	-0-	-21	-0-	99	2	N	-0-							-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-							-0-
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2	N	-0-							-0-
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2	N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		2,428				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILLIFORD GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 161872		COMPL. DATE 12/11/1996		TOTAL DEPTH 12422 PERF.11395 - 11530								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162932 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11144 - 12307

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2		N	-0-			-0-
02		756 N	349	-0-	-407	-0-	349	2		N	-0-			-0-
03		868 N	78	-0-	-790	-0-	78	2		N	-0-			-0-
04		780 N	751	-0-	-29	-0-	751	2		N	-0-			-0-
05		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-			-0-
06		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2		N	-0-			-0-
07		775 N	536	-0-	-239	-0-	536	2		N	-0-			-0-
08		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-			-0-
09		600 N	245	-0-	-355	-0-	245	2		N	-0-			-0-
10		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2		N	-0-			-0-
11		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2		N	-0-			-0-
*12		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 163686 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 8915 - 10133

01		2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2		N	-0-			-0-
02		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	3344	-0-	244	-0-	3344	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	3398	-0-	398	-0-	3398	2		N	-0-			-0-
05		2939 N	2297	-0-	-642	-0-	2297	2		N	-0-			-0-
06		2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2		N	-0-			-0-
07		2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2		N	-0-			-0-
08		2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2		N	-0-			-0-
09		2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2		N	-0-			-0-
10		2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2		N	-0-			-0-
11		2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2		N	-0-			-0-
*12		3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163828 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11144 PERF. 8528 - 9372

01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
BARNETT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 164207		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 12610 PERF.11372 - 11456								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

REED GU #4		WELL #: 4		RRCID -> 164904		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10540 - 12230								
01	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2		N	-0-					-0-
02	891	X	891	-0-	-0-	-0-	891	2		N	-0-					-0-
03	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2		N	-0-					-0-
04	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2		N	-0-					-0-
05	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2		N	-0-					-0-
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2		N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-					-0-
09	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2		N	-0-					-0-
10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2		N	-0-					-0-
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-					-0-
*12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		12,619				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 165118		COMPL. DATE 04/27/2013		TOTAL DEPTH 11363 PERF.10310 - 10874								
01	2883	X	2451	-0-	-432	-0-	2451	2		N	-0-					-0-
02	2380	N	1968	-0-	-412	-0-	1968	2		N	-0-					-0-
03	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2		N	-0-					-0-
04	2370	N	2340	-0-	-30	-0-	2340	2		N	-0-					-0-
05	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2		N	-0-					-0-
06	2460	N	2209	-0-	-251	-0-	2209	2		N	-0-					-0-
07	2418	N	2116	-0-	-302	-0-	2116	2		N	-0-					-0-
08	2511	N	2086	-0-	-425	-0-	2086	2		N	-0-					-0-
09	2220	N	2053	-0-	-167	-0-	2053	2		N	-0-					-0-
10	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2		N	-0-					-0-
11	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2		N	-0-					-0-
*12	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		26,637				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
COSSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 165145		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10060 - 10630								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HARTLEY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 165486		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 12614 PERF.10877 - 11446								
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-						-0-
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-						-0-
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-						-0-
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-						-0-
05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-						-0-
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-						-0-
07	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-						-0-
08	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2		N	-0-						-0-
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-						-0-
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-						-0-
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-						-0-
*12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		5,115				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 3 L		RRCID -> 165752		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11875 PERF.11635 - 11746								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 165944		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10006 - 10742			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HAM GAS UNIT		WELL #: 7D		RRCID -> 166571		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 10545		PERF. 9114 - 9160	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SNEED GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 167350		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 11402		PERF.10260 - 11232	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
ROGERS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	167792	COMPL. DATE	02/20/1998	TOTAL DEPTH	12082	PERF.11882 - 11969			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1302 N	954	-0-	-348	-0-	954	2		N	-0-			-0-
02		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2		N	-0-			-0-
03		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2		N	-0-			-0-
04		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2		N	-0-			-0-
05		1395 N	1112	-0-	-283	-0-	1112	2		N	-0-			-0-
06		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2		N	-0-			-0-
07		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2		N	-0-			-0-
08		1116 N	937	-0-	-179	-0-	937	2		N	-0-			-0-
09		1350 N	1119	-0-	-231	-0-	1119	2		N	-0-			-0-
10		1333 N	1027	-0-	-306	-0-	1027	2		N	-0-			-0-
11		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2		N	-0-			-0-
12		1147 N	910	-0-	-237	-0-	910	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,452		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

FOOTBALL FIELD		WELL #:		1	RRCID ->	170964	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12502	PERF.11428 - 12291			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2		N	-0-			-0-
02		2436 X	1715	-0-	-721	-0-	1715	2		N	-0-			-0-
03		3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2		N	-0-			-0-
04		3180 X	2689	-0-	-491	-0-	2689	2		N	-0-			-0-
05		3286 X	2582	-0-	-704	-0-	2582	2		N	-0-			-0-
06		3180 X	2572	-0-	-608	-0-	2572	2		N	-0-			-0-
07		3162 X	2762	-0-	-400	-0-	2762	2		N	-0-			-0-
08		3162 X	2746	-0-	-416	-0-	2746	2		N	-0-			-0-
09		2700 X	2675	-0-	-25	-0-	2675	2		N	-0-			-0-
10		2759 X	2512	-0-	-247	-0-	2512	2		N	-0-			-0-
11		2670 X	2665	-0-	-5	-0-	2665	2		N	-0-			-0-
12		2759 X	2605	-0-	-154	-0-	2605	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		31,945		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WILLARD		WELL #:		1	RRCID ->	172497	COMPL. DATE	01/11/1999	TOTAL DEPTH	12850	PERF.11872 - 11897			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-			74
02		476 N	268	-0-	-208	-0-	268	2		N	-0-			74
03		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-			74
04		420 N	153	-0-	-267	-0-	153	2		N	-0-			74
05		310 N	124	-0-	-186	-0-	124	2		N	-0-			74
06		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2		N	-0-			74
07		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2		N	-0-			74
08		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2		N	-0-			74
09		600 N	533	-0-	-67	-0-	533	2		N	-0-			74
10		744 N	447	-0-	-297	-0-	447	2		N	-0-			74
11		600 N	568	-0-	-32	-0-	568	2		N	-0-			74
*12		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-			74
TOTAL GAS PROD:		5,347		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936						
SNEED GAS UNIT		WELL #:		6 T	RRCID -> 173813	COMPL. DATE 06/14/1999	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 8205	- 9918	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		93 N	71	-0-	-22	-0-	71 2	N	-0-	-0-
02		84 N	62	-0-	-22	-0-	62 2	N	-0-	-0-
03		62 N	45	-0-	-17	-0-	45 2	N	-0-	-0-
04		60 N	17	-0-	-43	-0-	17 2	N	-0-	-0-
05		62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2	N	-0-	-0-
06		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-	-0-
07		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	N	-0-	-0-
08		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-	-0-
09		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2	N	-0-	-0-
10		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2	N	-0-	-0-
11		60 N	54	-0-	-6	-0-	54 2	N	-0-	-0-
*12		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			706	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 174122	COMPL. DATE 07/02/1999	TOTAL DEPTH 12322	PERF. 11354	- 11490	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463 2	N	-0-	27
02		2380 N	1814	-0-	-566	-0-	1814 2	N	-0-	27
03		2604 N	1522	-0-	-1082	-0-	1522 2	N	-0-	27
04		2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525 2	N	-0-	27
05		2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2691 2	N	-0-	27
06		2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2426 2	N	-0-	27
07		2604 N	2520	-0-	-84	-0-	2520 2	N	-0-	27
08		2635 N	2472	-0-	-163	-0-	2472 2	N	-0-	27
09		2430 N	2358	-0-	-72	-0-	2358 2	N	-0-	27
10		2511 N	2396	-0-	-115	-0-	2396 2	N	-0-	27
11		2400 N	2244	-0-	-156	-0-	2244 2	N	-0-	27
12		2449 N	2312	-0-	-137	-0-	2312 2	N	-0-	27
TOTAL GAS PROD:			27,743	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BOYD "A"		WELL #:		3	RRCID -> 174597	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 12150	PERF. 10094	- 11984	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		3410 X	2112	-0-	-1298	-0-	2112 2	N	-0-	41	
02		3052 X	2046	-0-	-1006	-0-	2046 2	N	-0-	41	
03		3348 X	946	-0-	-2402	-0-	946 2	N	-0-	41	
04		3240 X	2407	-0-	-833	-0-	2407 2	N	-0-	41	
05		3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3445 2	N	-0-	41	
06		2190 X	1654	-0-	-536	-0-	1654 2	N	-0-	41	
07		3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3465 2	N	-0-	41	
08		3410 X	3024	-0-	-386	-0-	3024 2	N	-0-	41	
09		3300 X	821	-0-	-2479	-0-	821 2	N	-0-	41	
10		3410 X	2478	-0-	-932	-0-	2478 2	N	-0-	41	
11		3300 X	2896	-0-	-404	-0-	2896 2	N	-0-	41	
12		3410 X	775	-0-	-2635	-0-	775 2	N	-0-	41	
TOTAL GAS PROD:			26,069	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #:		3	RRCID ->	176241	COMPL. DATE	10/28/1999	TOTAL DEPTH	12465	PERF.11024 - 11156		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1581 N	1242	-0-	-339	-0-	1242	2		N	-0-			46
02	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2		N	-0-			46
03	1271 N	636	-0-	-635	-0-	636	2		N	-0-			46
04	1200 N	1008	-0-	-192	-0-	1008	2		N	-0-			46
05	1767 N	639	-0-	-1128	-0-	639	2		N	-0-			46
06	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2		N	-0-			46
07	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2		N	-0-			46
08	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2		N	-0-			46
09	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2		N	-0-			46
10	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2		N	-0-			46
11	1440 N	1210	-0-	-230	-0-	1210	2		N	-0-			46
12	1736 N	1121	-0-	-615	-0-	1121	2		N	-0-			46
TOTAL GAS PROD:		14,617				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HENDERSON, JOHN G.U.		WELL #:		3	RRCID ->	176732	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	11676	PERF.10776 - 11419		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	179976	COMPL. DATE	02/19/2013	TOTAL DEPTH	12350	PERF.10844 - 11304		
01	2201 N	2052	-0-	-149	-0-	2052	2		N	-0-			20
02	1876 N	1683	-0-	-193	-0-	1683	2		N	-0-			20
03	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2		N	-0-			20
04	1980 N	1968	-0-	-12	-0-	1968	2		N	-0-			20
05	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2		N	-0-			20
06	2070 N	1898	-0-	-172	-0-	1898	2		N	-0-			20
07	2046 N	1653	-0-	-393	-0-	1653	2		N	-0-			20
08	1891 N	1698	-0-	-193	-0-	1698	2		N	-0-			20
09	1890 N	1350	-0-	-540	-0-	1350	2		N	-0-			20
10	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2		N	-0-			20
11	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2		N	-0-			20
*12	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2		N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:		21,398				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
BLACK, H.D. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 184909		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12509 PERF.11010 - 12202					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 X	2302	-0-	-798	-0-	2302	2		N	-0-			-0-
02	2576 N	1533	-0-	-1043	-0-	1533	2		N	-0-			-0-
03	2325 N	1997	-0-	-328	-0-	1997	2		N	-0-			-0-
04	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2		N	-0-			-0-
05	2936 N	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2		N	-0-			-0-
06	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2		N	-0-			-0-
07	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2		N	-0-			-0-
08	2945 N	2368	-0-	-577	-0-	2368	2		N	-0-			-0-
09	2610 N	2315	-0-	-295	-0-	2315	2		N	-0-			-0-
10	2418 N	2327	-0-	-91	-0-	2327	2		N	-0-			-0-
11	2280 N	2107	-0-	-173	-0-	2107	2		N	-0-			-0-
12	2387 N	2202	-0-	-185	-0-	2202	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		27,342		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WETTERMARK		WELL #: 3		RRCID -> 185472		COMPL. DATE 05/24/2018		TOTAL DEPTH 12495 PERF.11106 - 11300					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2		N	-0-			20
02	2464 X	1465	-0-	-999	-0-	1465	2		N	-0-			20
03	2728 X	2686	-0-	-42	-0-	2686	2		N	-0-			20
04	2640 X	2251	-0-	-389	-0-	2251	2		N	-0-			20
05	2635 X	2239	-0-	-396	-0-	2239	2		N	-0-			20
06	2610 X	1965	-0-	-645	-0-	1965	2		N	-0-			20
07	2697 X	2141	-0-	-556	-0-	2141	2		N	-0-			20
08	2697 X	2067	-0-	-630	-0-	2067	2		N	-0-			20
09	2250 X	1700	-0-	-550	-0-	1700	2		N	-0-			20
10	2232 X	2126	-0-	-106	-0-	2126	2		N	-0-			20
11	2070 X	1932	-0-	-138	-0-	1932	2		N	-0-			20
12	2139 X	1895	-0-	-244	-0-	1895	2		N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:		25,105		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ATHEL IVY UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 185486		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 12496 PERF.11150 - 12301					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2		N	-0-			-0-
02	1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2		N	-0-			-0-
03	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2		N	-0-			-0-
04	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2		N	-0-			-0-
05	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2		N	-0-			-0-
06	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2		N	-0-			-0-
07	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2		N	-0-			-0-
08	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2		N	-0-			-0-
09	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2		N	-0-			-0-
10	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2		N	-0-			-0-
11	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2		N	-0-			-0-
*12	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		34,205		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BONNER, J. WELL #: 2 RRCID -> 186084 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11570 - 11824

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		3131 X	13	-0-	-3118	-0-	13	2		Y	-0-			-0-
02		3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2		Y	-0-			-0-
03		2573 X	2400	-0-	-173	-0-	2400	2		Y	-0-			-0-
04		2490 X	2341	-0-	-149	-0-	2341	2		Y	-0-			-0-
05		3348 X	1656	-0-	-1692	-0-	1656	2		Y	-0-			-0-
06		3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2		Y	-0-			-0-
07		3348 X	1140	-0-	-2208	-0-	1140	2		Y	-0-			-0-
08		2418 X	1	-0-	-2417	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
09		3690 X	2217	-0-	-1473	-0-	2217	2		Y	-0-			-0-
10		3813 X	3404	-0-	-409	-0-	3404	2		Y	-0-			-0-
11		3690 X	859	-0-	-2831	-0-	859	2		Y	-0-			-0-
12		2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, J. WELL #: 3 RRCID -> 186131 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11558 - 11971

01		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		Y	-0-			56
02		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2		Y	-0-			56
03		434 N	323	-0-	-111	-0-	323	2		Y	-0-			56
04		986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2		Y	-0-			56
05		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2		Y	-0-			56
06		929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2		Y	-0-			56
07		998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2		Y	-0-			56
08		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2		Y	-0-			56
09		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2		Y	-0-			56
10		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2		Y	-0-			56
11		925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2		Y	-0-			56
*12		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2		Y	-0-			56

TOTAL GAS PROD: 10,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, C.E. #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186272 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10655 - 10906

01		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2		N	-0-			23
02		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2		N	-0-			23
03		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2		N	-0-			23
04		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2		N	-0-			23
05		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2		N	-0-			23
06		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2		N	-0-			23
07		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2		N	-0-			23
08		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2		N	-0-			23
09		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2		N	-0-			23
10		983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2		N	-0-			23
11		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2		N	-0-			23
*12		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2		N	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 12,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
WILLIFORD, C. N.		WELL #:		4	RRCID ->	186360	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11505	PERF.10874 - 11222
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		496 N	428	-0-	-68	-0-	428 2	N	-0-		-0-
02		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2	N	-0-		-0-
03		403 N	264	-0-	-139	-0-	264 2	N	-0-		-0-
04		420 N	232	-0-	-188	-0-	232 2	N	-0-		-0-
05		558 N	-0-	-0-	-558	-0-		N	-0-		-0-
06		270 N	-0-	-0-	-270	-0-		N	-0-		-0-
07		248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2	N	-0-		-0-
10		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-		-0-
11		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2	N	-0-		-0-
12		403 N	25	-0-	-378	-0-	25 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,332		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JOHNSON HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	187576	COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL DEPTH	12330	PERF.11744 - 12198
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		155 N	140	-0-	-15	-0-	140 2	Y	-0-		-0-
02		140 N	107	-0-	-33	-0-	107 2	Y	-0-		-0-
03		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2	Y	-0-		-0-
04		150 N	137	-0-	-13	-0-	137 2	Y	-0-		-0-
05		124 N	89	-0-	-35	-0-	89 2	Y	-0-		-0-
06		150 N	125	-0-	-25	-0-	125 2	Y	-0-		-0-
07		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2	Y	-0-		-0-
08		93 N	73	-0-	-20	-0-	73 2	Y	-0-		-0-
09		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2	Y	-0-		-0-
10		155 N	139	-0-	-16	-0-	139 2	Y	-0-		-0-
11		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2	Y	-0-		-0-
12		155 N	124	-0-	-31	-0-	124 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,600		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BONNER, J.		WELL #:		4	RRCID ->	187618	COMPL. DATE	02/11/2002	TOTAL DEPTH	11994	PERF.11360 - 11554
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2	Y	-0-		-0-
02		224 N	204	-0-	-20	-0-	204 2	Y	-0-		-0-
03		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2	Y	-0-		-0-
04		300 N	113	-0-	-187	-0-	113 2	Y	-0-		-0-
05		217 N	141	-0-	-76	-0-	141 2	Y	-0-		-0-
06		330 N	196	-0-	-134	-0-	196 2	Y	-0-		-0-
07		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2	Y	-0-		-0-
08		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2	Y	-0-		-0-
09		210 N	188	-0-	-22	-0-	188 2	Y	-0-		-0-
10		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2	Y	-0-		-0-
11		180 N	95	-0-	-85	-0-	95 2	Y	-0-		-0-
*12		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,281		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
JONES, L.V. UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 188573			COMPL. DATE 04/23/2002			TOTAL DEPTH 12320 PERF.10948 - 11279		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		1333 N	1323	-0-	-10	-0-	1323 2		N	-0-			-0-
02		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427 2		N	-0-			-0-
03		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389 2		N	-0-			-0-
04		1290 N	1237	-0-	-53	-0-	1237 2		N	-0-			-0-
05		1333 N	1283	-0-	-50	-0-	1283 2		N	-0-			-0-
06		1290 N	1246	-0-	-44	-0-	1246 2		N	-0-			-0-
07		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291 2		N	-0-			-0-
08		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365 2		N	-0-			-0-
09		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315 2		N	-0-			-0-
10		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 2		N	-0-			-0-
11		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 2		N	-0-			-0-
12		1333 N	1315	-0-	-18	-0-	1315 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,795			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HILL, F. E. III		WELL #:		2	RRCID -> 190845			COMPL. DATE 09/08/2002			TOTAL DEPTH 12481 PERF.10946 - 11346		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286 2		N	-0-			-0-
02		930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 2		N	-0-			-0-
03		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 2		N	-0-			-0-
04		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 2		N	-0-			-0-
05		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466 2		N	-0-			-0-
06		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386 2		N	-0-			-0-
07		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444 2		N	-0-			-0-
08		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256 2		N	-0-			-0-
09		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 2		N	-0-			-0-
10		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 2		N	-0-			-0-
11		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 2		N	-0-			-0-
*12		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,936			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HILL, F. E. III		WELL #:		1	RRCID -> 192838			COMPL. DATE 01/07/2003			TOTAL DEPTH 12500 PERF.10972 - 11394		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		868 N	313	-0-	-555	-0-	313 2		N	-0-			-0-
02		756 N	212	-0-	-544	-0-	212 2		N	-0-			-0-
03		651 N	247	-0-	-404	-0-	247 2		N	-0-			-0-
04		300 N	202	-0-	-98	-0-	202 2		N	-0-			-0-
05		248 N	210	-0-	-38	-0-	210 2		N	-0-			-0-
06		240 N	175	-0-	-65	-0-	175 2		N	-0-			-0-
07		217 N	178	-0-	-39	-0-	178 2		N	-0-			-0-
08		217 N	154	-0-	-63	-0-	154 2		N	-0-			-0-
09		180 N	125	-0-	-55	-0-	125 2		N	-0-			-0-
10		186 N	114	-0-	-72	-0-	114 2		N	-0-			-0-
11		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041 2		N	-0-			-0-
*12		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,456			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
STARK		WELL #: 1		RRCID -> 194216		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 11950 PERF.11734 - 11820				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 2		N	-0-			-0-
02	924 N	823	-0-	-101	-0-	823 2		N	-0-			-0-
03	1023 N	907	-0-	-116	-0-	907 2		N	-0-			-0-
04	990 N	893	-0-	-97	-0-	893 2		N	-0-			-0-
05	899 N	892	-0-	-7	-0-	892 2		N	-0-			-0-
06	870 N	751	-0-	-119	-0-	751 2		N	-0-			-0-
07	930 N	685	-0-	-245	-0-	685 2		N	-0-			-0-
08	899 N	605	-0-	-294	-0-	605 2		N	-0-			-0-
09	750 N	715	-0-	-35	-0-	715 2		N	-0-			-0-
10	682 N	672	-0-	-10	-0-	672 2		N	-0-			-0-
11	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2		N	-0-			-0-
12	744 N	599	-0-	-145	-0-	599 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,173		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 194857		COMPL. DATE 04/16/2003		TOTAL DEPTH 12969 PERF.11633 - 12056				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347 2		N	-0-			-0-
02	1848 N	1294	-0-	-554	-0-	1294 2		N	-0-			-0-
03	2294 N	1991	-0-	-303	-0-	1991 2		N	-0-			-0-
04	2280 N	1751	-0-	-529	-0-	1751 2		N	-0-			-0-
05	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498 2		N	-0-			-0-
06	1920 N	473	-0-	-1447	-0-	473 2		N	-0-			-0-
07	1798 N	1414	-0-	-384	-0-	1414 2		N	-0-			-0-
08	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557 2		N	-0-			-0-
09	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436 2		N	-0-			-0-
10	1426 N	992	-0-	-434	-0-	992 2		N	-0-			-0-
11	2340 N	1488	-0-	-852	-0-	1488 2		N	-0-			-0-
*12	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,270		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COSSON SWD		WELL #: 1		RRCID -> 195551		COMPL. DATE 06/28/2003		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4448 - 4706				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 195986		COMPL. DATE 06/07/2003		TOTAL DEPTH 12424 PERF.11690 - 12328				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2046 X	1867	-0-	-179	-0-	1867	2	N	-0-			-0-
02	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	3208	-0-	108	108	3208	2	N	-0-			-0-
04	2668 N	2560	-0-	-108	-0-	2560	2	N	-0-			-0-
05	2387 N	2315	-0-	-72	-0-	2315	2	N	-0-			-0-
06	2850 X	1936	-0-	-914	-0-	1936	2	N	-0-			-0-
07	2945 X	1859	-0-	-1086	-0-	1859	2	N	-0-			-0-
08	2945 X	1780	-0-	-1165	-0-	1780	2	N	-0-			-0-
09	2550 X	1909	-0-	-641	-0-	1909	2	N	-0-			-0-
10	2325 X	1629	-0-	-696	-0-	1629	2	N	-0-			-0-
11	1950 X	1328	-0-	-622	-0-	1328	2	N	-0-			-0-
12	1984 N	1379	-0-	-605	-0-	1379	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		23,930		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 195990		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 13020 PERF.11504 - 12650				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 196018		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 13040 PERF.11650 - 12216				
01	3100 X	2362	-0-	-738	-0-	2362	2	N	-0-			-0-
02	2744 X	1942	-0-	-802	-0-	1942	2	N	-0-			-0-
03	3069 X	2829	-0-	-240	-0-	2829	2	N	-0-			-0-
04	2970 X	2891	-0-	-79	-0-	2891	2	N	-0-			-0-
05	3069 X	2644	-0-	-425	-0-	2644	2	N	-0-			-0-
06	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2	N	-0-			-0-
07	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2	N	-0-			-0-
08	2976 X	2772	-0-	-204	-0-	2772	2	N	-0-			-0-
09	3030 X	2444	-0-	-586	-0-	2444	2	N	-0-			-0-
10	3131 X	2971	-0-	-160	-0-	2971	2	N	-0-			-0-
11	3030 X	2664	-0-	-366	-0-	2664	2	N	-0-			-0-
*12	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		33,125		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 196019		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11230 - 11950			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3193 X	2694	-0-	-499	-0-	2694 2	N	-0-		-0-
02		2884 X	1525	-0-	-1359	-0-	1525 2	N	-0-		-0-
03		3100 X	2532	-0-	-568	-0-	2532 2	N	-0-		-0-
04		3000 X	1929	-0-	-1071	-0-	1929 2	N	-0-		-0-
05		2976 X	1794	-0-	-1182	-0-	1794 2	N	-0-		-0-
06		2610 X	1745	-0-	-865	-0-	1745 2	N	-0-		-0-
07		2542 X	1576	-0-	-966	-0-	1576 2	N	-0-		-0-
08		2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2899 2	N	-0-		-0-
09		2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2902 2	N	-0-		-0-
10		3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3013 2	N	-0-		-0-
11		3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000 2	N	-0-		-0-
*12		3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		28,695		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 196596		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 13020 PERF.11632 - 11808			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 196885		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11374 - 12524			
01		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298 2	N	-0-		-0-
02		952 N	850	-0-	-102	-0-	850 2	N	-0-		-0-
03		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362 2	N	-0-		-0-
04		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215 2	N	-0-		-0-
05		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 2	N	-0-		-0-
06		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 2	N	-0-		-0-
07		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 2	N	-0-		-0-
08		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 2	N	-0-		-0-
09		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 2	N	-0-		-0-
10		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191 2	N	-0-		-0-
11		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 2	N	-0-		-0-
*12		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,885		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 197137		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH 12140 PERF.11520 - 11998				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1829 N	1066	-0-	-763	-0-	1066	2	N	-0-			-0-
02	1176 N	1066	-0-	-110	-0-	1066	2	N	-0-			-0-
03	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2	N	-0-			-0-
04	1020 N	960	-0-	-60	-0-	960	2	N	-0-			-0-
05	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2	N	-0-			-0-
06	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2	N	-0-			-0-
07	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2	N	-0-			-0-
08	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2	N	-0-			-0-
09	1740 N	1346	-0-	-394	-0-	1346	2	N	-0-			-0-
10	1550 N	1391	-0-	-159	-0-	1391	2	N	-0-			-0-
11	1740 N	800	-0-	-940	-0-	800	2	N	-0-			-0-
*12	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,502		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PROFFIT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 197247		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11560 - 11570				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CURRY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 197318		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH 12769 PERF.10726 - 11710				
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2	N	-0-			-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-			-0-
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2	N	-0-			-0-
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2	N	-0-			-0-
05	124 N	29	-0-	-95	-0-	29	2	N	-0-			-0-
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-			-0-
07	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2	N	-0-			-0-
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-			-0-
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2	N	-0-			-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			-0-
11	90 N	23	-0-	-67	-0-	23	2	N	-0-			-0-
*12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		700		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLARKE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197625 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11636 - 12208

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2520 X	2520	-0-	-0-	-0-		2520 2		N	-0-			-0-
02		2016 N	1950	-0-	-66	-0-		1950 2		N	-0-			-0-
03		2370 N	2370	-0-	-0-	-0-		2370 2		N	-0-			-0-
04		2430 N	1674	-0-	-756	-0-		1674 2		N	-0-			-0-
05		2170 N	1378	-0-	-792	-0-		1378 2		N	-0-			-0-
06		2280 N	1901	-0-	-379	-0-		1901 2		N	-0-			-0-
07		1736 N	1348	-0-	-388	-0-		1348 2		N	-0-			-0-
08		1364 N	1059	-0-	-305	-0-		1059 2		N	-0-			-0-
09		1890 N	1418	-0-	-472	-0-		1418 2		N	-0-			-0-
10		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-		1742 2		N	-0-			-0-
11		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-		1460 2		N	-0-			-0-
*12		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-		2235 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197944 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11494 - 12624

01		3224 X	2259	-0-	-965	-0-		2259 2		N	-0-			-0-
02		2828 X	1714	-0-	-1114	-0-		1714 2		N	-0-			-0-
03		3100 X	2731	-0-	-369	-0-		2731 2		N	-0-			-0-
04		3000 X	2586	-0-	-414	-0-		2586 2		N	-0-			-0-
05		2915 X	2915	-0-	-0-	-0-		2915 2		N	-0-			-0-
06		3165 X	3165	-0-	-0-	-0-		3165 2		N	-0-			-0-
07		3442 X	3442	-0-	-0-	-0-		3442 2		N	-0-			-0-
08		3010 X	3010	-0-	-0-	-0-		3010 2		N	-0-			-0-
09		3180 X	2158	-0-	-1022	-0-		2158 2		N	-0-			-0-
10		3441 X	2251	-0-	-1190	-0-		2251 2		N	-0-			-0-
11		3330 X	1866	-0-	-1464	-0-		1866 2		N	-0-			-0-
12		3441 X	2577	-0-	-864	-0-		2577 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198537 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11650 - 12188

01		3131 X	2141	-0-	-990	-0-		2141 2		N	-0-			-0-
02		4564 X	2033	-0-	-2531	-0-		2033 2		N	-0-			-0-
03		5053 X	3167	-0-	-1886	-0-		3167 2		N	-0-			-0-
04		6042 X	6042	-0-	-0-	-0-		6042 2		N	-0-			-0-
05		5723 X	5723	-0-	-0-	-0-		5723 2		N	-0-			-0-
06		5088 X	5088	-0-	-0-	-0-		5088 2		N	-0-			-0-
07		5053 X	4980	-0-	-73	-0-		4980 2		N	-0-			-0-
08		5053 X	4510	-0-	-543	-0-		4510 2		N	-0-			-0-
09		4890 X	4269	-0-	-621	-0-		4269 2		N	-0-			-0-
10		5053 X	4075	-0-	-978	-0-		4075 2		N	-0-			-0-
11		4890 X	3446	-0-	-1444	-0-		3446 2		N	-0-			-0-
12		4991 X	4656	-0-	-335	-0-		4656 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CURRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198595 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10810 - 12424

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	CODE	
01		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-			-0-
02		112 N	87	-0-	-25	-0-	87	2	N	-0-			-0-
03		124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2	N	-0-			-0-
04		120 N	65	-0-	-55	-0-	65	2	N	-0-			-0-
05		93 N	55	-0-	-38	-0-	55	2	N	-0-			-0-
06		90 N	62	-0-	-28	-0-	62	2	N	-0-			-0-
07		62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2	N	-0-			-0-
08		62 N	8	-0-	-54	-0-	8	2	N	-0-			-0-
09		60 N	18	-0-	-42	-0-	18	2	N	-0-			-0-
10		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			-0-
11		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-			-0-
*12		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198610 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12485 PERF.11120 - 12208

01		2046 N	1806	-0-	-240	-0-	1806	2	N	-0-			-0-
02		1568 N	1359	-0-	-209	-0-	1359	2	N	-0-			-0-
03		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2	N	-0-			-0-
04		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2	N	-0-			-0-
05		1519 N	1351	-0-	-168	-0-	1351	2	N	-0-			-0-
06		2100 N	1775	-0-	-325	-0-	1775	2	N	-0-			-0-
07		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2	N	-0-			-0-
08		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2	N	-0-			-0-
09		1770 N	1607	-0-	-163	-0-	1607	2	N	-0-			-0-
10		2015 N	1651	-0-	-364	-0-	1651	2	N	-0-			-0-
11		1920 N	1225	-0-	-695	-0-	1225	2	N	-0-			-0-
12		1674 N	1076	-0-	-598	-0-	1076	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12775 PERF.10992 - 12482

01		124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2	N	-0-			-0-
02		112 N	88	-0-	-24	-0-	88	2	N	-0-			-0-
03		124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2	N	-0-			-0-
04		120 N	75	-0-	-45	-0-	75	2	N	-0-			-0-
05		93 N	52	-0-	-41	-0-	52	2	N	-0-			-0-
06		120 N	62	-0-	-58	-0-	62	2	N	-0-			-0-
07		93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2	N	-0-			-0-
08		62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2	N	-0-			-0-
09		60 N	36	-0-	-24	-0-	36	2	N	-0-			-0-
10		62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2	N	-0-			-0-
11		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			-0-
*12		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 198882		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11350 - 12104					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2		N	-0-			-0-
02	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2		N	-0-			-0-
03	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2		N	-0-			-0-
04	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2		N	-0-			-0-
05	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2		N	-0-			-0-
06	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2		N	-0-			-0-
07	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2		N	-0-			-0-
08	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2		N	-0-			-0-
09	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2		N	-0-			-0-
10	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2		N	-0-			-0-
11	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2		N	-0-			-0-
*12	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,630		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 198967		COMPL. DATE 07/27/2015		TOTAL DEPTH 12655 PERF.10365 - 10720					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	13 N	9	-0-	-4	-0-	9	2		N	-0-			-0-
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2		N	-0-			-0-
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
06	90 N	6	-0-	-84	-0-	6	2		N	-0-			-0-
07	93 N	8	-0-	-85	-0-	8	2		N	-0-			-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
*12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		247		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 199057		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12672 PERF.11346 - 12516					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199147 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11198 - 11414

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2	N	-0-			-0-
02		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2	N	-0-			-0-
03		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2	N	-0-			-0-
04		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2	N	-0-			-0-
05		465 N	454	-0-	-11	-0-	454	2	N	-0-			-0-
06		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2	N	-0-			-0-
07		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2	N	-0-			-0-
08		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2	N	-0-			-0-
09		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2	N	-0-			-0-
10		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2	N	-0-			-0-
11		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2	N	-0-			-0-
12		465 N	442	-0-	-23	-0-	442	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199620 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11680 - 12168

01		2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2	N	-0-			-0-
02		2072 N	1673	-0-	-399	-0-	1673	2	N	-0-			-0-
03		2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2	N	-0-			-0-
04		2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2	N	-0-			-0-
05		2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2	N	-0-			-0-
06		2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2	N	-0-			-0-
07		2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2	N	-0-			-0-
08		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2	N	-0-			-0-
09		2220 N	2186	-0-	-34	-0-	2186	2	N	-0-			-0-
10		2294 N	1488	-0-	-806	-0-	1488	2	N	-0-			-0-
11		2220 N	210	-0-	-2010	-0-	210	2	N	-0-			-0-
12		2263 N	15	-0-	-2248	-0-	15	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199839 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11128 - 12124

01		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2	N	-0-			-0-
02		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2	N	-0-			-0-
03		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2	N	-0-			-0-
04		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2	N	-0-			-0-
05		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2	N	-0-			-0-
06		979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2	N	-0-			-0-
07		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2	N	-0-			-0-
08		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2	N	-0-			-0-
09		660 N	509	-0-	-151	-0-	509	2	N	-0-			-0-
10		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2	N	-0-			-0-
11		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2	N	-0-			-0-
*12		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CURRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199986 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12740 PERF.10810 - 12518

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1767 N	414	-0-	-1353	-0-	414	2		N	-0-			-0-
02		1484 N	871	-0-	-613	-0-	871	2		N	-0-			-0-
03		716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2		N	-0-			-0-
04		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2		N	-0-			-0-
05		961 N	300	-0-	-661	-0-	300	2		N	-0-			-0-
06		690 N	479	-0-	-211	-0-	479	2		N	-0-			-0-
07		1426 N	150	-0-	-1276	-0-	150	2		N	-0-			-0-
08		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2		N	-0-			-0-
09		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2		N	-0-			-0-
10		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2		N	-0-			-0-
11		930 N	573	-0-	-357	-0-	573	2		N	-0-			-0-
12		775 N	670	-0-	-105	-0-	670	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,125											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11158 - 12360

01		3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2		N	-0-			-0-
02		3360 X	1998	-0-	-1362	-0-	1998	2		N	-0-			-0-
03		3720 X	2169	-0-	-1551	-0-	2169	2		N	-0-			-0-
04		3600 X	1415	-0-	-2185	-0-	1415	2		N	-0-			-0-
05		3379 X	2069	-0-	-1310	-0-	2069	2		N	-0-			-0-
06		3000 X	2032	-0-	-968	-0-	2032	2		N	-0-			-0-
07		2201 X	1315	-0-	-886	-0-	1315	2		N	-0-			-0-
08		3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2		N	-0-			-0-
09		2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2		N	-0-			-0-
10		2108 X	2064	-0-	-44	-0-	2064	2		N	-0-			-0-
11		3240 X	1769	-0-	-1471	-0-	1769	2		N	-0-			-0-
12		3348 X	1269	-0-	-2079	-0-	1269	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			25,418											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200280 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10710 - 12164

01		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2		N	-0-			-0-
02		957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2		N	-0-			-0-
03		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2		N	-0-			-0-
04		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2		N	-0-			-0-
05		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2		N	-0-			-0-
06		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2		N	-0-			-0-
07		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2		N	-0-			-0-
08		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2		N	-0-			-0-
09		930 N	862	-0-	-68	-0-	862	2		N	-0-			-0-
10		961 N	907	-0-	-54	-0-	907	2		N	-0-			-0-
11		930 N	697	-0-	-233	-0-	697	2		N	-0-			-0-
12		899 N	756	-0-	-143	-0-	756	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,043											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936									
IRVIN GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID ->	200636	COMPL. DATE	06/18/2015	TOTAL DEPTH	12656	PERF. 8588 - 11138		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		496 N	280	-0-	-216	-0-	280	2		N	-0-			-0-
02		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-			-0-
03		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-			-0-
04		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-			-0-
05		527 N	486	-0-	-41	-0-	486	2		N	-0-			-0-
06		480 N	440	-0-	-40	-0-	440	2		N	-0-			-0-
07		403 N	295	-0-	-108	-0-	295	2		N	-0-			-0-
08		496 N	452	-0-	-44	-0-	452	2		N	-0-			-0-
09		450 N	296	-0-	-154	-0-	296	2		N	-0-			-0-
10		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-			-0-
11		450 N	385	-0-	-65	-0-	385	2		N	-0-			-0-
*12		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,683		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

JOHNSON HEIRS			WELL #:		2	RRCID ->	200913	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	12400	PERF.11745 - 12165		
01		3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2		Y	-0-			-0-
02		1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2		Y	-0-			-0-
03		4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2		Y	-0-			-0-
04		3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2		Y	-0-			-0-
05		2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2		Y	-0-			-0-
06		3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2		Y	-0-			-0-
07		3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2		Y	-0-			-0-
08		3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2		Y	-0-			-0-
09		2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2		Y	-0-			-0-
10		3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2		Y	-0-			-0-
11		3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2		Y	-0-			-0-
*12		3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			38,099		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CLARKE GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID ->	201370	COMPL. DATE	01/10/2004	TOTAL DEPTH	12335	PERF.11682 - 12184		
01		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2		N	-0-			-0-
02		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2		N	-0-			-0-
03		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2		N	-0-			-0-
04		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2		N	-0-			-0-
05		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2		N	-0-			-0-
06		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2		N	-0-			-0-
07		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2		N	-0-			-0-
08		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2		N	-0-			-0-
09		3000 N	3361	-0-	361	361	3361	2		N	-0-			-0-
10		3100 N	3257	-0-	157	518	3257	2		N	-0-			-0-
11		3000 N	2534	-0-	-466	52	2534	2		N	-0-			-0-
*12		2796 X	2744	-0-	-52	-0-	2744	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			25,611		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
COSSON GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 201537		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 12634 PERF.12224 - 12380				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1488 N	1194	-0-	-294	-0-	1194 2	N	-0-			-0-
02		1148 N	1141	-0-	-7	-0-	1141 2	N	-0-			-0-
03		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477 2	N	-0-			-0-
04		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560 2	N	-0-			-0-
05		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 2	N	-0-			-0-
06		1440 N	1306	-0-	-134	-0-	1306 2	N	-0-			-0-
07		1612 N	1302	-0-	-310	-0-	1302 2	N	-0-			-0-
08		1333 N	1192	-0-	-141	-0-	1192 2	N	-0-			-0-
09		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430 2	N	-0-			-0-
10		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520 2	N	-0-			-0-
11		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515 2	N	-0-			-0-
12		1488 N	991	-0-	-497	-0-	991 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,956		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BONNER, J.		WELL #: 5		RRCID -> 201573		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 12208 PERF.11570 - 11993				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 2	Y	-0-			-0-
02		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2	Y	-0-			-0-
03		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2	Y	-0-			-0-
04		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2	Y	-0-			-0-
05		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2	Y	-0-			-0-
06		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2	Y	-0-			-0-
07		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2	Y	-0-			-0-
08		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2	Y	-0-			-0-
09		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2	Y	-0-			-0-
10		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2	Y	-0-			-0-
11		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2	Y	-0-			-0-
12		403 N	377	-0-	-26	-0-	377 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,684		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COSSON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 201721		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12636 PERF.11652 - 12430				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3472 X	3311	-0-	-161	-0-	3311 2	N	-0-			-0-
02		3136 X	1551	-0-	-1585	-0-	1551 2	N	-0-			-0-
03		3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3732 2	N	-0-			-0-
04		3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702 2	N	-0-			-0-
05		3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3573 2	N	-0-			-0-
06		3600 X	3369	-0-	-231	-0-	3369 2	N	-0-			-0-
07		3813 X	3421	-0-	-392	-0-	3421 2	N	-0-			-0-
08		3813 X	3413	-0-	-400	-0-	3413 2	N	-0-			-0-
09		3690 X	3241	-0-	-449	-0-	3241 2	N	-0-			-0-
10		3565 X	3399	-0-	-166	-0-	3399 2	N	-0-			-0-
11		3360 X	3342	-0-	-18	-0-	3342 2	N	-0-			-0-
12		3410 X	3326	-0-	-84	-0-	3326 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		39,380		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CLARKE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 201788 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11646 - 12222

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448 2		N	-0-			-0-
02		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 2		N	-0-			-0-
03		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220 2		N	-0-			-0-
04		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094 2		N	-0-			-0-
05		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897 2		N	-0-			-0-
06		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686 2		N	-0-			-0-
07		1736 N	1664	-0-	-72	-0-	1664 2		N	-0-			-0-
08		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816 2		N	-0-			-0-
09		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711 2		N	-0-			-0-
10		1674 N	1428	-0-	-246	-0-	1428 2		N	-0-			-0-
11		1680 N	1453	-0-	-227	-0-	1453 2		N	-0-			-0-
12		1736 N	1290	-0-	-446	-0-	1290 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202285 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11568 - 12150

01		5301 X	4389	-0-	-912	-0-	4389 2		N	-0-			-0-
02		4788 X	3148	-0-	-1640	-0-	3148 2		N	-0-			-0-
03		5270 X	4926	-0-	-344	-0-	4926 2		N	-0-			-0-
04		4590 X	3836	-0-	-754	-0-	3836 2		N	-0-			-0-
05		5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	5031 2		N	-0-			-0-
06		4770 X	4012	-0-	-758	-0-	4012 2		N	-0-			-0-
07		4929 X	4097	-0-	-832	-0-	4097 2		N	-0-			-0-
08		5022 X	4047	-0-	-975	-0-	4047 2		N	-0-			-0-
09		4860 X	4508	-0-	-352	-0-	4508 2		N	-0-			-0-
10		5022 X	3154	-0-	-1868	-0-	3154 2		N	-0-			-0-
11		4020 X	3314	-0-	-706	-0-	3314 2		N	-0-			-0-
12		4650 X	4345	-0-	-305	-0-	4345 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202621 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11882 - 12368

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
REED, HUGH "A"		WELL #:		1	RRCID -> 202650			COMPL. DATE 04/18/2009			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11115 - 11454			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
03		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-			28
04		3000 N	5963	-0-	2963	2963	5963	2		N	-0-			28
05		3100 N	4822	-0-	1722	4685	4822	2		N	-0-			28
06		3000 N	4557	-0-	1557	6242	4557	2		N	-0-			28
07		10890 X	4648	-0-	-6242	-0-	4648	2		N	-0-			28
08		2449 X	2061	-0-	-388	-0-	2061	2		N	-0-			28
09		2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2		N	-0-			28
10		2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2		N	-0-			28
11		2370 X	1433	-0-	-937	-0-	1433	2		N	-0-			28
*12		4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2		N	-0-			28
TOTAL GAS PROD:			33,827			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WINFREE GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 202828			COMPL. DATE 05/28/2004			TOTAL DEPTH 13062 PERF.11586 - 12020			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-			-0-
02		280 N	243	-0-	-37	-0-	243	2		N	-0-			-0-
03		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			-0-
04		240 N	233	-0-	-7	-0-	233	2		N	-0-			-0-
05		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-			-0-
06		270 N	242	-0-	-28	-0-	242	2		N	-0-			-0-
07		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-			-0-
08		341 N	249	-0-	-92	-0-	249	2		N	-0-			-0-
09		240 N	232	-0-	-8	-0-	232	2		N	-0-			-0-
10		279 N	251	-0-	-28	-0-	251	2		N	-0-			-0-
11		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			-0-
12		248 N	225	-0-	-23	-0-	225	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,145			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

COSSON GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 202862			COMPL. DATE 05/19/2004			TOTAL DEPTH 12591 PERF.12278 - 12409			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2		N	-0-			-0-
02		2268 N	1106	-0-	-1162	-0-	1106	2		N	-0-			-0-
03		2294 N	2228	-0-	-66	-0-	2228	2		N	-0-			-0-
04		2100 N	1910	-0-	-190	-0-	1910	2		N	-0-			-0-
05		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2		N	-0-			-0-
06		2160 N	1975	-0-	-185	-0-	1975	2		N	-0-			-0-
07		1984 N	1764	-0-	-220	-0-	1764	2		N	-0-			-0-
08		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2		N	-0-			-0-
09		1980 N	1881	-0-	-99	-0-	1881	2		N	-0-			-0-
10		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2		N	-0-			-0-
11		1980 N	1974	-0-	-6	-0-	1974	2		N	-0-			-0-
*12		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			22,742			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 KIRSCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 202970 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12213 PERF.11598 - 12108

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	-0-	1620	2	N	-0-			-0-
02		1540 N	1030	-0-	-510	-0-	-0-	1030	2	N	-0-			-0-
03		1767 N	1631	-0-	-136	-0-	-0-	1631	2	N	-0-			-0-
04		1560 N	1368	-0-	-192	-0-	-0-	1368	2	N	-0-			-0-
05		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	-0-	1291	2	N	-0-			-0-
06		1590 N	1435	-0-	-155	-0-	-0-	1435	2	N	-0-			-0-
07		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	-0-	1486	2	N	-0-			-0-
08		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	-0-	1364	2	N	-0-			-0-
09		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	-0-	1445	2	N	-0-			-0-
10		1488 N	1152	-0-	-336	-0-	-0-	1152	2	N	-0-			-0-
11		1320 N	937	-0-	-383	-0-	-0-	937	2	N	-0-			-0-
12		1488 N	773	-0-	-715	-0-	-0-	773	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203491 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11380 - 12516

01		2263 N	1624	-0-	-639	-0-	-0-	1624	2	N	-0-			-0-
02		1876 N	946	-0-	-930	-0-	-0-	946	2	N	-0-			-0-
03		2325 N	1476	-0-	-849	-0-	-0-	1476	2	N	-0-			-0-
04		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	-0-	1953	2	N	-0-			-0-
05		1054 N	875	-0-	-179	-0-	-0-	875	2	N	-0-			-0-
06		1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		868 N	236	-0-	-632	-0-	-0-	236	2	N	-0-			-0-
09		3000 N	4242	-0-	1242	1242	1242	4242	2	N	-0-			-0-
10		3100 N	3011	-0-	-89	1153	1153	3011	2	N	-0-			-0-
11		3000 N	2520	-0-	-480	673	673	2520	2	N	-0-			-0-
*12		3584 X	2911	-0-	-673	-0-	-0-	2911	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, J. WELL #: 6 RRCID -> 203537 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11581 - 11922

01		2852 X	744	-0-	-2108	-0-	-0-	744	2	Y	-0-			-0-
02		2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	-0-	2721	2	Y	-0-			-0-
03		2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	-0-	2808	2	Y	-0-			-0-
04		2580 X	2525	-0-	-55	-0-	-0-	2525	2	Y	-0-			-0-
05		3007 X	1951	-0-	-1056	-0-	-0-	1951	2	Y	-0-			-0-
06		2910 X	2655	-0-	-255	-0-	-0-	2655	2	Y	-0-			-0-
07		3007 X	1667	-0-	-1340	-0-	-0-	1667	2	Y	-0-			-0-
08		2821 X	9	-0-	-2812	-0-	-0-	9	2	Y	-0-			-0-
09		2670 X	2080	-0-	-590	-0-	-0-	2080	2	Y	-0-			-0-
10		2759 X	1384	-0-	-1375	-0-	-0-	1384	2	Y	-0-			-0-
11		2670 X	1805	-0-	-865	-0-	-0-	1805	2	Y	-0-			-0-
12		2139 X	1059	-0-	-1080	-0-	-0-	1059	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CLARKE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203877 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11816 - 12282

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-			-0-
02		520 N	520	-0-	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-			-0-
03		248 N	211	-0-	-37	-0-	-0-	211	2		N	-0-			-0-
04		335 N	335	-0-	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-			-0-
05		372 N	318	-0-	-54	-0-	-0-	318	2		N	-0-			-0-
06		388 N	388	-0-	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-			-0-
07		519 N	519	-0-	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-			-0-
08		432 N	432	-0-	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-			-0-
09		360 N	226	-0-	-134	-0-	-0-	226	2		N	-0-			-0-
10		372 N	302	-0-	-70	-0-	-0-	302	2		N	-0-			-0-
11		360 N	234	-0-	-126	-0-	-0-	234	2		N	-0-			-0-
12		248 N	219	-0-	-29	-0-	-0-	219	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 204536 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11612 - 12046

01		2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	-0-	2591	2		N	-0-			-0-
02		1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	-0-	1641	2		N	-0-			-0-
03		3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	-0-	3859	2		N	-0-			-0-
04		2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	-0-	2821	2		N	-0-			-0-
05		3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	-0-	3184	2		N	-0-			-0-
06		2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	-0-	2694	2		N	-0-			-0-
07		2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	-0-	2907	2		N	-0-			-0-
08		2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	-0-	2427	2		N	-0-			-0-
09		2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	-0-	2643	2		N	-0-			-0-
10		2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	-0-	2532	2		N	-0-			-0-
11		1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	-0-	1924	2		N	-0-			-0-
*12		2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	-0-	2317	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204826 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11608 - 12020

01		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	-0-	1359	2		N	-0-			-0-
02		1120 N	1035	-0-	-85	-0-	-0-	1035	2		N	-0-			-0-
03		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	-0-	1291	2		N	-0-			-0-
04		1200 N	1196	-0-	-4	-0-	-0-	1196	2		N	-0-			-0-
05		1147 N	895	-0-	-252	-0-	-0-	895	2		N	-0-			-0-
06		1200 N	849	-0-	-351	-0-	-0-	849	2		N	-0-			-0-
07		1240 N	774	-0-	-466	-0-	-0-	774	2		N	-0-			-0-
08		899 N	808	-0-	-91	-0-	-0-	808	2		N	-0-			-0-
09		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	-0-	1217	2		N	-0-			-0-
10		827 N	827	-0-	-0-	-0-	-0-	827	2		N	-0-			-0-
11		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	-0-	1015	2		N	-0-			-0-
12		1240 N	1054	-0-	-186	-0-	-0-	1054	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 205548		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12437 PERF.11116 - 12252					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2615 N	2602	-0-	-13	-0-	2602	2		N	-0-			-0-
02	2520 N	1750	-0-	-770	-0-	1750	2		N	-0-			-0-
03	2973 N	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2		N	-0-			-0-
04	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2		N	-0-			-0-
05	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2		N	-0-			-0-
06	2700 N	2070	-0-	-630	-0-	2070	2		N	-0-			-0-
07	2728 N	2268	-0-	-460	-0-	2268	2		N	-0-			-0-
08	2294 N	1810	-0-	-484	-0-	1810	2		N	-0-			-0-
09	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2		N	-0-			-0-
10	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2		N	-0-			-0-
11	3000 N	3158	-0-	158	-0-	3158	2		N	-0-			-0-
*12	3100 N	4441	-0-	1341	-0-	4441	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		31,299		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 205554		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12773 PERF.11392 - 12632					
01	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2		N	-0-			-0-
02	420 N	178	-0-	-242	-0-	178	2		N	-0-			-0-
03	465 N	110	-0-	-355	-0-	110	2		N	-0-			-0-
04	450 N	12	-0-	-438	-0-	12	2		N	-0-			-0-
05	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	2		N	-0-			-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			-0-
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-			-0-
09	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2		N	-0-			-0-
10	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2		N	-0-			-0-
11	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2		N	-0-			-0-
*12	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,268		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 205556		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11708 - 12486					
01	2604 X	2389	-0-	-215	-0-	2389	2		N	-0-			-0-
02	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	3204	-0-	104	-0-	3204	2		N	-0-			-0-
04	2809 N	2705	-0-	-104	-0-	2705	2		N	-0-			-0-
05	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2		N	-0-			-0-
06	2910 X	2488	-0-	-422	-0-	2488	2		N	-0-			-0-
07	3007 X	2571	-0-	-436	-0-	2571	2		N	-0-			-0-
08	3007 X	876	-0-	-2131	-0-	876	2		N	-0-			-0-
09	2700 X	1613	-0-	-1087	-0-	1613	2		N	-0-			-0-
10	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2		N	-0-			-0-
11	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2		N	-0-			-0-
*12	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		29,526		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205570 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12531 PERF.11225 - 12434

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2		N	-0-			-0-
02		2156 N	973	-0-	-1183	-0-	973	2		N	-0-			-0-
03		2728 N	2317	-0-	-411	-0-	2317	2		N	-0-			-0-
04		2040 N	1646	-0-	-394	-0-	1646	2		N	-0-			-0-
05		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2		N	-0-			-0-
06		2250 N	2176	-0-	-74	-0-	2176	2		N	-0-			-0-
07		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2		N	-0-			-0-
08		2356 N	2228	-0-	-128	-0-	2228	2		N	-0-			-0-
09		2190 N	1066	-0-	-1124	-0-	1066	2		N	-0-			-0-
10		1736 N	864	-0-	-872	-0-	864	2		N	-0-			-0-
11		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2		N	-0-			-0-
12		1116 N	992	-0-	-124	-0-	992	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206185 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12763 PERF.11404 - 12582

01		2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2		N	-0-			-0-
02		2576 X	1155	-0-	-1421	-0-	1155	2		N	-0-			-0-
03		2852 X	2212	-0-	-640	-0-	2212	2		N	-0-			-0-
04		2760 X	1953	-0-	-807	-0-	1953	2		N	-0-			-0-
05		2852 X	2295	-0-	-557	-0-	2295	2		N	-0-			-0-
06		4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2		N	-0-			-0-
07		3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2		N	-0-			-0-
08		3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2		N	-0-			-0-
09		3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2		N	-0-			-0-
10		3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2		N	-0-			-0-
11		4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2		N	-0-			-0-
*12		3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206623 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12759 PERF.11284 - 12436

01		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2		N	-0-			-0-
02		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2		N	-0-			-0-
03		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2		N	-0-			-0-
04		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2		N	-0-			-0-
05		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2		N	-0-			-0-
06		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2		N	-0-			-0-
07		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2		N	-0-			-0-
08		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2		N	-0-			-0-
09		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2		N	-0-			-0-
10		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2		N	-0-			-0-
11		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2		N	-0-			-0-
*12		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
BARNETT GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 206640		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12678 PERF.11360 - 12480							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
01	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-			-0-	
02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-			-0-	
03	868 N	819	-0-	-49	-0-	819	2			N	-0-			-0-	
04	810 N	659	-0-	-151	-0-	659	2			N	-0-			-0-	
05	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-			-0-	
06	780 N	594	-0-	-186	-0-	594	2			N	-0-			-0-	
07	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-			-0-	
08	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-			-0-	
09	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-			-0-	
10	744 N	660	-0-	-84	-0-	660	2			N	-0-			-0-	
11	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-			-0-	
*12	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		9,238		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 207038		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12654 PERF.11340 - 12848							
01	2759 X	2296	-0-	-463	-0-	2296	2			N	-0-			-0-	
02	2856 X	1782	-0-	-1074	-0-	1782	2			N	-0-			-0-	
03	3162 X	1504	-0-	-1658	-0-	1504	2			N	-0-			-0-	
04	3060 X	2948	-0-	-112	-0-	2948	2			N	-0-			-0-	
05	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-			-0-	
06	2220 X	1654	-0-	-566	-0-	1654	2			N	-0-			-0-	
07	3038 X	2694	-0-	-344	-0-	2694	2			N	-0-			-0-	
08	3038 X	2403	-0-	-635	-0-	2403	2			N	-0-			-0-	
09	2940 X	2248	-0-	-692	-0-	2248	2			N	-0-			-0-	
10	2945 X	1903	-0-	-1042	-0-	1903	2			N	-0-			-0-	
11	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-			-0-	
*12	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		28,026		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BONNER, J.		WELL #: 7		RRCID -> 207049		COMPL. DATE 12/31/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11529 - 11898							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CLARKE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 207350 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11778 - 11980

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		155 N	112	-0-	-43	-0-	112	2		N	-0-			-0-
02		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
03		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
04		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-
05		155 N	68	-0-	-87	-0-	68	2		N	-0-			-0-
06		120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2		N	-0-			-0-
07		155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2		N	-0-			-0-
08		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
09		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
10		155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2		N	-0-			-0-
11		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-
*12		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207364 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 12576 PERF.12272 - 12423

01		2821 X	2723	-0-	-98	-0-	2723	2		N	-0-			-0-
02		7261 X	7261	-0-	-0-	-0-	7261	2		N	-0-			-0-
03		3131 X	2786	-0-	-345	-0-	2786	2		N	-0-			-0-
04		3030 X	2736	-0-	-294	-0-	2736	2		N	-0-			-0-
05		3131 X	1594	-0-	-1537	-0-	1594	2		N	-0-			-0-
06		3030 X	2588	-0-	-442	-0-	2588	2		N	-0-			-0-
07		3131 X	2163	-0-	-968	-0-	2163	2		N	-0-			-0-
08		2821 X	872	-0-	-1949	-0-	872	2		N	-0-			-0-
09		2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2		N	-0-			-0-
10		2666 X	1905	-0-	-761	-0-	1905	2		N	-0-			-0-
11		2580 X	1059	-0-	-1521	-0-	1059	2		N	-0-			-0-
12		3007 X	1359	-0-	-1648	-0-	1359	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207381 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11192 - 12378

01		3007 X	2368	-0-	-639	-0-	2368	2		N	-0-			-0-
02		2772 X	2329	-0-	-443	-0-	2329	2		N	-0-			-0-
03		3069 X	2757	-0-	-312	-0-	2757	2		N	-0-			-0-
04		3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2		N	-0-			-0-
05		3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2		N	-0-			-0-
06		2670 X	1957	-0-	-713	-0-	1957	2		N	-0-			-0-
07		3689 X	2148	-0-	-1541	-0-	2148	2		N	-0-			-0-
08		3689 X	2730	-0-	-959	-0-	2730	2		N	-0-			-0-
09		3570 X	1870	-0-	-1700	-0-	1870	2		N	-0-			-0-
10		3441 X	1969	-0-	-1472	-0-	1969	2		N	-0-			-0-
11		2640 X	1134	-0-	-1506	-0-	1134	2		N	-0-			-0-
12		2728 X	2716	-0-	-12	-0-	2716	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	207445	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12486	PERF.10622 - 12234	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	124 N	56	-0-	-68	-0-		56 2		N	-0-		-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-		-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-		69 2		N	-0-		-0-
04	60 N	56	-0-	-4	-0-		56 2		N	-0-		-0-
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-		70 2		N	-0-		-0-
06	60 N	43	-0-	-17	-0-		43 2		N	-0-		-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-		50 2		N	-0-		-0-
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-		63 2		N	-0-		-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-		37 2		N	-0-		-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-		109 2		N	-0-		-0-
*12	64 N	64	-0-	-0-	-0-		64 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		617		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CLARKE GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	207463	COMPL. DATE	11/10/2004	TOTAL DEPTH	12268	PERF.11598 - 12056	
01	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-		1023 2		N	-0-		-0-
02	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-		1108 2		N	-0-		-0-
03	992 N	936	-0-	-56	-0-		936 2		N	-0-		-0-
04	990 N	848	-0-	-142	-0-		848 2		N	-0-		-0-
05	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-		1671 2		N	-0-		-0-
06	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-		1327 2		N	-0-		-0-
07	868 N	790	-0-	-78	-0-		790 2		N	-0-		-0-
08	1674 N	746	-0-	-928	-0-		746 2		N	-0-		-0-
09	1320 N	859	-0-	-461	-0-		859 2		N	-0-		-0-
10	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-		1236 2		N	-0-		-0-
11	720 N	690	-0-	-30	-0-		690 2		N	-0-		-0-
*12	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-		1086 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,320		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CLARKE GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	207470	COMPL. DATE	01/16/2005	TOTAL DEPTH	12223	PERF.11586 - 12126	
01	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-		1681 2		N	-0-		-0-
02	1512 N	1129	-0-	-383	-0-		1129 2		N	-0-		-0-
03	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-		1817 2		N	-0-		-0-
04	1620 N	1584	-0-	-36	-0-		1584 2		N	-0-		-0-
05	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-		1588 2		N	-0-		-0-
06	1770 N	1414	-0-	-356	-0-		1414 2		N	-0-		-0-
07	1643 N	1366	-0-	-277	-0-		1366 2		N	-0-		-0-
08	1581 N	1278	-0-	-303	-0-		1278 2		N	-0-		-0-
09	1410 N	1216	-0-	-194	-0-		1216 2		N	-0-		-0-
10	1364 N	1291	-0-	-73	-0-		1291 2		N	-0-		-0-
11	1230 N	1217	-0-	-13	-0-		1217 2		N	-0-		-0-
12	1271 N	1265	-0-	-6	-0-		1265 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		16,846		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BARNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208406 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12373 - 12516

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342 2		N	-0-			-0-
02		1204 N	985	-0-	-219	-0-	985 2		N	-0-			-0-
03		1364 N	1078	-0-	-286	-0-	1078 2		N	-0-			-0-
04		1290 N	1031	-0-	-259	-0-	1031 2		N	-0-			-0-
05		1085 N	937	-0-	-148	-0-	937 2		N	-0-			-0-
06		1050 N	895	-0-	-155	-0-	895 2		N	-0-			-0-
07		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 2		N	-0-			-0-
08		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 2		N	-0-			-0-
09		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 2		N	-0-			-0-
10		1085 N	755	-0-	-330	-0-	755 2		N	-0-			-0-
11		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572 2		N	-0-			-0-
*12		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 208411 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11438 - 12540

01		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 2		N	-0-			-0-
02		364 N	259	-0-	-105	-0-	259 2		N	-0-			-0-
03		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2		N	-0-			-0-
04		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 2		N	-0-			-0-
05		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 2		N	-0-			-0-
06		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 2		N	-0-			-0-
07		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 2		N	-0-			-0-
08		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 2		N	-0-			-0-
09		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2		N	-0-			-0-
10		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 2		N	-0-			-0-
11		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 2		N	-0-			-0-
*12		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208999 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11540 - 11560

01		2914 X	2281	-0-	-633	-0-	2281 2		N	-0-			-0-
02		2632 X	1889	-0-	-743	-0-	1889 2		N	-0-			-0-
03		3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054 2		N	-0-			-0-
04		2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	2792 2		N	-0-			-0-
05		2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	2800 2		N	-0-			-0-
06		2970 X	2642	-0-	-328	-0-	2642 2		N	-0-			-0-
07		3069 X	2708	-0-	-361	-0-	2708 2		N	-0-			-0-
08		3069 X	2699	-0-	-370	-0-	2699 2		N	-0-			-0-
09		2790 X	2694	-0-	-96	-0-	2694 2		N	-0-			-0-
10		2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2865 2		N	-0-			-0-
11		2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2787 2		N	-0-			-0-
*12		2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2803 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BONNER, J.		WELL #: 8		RRCID -> 209659		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12044 - 12086		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2	Y	-0-	-0-
02	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2	Y	-0-	-0-
03	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2	Y	-0-	-0-
04	2160 N	1867	-0-	-293	-0-	1867	2	Y	-0-	-0-
05	2232 N	1892	-0-	-340	-0-	1892	2	Y	-0-	-0-
06	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2	Y	-0-	-0-
07	1922 N	1910	-0-	-12	-0-	1910	2	Y	-0-	-0-
08	1891 N	1442	-0-	-449	-0-	1442	2	Y	-0-	-0-
09	2160 N	1214	-0-	-946	-0-	1214	2	Y	-0-	-0-
10	3100 N	3912	-0-	812	812	3912	2	Y	-0-	-0-
11	2815 N	2003	-0-	-812	-0-	2003	2	Y	-0-	-0-
*12	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 24,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 209683		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12614 PERF.11230 - 12442		
01	1364 N	1090	-0-	-274	-0-	1090	2	N	-0-	-0-
02	1372 N	995	-0-	-377	-0-	995	2	N	-0-	-0-
03	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2	N	-0-	-0-
04	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2	N	-0-	-0-
05	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2	N	-0-	-0-
06	1530 N	1465	-0-	-65	-0-	1465	2	N	-0-	-0-
07	1085 N	927	-0-	-158	-0-	927	2	N	-0-	-0-
08	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2	N	-0-	-0-
09	1470 N	1218	-0-	-252	-0-	1218	2	N	-0-	-0-
10	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2	N	-0-	-0-
11	1620 N	955	-0-	-665	-0-	955	2	N	-0-	-0-
12	1271 N	984	-0-	-287	-0-	984	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 14,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 210129		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11454 - 12580		
01	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2	N	-0-	-0-
02	1624 N	1140	-0-	-484	-0-	1140	2	N	-0-	-0-
03	1705 N	1644	-0-	-61	-0-	1644	2	N	-0-	-0-
04	1620 N	1584	-0-	-36	-0-	1584	2	N	-0-	-0-
05	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2	N	-0-	-0-
06	1590 N	1545	-0-	-45	-0-	1545	2	N	-0-	-0-
07	1643 N	1618	-0-	-25	-0-	1618	2	N	-0-	-0-
08	1581 N	1558	-0-	-23	-0-	1558	2	N	-0-	-0-
09	1560 N	1462	-0-	-98	-0-	1462	2	N	-0-	-0-
10	1612 N	1546	-0-	-66	-0-	1546	2	N	-0-	-0-
11	1500 N	1428	-0-	-72	-0-	1428	2	N	-0-	-0-
12	1519 N	1458	-0-	-61	-0-	1458	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 18,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 KIRSCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210380 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11218 - 12436

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2		N	-0-			-0-
02		1428 N	1320	-0-	-108	-0-	1320	2		N	-0-			-0-
03		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2		N	-0-			-0-
04		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2		N	-0-			-0-
05		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2		N	-0-			-0-
06		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2		N	-0-			-0-
07		1767 N	1760	-0-	-7	-0-	1760	2		N	-0-			-0-
08		1736 N	1635	-0-	-101	-0-	1635	2		N	-0-			-0-
09		1740 N	1646	-0-	-94	-0-	1646	2		N	-0-			-0-
10		1767 N	1649	-0-	-118	-0-	1649	2		N	-0-			-0-
11		1590 N	1444	-0-	-146	-0-	1444	2		N	-0-			-0-
12		1705 N	1482	-0-	-223	-0-	1482	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHERN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211145 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10784 - 12033

01		2263 N	2166	-0-	-97	-0-	2166	2		N	-0-			22
02		2044 N	1972	-0-	-72	-0-	1972	2		N	-0-			22
03		2263 N	2207	-0-	-56	-0-	2207	2		N	-0-			22
04		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2		N	-0-			22
05		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2		N	-0-			22
06		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2		N	-0-			22
07		2232 N	1352	-0-	-880	-0-	1352	2		N	-0-			22
08		2263 N	275	-0-	-1988	-0-	275	2		N	-0-			22
09		2220 N	2086	-0-	-134	-0-	2086	2		N	-0-			22
10		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2		N	-0-			22
11		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2		N	-0-			22
12		2170 N	1277	-0-	-893	-0-	1277	2		N	-0-			22

TOTAL GAS PROD: 21,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211247 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11480 - 12658

01		3720 X	2916	-0-	-804	-0-	2916	2		N	-0-			33
02		3360 X	2359	-0-	-1001	-0-	2359	2		N	-0-			33
03		3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2		N	-0-			33
04		3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2		N	-0-			33
05		3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2		N	-0-			33
06		3810 X	3387	-0-	-423	-0-	3387	2		N	-0-			33
07		4030 X	3535	-0-	-495	-0-	3535	2		N	-0-			33
08		4030 X	3265	-0-	-765	-0-	3265	2		N	-0-			33
09		3900 X	3102	-0-	-798	-0-	3102	2		N	-0-			33
10		3875 X	3692	-0-	-183	-0-	3692	2		N	-0-			33
11		3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2		N	-0-			33
*12		3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2		N	-0-			33

TOTAL GAS PROD: 41,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 COSSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211466 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11330 - 12496

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 212135 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 12705 PERF.11280 - 12464

01		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-			-0-
02		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-			-0-
03		403 N	157	-0-	-246	-0-	157	2		N	-0-			-0-
04		390 N	226	-0-	-164	-0-	226	2		N	-0-			-0-
05		403 N	366	-0-	-37	-0-	366	2		N	-0-			-0-
06		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-
07		248 N	230	-0-	-18	-0-	230	2		N	-0-			-0-
08		372 N	116	-0-	-256	-0-	116	2		N	-0-			-0-
09		210 N	57	-0-	-153	-0-	57	2		N	-0-			-0-
10		217 N	63	-0-	-154	-0-	63	2		N	-0-			-0-
11		120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2		N	-0-			-0-
*12		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,450											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212137 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12540 PERF.10638 - 12306

01		2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2		N	-0-			-0-
02		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2		N	-0-			-0-
03		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2		N	-0-			-0-
04		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2		N	-0-			-0-
05		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2		N	-0-			-0-
06		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2		N	-0-			-0-
07		2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2		N	-0-			-0-
08		3100 N	3362	-0-	262	-0-	3362	2		N	-0-			-0-
09		1676 N	1414	-0-	-262	-0-	1414	2		N	-0-			-0-
10		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2		N	-0-			-0-
11		2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2		N	-0-			-0-
*12		1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			23,631											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 S. SENTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213219 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 12330 PERF.10788 - 11274

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2		N	-0-			-0-
02		1176 N	1173	-0-	-3	-0-	1173	2		N	-0-			-0-
03		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2		N	-0-			-0-
04		1260 N	1230	-0-	-30	-0-	1230	2		N	-0-			-0-
05		1302 N	1289	-0-	-13	-0-	1289	2		N	-0-			-0-
06		1260 N	1256	-0-	-4	-0-	1256	2		N	-0-			-0-
07		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2		N	-0-			-0-
08		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2		N	-0-			-0-
09		1260 N	1137	-0-	-123	-0-	1137	2		N	-0-			-0-
10		1302 N	1176	-0-	-126	-0-	1176	2		N	-0-			-0-
11		1260 N	1147	-0-	-113	-0-	1147	2		N	-0-			-0-
*12		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215793 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11360 - 12610

01		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			-0-
02		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			-0-
03		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-
04		150 N	18	-0-	-132	-0-	18	2		N	-0-			-0-
05		186 N	131	-0-	-55	-0-	131	2		N	-0-			-0-
06		210 N	60	-0-	-150	-0-	60	2		N	-0-			-0-
07		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
08		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
09		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
10		124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2		N	-0-			-0-
11		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
*12		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 215798 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12398

01		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2		N	-0-			-0-
02		989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2		N	-0-			-0-
03		1271 N	1208	-0-	-63	-0-	1208	2		N	-0-			-0-
04		1350 N	1330	-0-	-20	-0-	1330	2		N	-0-			-0-
05		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2		N	-0-			-0-
06		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2		N	-0-			-0-
07		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2		N	-0-			-0-
08		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2		N	-0-			-0-
09		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2		N	-0-			-0-
10		1612 N	1215	-0-	-397	-0-	1215	2		N	-0-			-0-
11		1470 N	483	-0-	-987	-0-	483	2		N	-0-			-0-
12		1550 N	476	-0-	-1074	-0-	476	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.										//CONT.// 945936									
RUBY MIDDLETON GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 216479		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 12245		PERF.10916 - 11964	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
01		3131 X	1631	-0-	-1500	-0-	1631	2		N	-0-			-0-					
02		2744 X	2240	-0-	-504	-0-	2240	2		N	-0-			-0-					
03		3100 X	2095	-0-	-1005	-0-	2095	2		N	-0-			-0-					
04		3000 X	2988	-0-	-12	-0-	2988	2		N	-0-			-0-					
05		3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2		N	-0-			-0-					
06		2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2		N	-0-			-0-					
07		3100 X	2029	-0-	-1071	-0-	2029	2		N	-0-			-0-					
08		3100 X	492	-0-	-2608	-0-	492	2		N	-0-			-0-					
09		3000 X	1392	-0-	-1608	-0-	1392	2		N	-0-			-0-					
10		3100 X	2448	-0-	-652	-0-	2448	2		N	-0-			-0-					
11		3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2		N	-0-			-0-					
*12		2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2		N	-0-			-0-					
TOTAL GAS PROD:				27,192		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-					

CLARKE GAS UNIT										WELL #: 13		RRCID -> 216528		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 12424		PERF.11764 - 12162	
01		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2		N	-0-			-0-					
02		1064 N	892	-0-	-172	-0-	892	2		N	-0-			-0-					
03		1178 N	1036	-0-	-142	-0-	1036	2		N	-0-			-0-					
04		1110 N	994	-0-	-116	-0-	994	2		N	-0-			-0-					
05		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2		N	-0-			-0-					
06		990 N	929	-0-	-61	-0-	929	2		N	-0-			-0-					
07		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2		N	-0-			-0-					
08		1116 N	1004	-0-	-112	-0-	1004	2		N	-0-			-0-					
09		954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2		N	-0-			-0-					
10		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2		N	-0-			-0-					
11		960 N	921	-0-	-39	-0-	921	2		N	-0-			-0-					
12		992 N	956	-0-	-36	-0-	956	2		N	-0-			-0-					
TOTAL GAS PROD:				12,040		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-					

CLARKE GAS UNIT										WELL #: 12		RRCID -> 216529		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 12516		PERF.11794 - 12292	
01		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2		N	-0-			-0-					
02		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2		N	-0-			-0-					
03		1333 N	1260	-0-	-73	-0-	1260	2		N	-0-			-0-					
04		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2		N	-0-			-0-					
05		1209 N	1090	-0-	-119	-0-	1090	2		N	-0-			-0-					
06		1230 N	879	-0-	-351	-0-	879	2		N	-0-			-0-					
07		1085 N	551	-0-	-534	-0-	551	2		N	-0-			-0-					
08		1085 N	895	-0-	-190	-0-	895	2		N	-0-			-0-					
09		870 N	823	-0-	-47	-0-	823	2		N	-0-			-0-					
10		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2		N	-0-			-0-					
11		870 N	801	-0-	-69	-0-	801	2		N	-0-			-0-					
*12		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2		N	-0-			-0-					
TOTAL GAS PROD:				11,694		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE									
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936															
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 216572		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12756 PERF.11368 - 12656									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 216667		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11646 - 12076									
01	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2	N	-0-	-0-							
02	1064 N	1016	-0-	-48	-0-	1016	2	N	-0-	-0-							
03	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2	N	-0-	-0-							
04	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2	N	-0-	-0-							
05	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2	N	-0-	-0-							
06	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2	N	-0-	-0-							
07	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2	N	-0-	-0-							
08	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2	N	-0-	-0-							
09	1710 N	1266	-0-	-444	-0-	1266	2	N	-0-	-0-							
10	1736 N	1260	-0-	-476	-0-	1260	2	N	-0-	-0-							
11	1710 N	632	-0-	-1078	-0-	632	2	N	-0-	-0-							
12	1302 N	524	-0-	-778	-0-	524	2	N	-0-	-0-							
TOTAL GAS PROD:		16,934															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, J.		WELL #: 9		RRCID -> 216933		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 12230 PERF.11703 - 11966									
01	713 N	201	-0-	-512	-0-	201	2	Y	-0-	3							
02	476 N	176	-0-	-300	-0-	176	2	Y	-0-	3							
03	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2	Y	-0-	3							
04	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2	Y	-0-	3							
05	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2	Y	-0-	3							
06	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2	Y	-0-	3							
07	1674 N	1265	-0-	-409	-0-	1265	2	Y	-0-	3							
08	1674 N	1671	-0-	-3	-0-	1671	2	Y	-0-	3							
09	1620 N	821	-0-	-799	-0-	821	2	Y	-0-	3							
10	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2	Y	-0-	3							
11	1620 N	1387	-0-	-233	-0-	1387	2	Y	-0-	3							
*12	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2	Y	-0-	3							
TOTAL GAS PROD:		16,177															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
HARTLEY UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 217461		COMPL. DATE 09/02/2011		TOTAL DEPTH 12447 PERF.10124 - 12270					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2		N	-0-			-0-
02	1764 N	1330	-0-	-434	-0-	1330	2		N	-0-			-0-
03	1922 N	1261	-0-	-661	-0-	1261	2		N	-0-			-0-
04	1890 N	1272	-0-	-618	-0-	1272	2		N	-0-			-0-
05	1488 N	1282	-0-	-206	-0-	1282	2		N	-0-			-0-
06	1230 N	1213	-0-	-17	-0-	1213	2		N	-0-			-0-
07	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2		N	-0-			-0-
08	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2		N	-0-			-0-
09	1200 N	708	-0-	-492	-0-	708	2		N	-0-			-0-
10	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2		N	-0-			-0-
11	1740 N	1176	-0-	-564	-0-	1176	2		N	-0-			-0-
*12	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,299		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HAM GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 217612		COMPL. DATE 09/08/2005		TOTAL DEPTH 12580 PERF.11276 - 12474					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	7101 X	7101	-0-	-0-	-0-	7101	2		N	-0-			-0-
02	5236 X	3954	-0-	-1282	-0-	3954	2		N	-0-			-0-
03	5797 X	4344	-0-	-1453	-0-	4344	2		N	-0-			-0-
04	5610 X	4870	-0-	-740	-0-	4870	2		N	-0-			-0-
05	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	2		N	-0-			-0-
06	5610 X	2503	-0-	-3107	-0-	2503	2		N	-0-			-0-
07	5022 X	4250	-0-	-772	-0-	4250	2		N	-0-			-0-
08	5797 X	4187	-0-	-1610	-0-	4187	2		N	-0-			-0-
09	5610 X	4589	-0-	-1021	-0-	4589	2		N	-0-			-0-
10	5797 X	4734	-0-	-1063	-0-	4734	2		N	-0-			-0-
11	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2		N	-0-			-0-
*12	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		56,069		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 217647		COMPL. DATE 11/13/2005		TOTAL DEPTH 12686 PERF.11308 - 12501					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	13 N	11	-0-	-2	-0-	11	2		N	-0-			-0-
02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
04	11 N	7	-0-	-4	-0-	7	2		N	-0-			-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2		N	-0-			-0-
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		66		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BLACK, H.D. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 217659		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 12320 PERF.10171 - 12139				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2		N	-0-		-0-
02	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2		N	-0-		-0-
03	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2		N	-0-		-0-
04	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2		N	-0-		-0-
05	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2		N	-0-		-0-
06	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2		N	-0-		-0-
07	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2		N	-0-		-0-
08	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2		N	-0-		-0-
09	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2		N	-0-		-0-
10	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2		N	-0-		-0-
11	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2		N	-0-		-0-
*12	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		31,003		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ZENO KING GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 217787		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12525 PERF.11099 - 12351				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1426 N	668	-0-	-758	-0-	668	2		N	-0-		-0-
02	1288 N	594	-0-	-694	-0-	594	2		N	-0-		-0-
03	1178 N	644	-0-	-534	-0-	644	2		N	-0-		-0-
04	660 N	543	-0-	-117	-0-	543	2		N	-0-		-0-
05	651 N	468	-0-	-183	-0-	468	2		N	-0-		-0-
06	630 N	610	-0-	-20	-0-	610	2		N	-0-		-0-
07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-		-0-
08	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2		N	-0-		-0-
09	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2		N	-0-		-0-
10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2		N	-0-		-0-
11	1380 N	362	-0-	-1018	-0-	362	2		N	-0-		-0-
12	1426 N	856	-0-	-570	-0-	856	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,297		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILLARD GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 217808		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 12694 PERF.11234 - 12434				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2		N	-0-		65
02	2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2		N	-0-		65
03	3100 N	3323	-0-	223	-0-	3323	2		N	-0-		65
04	3000 N	3212	-0-	212	-0-	3212	2		N	-0-		65
05	3100 N	3387	-0-	287	-0-	3387	2		N	-0-		65
06	3909 X	3187	-0-	-722	-0-	3187	2		N	-0-		65
07	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2		N	-0-		65
08	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2		N	-0-		65
09	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2		N	-0-		65
10	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2		N	-0-		65
11	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2		N	-0-		65
*12	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2		N	-0-		65
TOTAL GAS PROD:		34,989		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WILLIFORD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 217809 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11087 - 12268

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1607 N	1607	-0-	-0-	1607 2		N	-0-	1
02		1456 N	1014	-0-	-442	1014 2		N	-0-	1
03		1643 N	1625	-0-	-18	1625 2		N	-0-	1
04		1560 N	1370	-0-	-190	1370 2		N	-0-	1
05		1591 N	1591	-0-	-0-	1591 2		N	-0-	1
06		1560 N	1454	-0-	-106	1454 2		N	-0-	1
07		1426 N	1406	-0-	-20	1406 2		N	-0-	1
08		1581 N	1326	-0-	-255	1326 2		N	-0-	1
09		1780 N	1780	-0-	-0-	1780 2		N	-0-	1
10		1395 N	1258	-0-	-137	1258 2		N	-0-	1
11		1549 N	1549	-0-	-0-	1549 2		N	-0-	1
*12		2288 N	2288	-0-	-0-	2288 2		N	-0-	1

TOTAL GAS PROD: 18,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED GU #4 WELL #: 7 RRCID -> 217939 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11112 - 12285

01		3007 X	2114	-0-	-893	2114 2		N	-0-	-0-
02		2436 N	1484	-0-	-952	1484 2		N	-0-	-0-
03		2609 N	2609	-0-	-0-	2609 2		N	-0-	-0-
04		2475 N	2475	-0-	-0-	2475 2		N	-0-	-0-
05		2570 N	2570	-0-	-0-	2570 2		N	-0-	-0-
06		2520 N	2407	-0-	-113	2407 2		N	-0-	-0-
07		3038 N	3038	-0-	-0-	3038 2		N	-0-	-0-
08		2573 N	2535	-0-	-38	2535 2		N	-0-	-0-
09		2400 N	2128	-0-	-272	2128 2		N	-0-	-0-
10		3007 N	2207	-0-	-800	2207 2		N	-0-	-0-
11		2460 N	2456	-0-	-4	2456 2		N	-0-	-0-
*12		2480 N	2480	-0-	-0-	2480 2		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 28,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217962 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12749 PERF.11424 - 12576

01		2728 X	1767	-0-	-961	1767 2		N	-0-	67
02		1624 N	1614	-0-	-10	1614 2		N	-0-	67
03		2046 N	1501	-0-	-545	1501 2		N	-0-	67
04		2008 N	2008	-0-	-0-	2008 2		N	-0-	67
05		1798 N	1162	-0-	-636	1162 2		N	-0-	67
06		1440 N	735	-0-	-705	735 2		N	-0-	67
07		2077 N	994	-0-	-1083	994 2		N	-0-	67
08		1147 N	1085	-0-	-62	1085 2		N	-0-	67
09		995 N	995	-0-	-0-	995 2		N	-0-	67
10		1056 N	1056	-0-	-0-	1056 2		N	-0-	67
11		1050 N	784	-0-	-266	784 2		N	-0-	67
12		1023 N	898	-0-	-125	898 2		N	-0-	67

TOTAL GAS PROD: 14,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 217975		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12780 PERF.11260 - 12546						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3131 X	2135	-0-	-996	-0-	2135 2			N	-0-			-0-
02		2828 X	815	-0-	-2013	-0-	815 2			N	-0-			-0-
03		3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3073 2			N	-0-			-0-
04		2520 X	2369	-0-	-151	-0-	2369 2			N	-0-			-0-
05		2604 X	2475	-0-	-129	-0-	2475 2			N	-0-			-0-
06		2970 X	2277	-0-	-693	-0-	2277 2			N	-0-			-0-
07		3069 X	2062	-0-	-1007	-0-	2062 2			N	-0-			-0-
08		3069 X	2060	-0-	-1009	-0-	2060 2			N	-0-			-0-
09		2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2913 2			N	-0-			-0-
10		2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2922 2			N	-0-			-0-
11		2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	2378 2			N	-0-			-0-
12		3007 X	2712	-0-	-295	-0-	2712 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		28,191				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 217989		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 12515 PERF.11141 - 12342						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3658 X	3125	-0-	-533	-0-	3125 2			N	-0-			-0-
02		3304 X	1451	-0-	-1853	-0-	1451 2			N	-0-			-0-
03		3224 X	3072	-0-	-152	-0-	3072 2			N	-0-			-0-
04		3120 X	2713	-0-	-407	-0-	2713 2			N	-0-			-0-
05		3131 X	2121	-0-	-1010	-0-	2121 2			N	-0-			-0-
06		3030 X	2885	-0-	-145	-0-	2885 2			N	-0-			-0-
07		3069 X	2229	-0-	-840	-0-	2229 2			N	-0-			-0-
08		3069 X	2086	-0-	-983	-0-	2086 2			N	-0-			-0-
09		3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3926 2			N	-0-			-0-
10		4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	4047 2			N	-0-			-0-
11		3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349 2			N	-0-			-0-
12		3875 X	3045	-0-	-830	-0-	3045 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		34,049				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DUNLAP GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 218009		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 12390 PERF.11025 - 12150						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242 2			N	-0-			-0-
02		2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390 2			N	-0-			-0-
03		3100 N	3217	-0-	117	117	3217 2			N	-0-			-0-
04		2982 X	2865	-0-	-117	-0-	2865 2			N	-0-			-0-
05		2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2818 2			N	-0-			-0-
06		2550 X	1930	-0-	-620	-0-	1930 2			N	-0-			-0-
07		2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	2639 2			N	-0-			-0-
08		2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2795 2			N	-0-			-0-
09		2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2688 2			N	-0-			-0-
10		2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2778 2			N	-0-			-0-
11		2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2560 2			N	-0-			-0-
12		2635 N	2615	-0-	-20	-0-	2615 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		32,537				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
HAM GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 218066		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12444 PERF.11810 - 12295						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1874 X	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2		N	-0-			-0-
02		2408 X	1413	-0-	-995	-0-	1413	2		N	-0-			-0-
03		2666 X	2092	-0-	-574	-0-	2092	2		N	-0-			-0-
04		2580 X	2014	-0-	-566	-0-	2014	2		N	-0-			-0-
05		1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2		N	-0-			-0-
06		2010 X	1831	-0-	-179	-0-	1831	2		N	-0-			-0-
07		2077 X	1746	-0-	-331	-0-	1746	2		N	-0-			-0-
08		2077 X	1956	-0-	-121	-0-	1956	2		N	-0-			-0-
09		2010 X	1934	-0-	-76	-0-	1934	2		N	-0-			-0-
10		1922 X	1819	-0-	-103	-0-	1819	2		N	-0-			-0-
11		1890 X	1823	-0-	-67	-0-	1823	2		N	-0-			-0-
12		1984 X	1933	-0-	-51	-0-	1933	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,365		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 218068		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12770 PERF.11422 - 12600						
01		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2		N	-0-			-0-
02		1064 N	864	-0-	-200	-0-	864	2		N	-0-			-0-
03		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2		N	-0-			-0-
04		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2		N	-0-			-0-
05		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2		N	-0-			-0-
06		1470 N	1212	-0-	-258	-0-	1212	2		N	-0-			-0-
07		1364 N	1141	-0-	-223	-0-	1141	2		N	-0-			-0-
08		1302 N	1123	-0-	-179	-0-	1123	2		N	-0-			-0-
09		1200 N	1062	-0-	-138	-0-	1062	2		N	-0-			-0-
10		1147 N	1019	-0-	-128	-0-	1019	2		N	-0-			-0-
11		1080 N	941	-0-	-139	-0-	941	2		N	-0-			-0-
12		1085 N	950	-0-	-135	-0-	950	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,778		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COOPER		WELL #: 4		RRCID -> 218070		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12592 PERF.11260 - 12524						
01		2480 N	2357	-0-	-123	-0-	2357	2		N	-0-			-0-
02		2212 N	1580	-0-	-632	-0-	1580	2		N	-0-			-0-
03		2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2		N	-0-			-0-
04		2280 N	2232	-0-	-48	-0-	2232	2		N	-0-			-0-
05		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2		N	-0-			-0-
06		2460 N	2224	-0-	-236	-0-	2224	2		N	-0-			-0-
07		2294 N	2178	-0-	-116	-0-	2178	2		N	-0-			-0-
08		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2		N	-0-			-0-
09		2220 N	2111	-0-	-109	-0-	2111	2		N	-0-			-0-
10		2170 N	51	-0-	-2119	-0-	51	2		N	-0-			-0-
11		2190 N	1759	-0-	-431	-0-	1759	2		N	-0-			-0-
*12		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		23,707		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CLARKE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 218075 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12546 PERF.11868 - 12385

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2		N	-0-			-0-
02		2100 N	659	-0-	-1441	-0-	659	2		N	-0-			-0-
03		2728 N	2628	-0-	-100	-0-	2628	2		N	-0-			-0-
04		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2		N	-0-			-0-
05		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2		N	-0-			-0-
06		2550 N	2253	-0-	-297	-0-	2253	2		N	-0-			-0-
07		2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2		N	-0-			-0-
08		2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2		N	-0-			-0-
09		2250 N	1773	-0-	-477	-0-	1773	2		N	-0-			-0-
10		2511 N	1861	-0-	-650	-0-	1861	2		N	-0-			-0-
11		2400 N	1479	-0-	-921	-0-	1479	2		N	-0-			-0-
*12		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218077 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12384 PERF.11070 - 12193

01		1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2		N	-0-			-0-
02		1186 X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2		N	-0-			-0-
03		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2		N	-0-			-0-
04		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2		N	-0-			-0-
05		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2		N	-0-			-0-
06		2130 N	1975	-0-	-155	-0-	1975	2		N	-0-			-0-
07		2356 N	1567	-0-	-789	-0-	1567	2		N	-0-			-0-
08		2387 N	1581	-0-	-806	-0-	1581	2		N	-0-			-0-
09		1980 N	1681	-0-	-299	-0-	1681	2		N	-0-			-0-
10		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2		N	-0-			-0-
11		2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2		N	-0-			-0-
*12		2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 218093 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11420 - 12692

01		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-			-0-
02		336 N	188	-0-	-148	-0-	188	2		N	-0-			-0-
03		372 N	262	-0-	-110	-0-	262	2		N	-0-			-0-
04		330 N	240	-0-	-90	-0-	240	2		N	-0-			-0-
05		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			-0-
06		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			-0-
07		248 N	239	-0-	-9	-0-	239	2		N	-0-			-0-
08		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-			-0-
09		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-			-0-
10		248 N	247	-0-	-1	-0-	247	2		N	-0-			-0-
11		300 N	259	-0-	-41	-0-	259	2		N	-0-			-0-
12		310 N	259	-0-	-51	-0-	259	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BROWN, J.W. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 218242		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12315 PERF.10973 - 12160				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	6634 X	6017	-0-	-617	-0-	6017	2		N	-0-		-0-
02	5992 X	4442	-0-	-1550	-0-	4442	2		N	-0-		-0-
03	6825 X	6825	-0-	-0-	-0-	6825	2		N	-0-		-0-
04	6498 X	6498	-0-	-0-	-0-	6498	2		N	-0-		-0-
05	6602 X	6602	-0-	-0-	-0-	6602	2		N	-0-		-0-
06	6420 X	6379	-0-	-41	-0-	6379	2		N	-0-		-0-
07	6634 X	6522	-0-	-112	-0-	6522	2		N	-0-		-0-
08	6634 X	6490	-0-	-144	-0-	6490	2		N	-0-		-0-
09	6420 X	6343	-0-	-77	-0-	6343	2		N	-0-		-0-
10	6603 X	6149	-0-	-454	-0-	6149	2		N	-0-		-0-
11	6390 X	6369	-0-	-21	-0-	6369	2		N	-0-		-0-
12	6541 X	6053	-0-	-488	-0-	6053	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		74,689		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 218295		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12797 PERF.11460 - 12527				
01	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2		N	-0-		-0-
02	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2		N	-0-		-0-
03	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2		N	-0-		-0-
04	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2		N	-0-		-0-
05	1023 N	701	-0-	-322	-0-	701	2		N	-0-		-0-
06	1980 N	838	-0-	-1142	-0-	838	2		N	-0-		-0-
07	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2		N	-0-		-0-
08	3100 N	3302	-0-	202	202	3302	2		N	-0-		-0-
09	3000 N	2851	-0-	-149	53	2851	2		N	-0-		-0-
10	2277 N	2224	-0-	-53	-0-	2224	2		N	-0-		-0-
11	1980 X	1647	-0-	-333	-0-	1647	2		N	-0-		-0-
12	2046 X	1576	-0-	-470	-0-	1576	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		22,232		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 218304		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12788 PERF.11279 - 11211				
01	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2		N	-0-		-0-
02	1624 N	1297	-0-	-327	-0-	1297	2		N	-0-		-0-
03	2387 N	1859	-0-	-528	-0-	1859	2		N	-0-		-0-
04	2310 N	2205	-0-	-105	-0-	2205	2		N	-0-		-0-
05	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2		N	-0-		-0-
06	1800 N	932	-0-	-868	-0-	932	2		N	-0-		-0-
07	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2		N	-0-		-0-
08	2046 N	1427	-0-	-619	-0-	1427	2		N	-0-		-0-
09	930 N	157	-0-	-773	-0-	157	2		N	-0-		-0-
10	2697 N	-0-	-0-	-2697	-0-				N	-0-		-0-
11	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-				N	-0-		-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		15,005		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 218965		COMPL. DATE 01/23/2015		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10930 - 12150				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 2		N	-0-			-0-
02	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2		N	-0-			-0-
03	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2		N	-0-			-0-
04	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2		N	-0-			-0-
05	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2		N	-0-			-0-
06	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 2		N	-0-			-0-
07	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2		N	-0-			-0-
08	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 2		N	-0-			-0-
09	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 2		N	-0-			-0-
10	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 2		N	-0-			-0-
11	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 2		N	-0-			-0-
*12	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,060		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 219063		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 12390 PERF.11084 - 12214				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	1754 2		N	-0-			-0-
02	1736 N	1402	-0-	-334	-0-	1402 2		N	-0-			-0-
03	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231 2		N	-0-			-0-
04	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	2679 2		N	-0-			-0-
05	3100 N	3427	-0-	327	327	3427 2		N	-0-			-0-
06	3000 N	4051	-0-	1051	1378	4051 2		N	-0-			-0-
07	3100 N	4587	-0-	1487	2865	4587 2		N	-0-			-0-
08	7665 X	4800	-0-	-2865	-0-	4800 2		N	-0-			-0-
09	1860 X	1778	-0-	-82	-0-	1778 2		N	-0-			-0-
10	1922 X	953	-0-	-969	-0-	953 2		N	-0-			-0-
11	1860 X	1025	-0-	-835	-0-	1025 2		N	-0-			-0-
12	1922 X	919	-0-	-1003	-0-	919 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		29,606		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HALE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219064		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 12620 PERF.11138 - 12402				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 2		N	-0-			-0-
02	1400 N	943	-0-	-457	-0-	943 2		N	-0-			-0-
03	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896 2		N	-0-			-0-
04	1320 N	1304	-0-	-16	-0-	1304 2		N	-0-			-0-
05	1054 N	694	-0-	-360	-0-	694 2		N	-0-			-0-
06	1500 N	518	-0-	-982	-0-	518 2		N	-0-			-0-
07	1333 N	449	-0-	-884	-0-	449 2		N	-0-			-0-
08	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 2		N	-0-			-0-
09	510 N	497	-0-	-13	-0-	497 2		N	-0-			-0-
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2		N	-0-			-0-
11	1200 N	770	-0-	-430	-0-	770 2		N	-0-			-0-
*12	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,100		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	219327	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12659	PERF.	10897 - 12512		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		341 N	20	-0-	-321	-0-	20	2		N	-0-			-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
03		62 N	23	-0-	-39	-0-	23	2		N	-0-			-0-
04		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
11		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
*12		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			260		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SARTOR GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	219341	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	11039 - 12235		
01		2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2		N	-0-			-0-
02		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2		N	-0-			-0-
03		2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2		N	-0-			-0-
04		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2		N	-0-			-0-
05		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2		N	-0-			-0-
06		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2		N	-0-			-0-
07		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2		N	-0-			-0-
08		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2		N	-0-			-0-
09		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2		N	-0-			-0-
10		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2		N	-0-			-0-
11		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2		N	-0-			-0-
*12		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			24,539		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #:		7	RRCID ->	219836	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	12570	PERF.	11191 - 12392		
01		3844 X	3072	-0-	-772	-0-	3072	2		N	-0-			-0-
02		3472 X	2344	-0-	-1128	-0-	2344	2		N	-0-			-0-
03		3224 X	1682	-0-	-1542	-0-	1682	2		N	-0-			-0-
04		3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2		N	-0-			-0-
05		3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2		N	-0-			-0-
06		3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2		N	-0-			-0-
07		3441 X	3303	-0-	-138	-0-	3303	2		N	-0-			-0-
08		3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2		N	-0-			-0-
09		3390 X	3146	-0-	-244	-0-	3146	2		N	-0-			-0-
10		3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2		N	-0-			-0-
11		3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2		N	-0-			-0-
12		3503 X	3216	-0-	-287	-0-	3216	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			37,515		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 KIRSCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219904 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11295 - 12469

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		93 X	45	-0-	-48	-0-	45	2		N	-0-			-0-
02		56 N	53	-0-	-3	-0-	53	2		N	-0-			-0-
03		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05		62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2		N	-0-			-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
07		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
08		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
09		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
10		62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2		N	-0-			-0-
11		60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2		N	-0-			-0-
12		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			486											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

CURRY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219908 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12807 PERF.11295 - 12545

01		4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2		N	-0-			-0-
02		3444 X	1776	-0-	-1668	-0-	1776	2		N	-0-			-0-
03		4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2		N	-0-			-0-
04		4200 X	3594	-0-	-606	-0-	3594	2		N	-0-			-0-
05		4340 X	3096	-0-	-1244	-0-	3096	2		N	-0-			-0-
06		4200 X	2774	-0-	-1426	-0-	2774	2		N	-0-			-0-
07		4340 X	3316	-0-	-1024	-0-	3316	2		N	-0-			-0-
08		4340 X	2043	-0-	-2297	-0-	2043	2		N	-0-			-0-
09		3600 X	2248	-0-	-1352	-0-	2248	2		N	-0-			-0-
10		3317 X	2426	-0-	-891	-0-	2426	2		N	-0-			-0-
11		3210 X	2821	-0-	-389	-0-	2821	2		N	-0-			-0-
12		3317 X	3191	-0-	-126	-0-	3191	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			36,071											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

BUTLER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220097 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11427 - 12616

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2		N	-0-			-0-
06		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2		N	-0-			-0-
07		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2		N	-0-			-0-
08		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-			-0-
09		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-			-0-
10		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
*12		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,154											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
ROPER		WELL #: 3		RRCID -> 221366		COMPL. DATE 07/04/2006		TOTAL DEPTH 12370 PERF.10985 - 12110				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2209	N	2209	-0-	-0-	2209	2	N	-0-			-0-
02	2184	N	1248	-0-	-936	1248	2	N	-0-			-0-
03	2211	N	2211	-0-	-0-	2211	2	N	-0-			-0-
04	2189	N	2189	-0-	-0-	2189	2	N	-0-			-0-
05	2123	N	2123	-0-	-0-	2123	2	N	-0-			-0-
06	2130	N	1834	-0-	-296	1834	2	N	-0-			-0-
07	2263	N	1328	-0-	-935	1328	2	N	-0-			-0-
08	2108	N	666	-0-	-1442	666	2	N	-0-			-0-
09	1830	N	609	-0-	-1221	609	2	N	-0-			-0-
10	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-		N	-0-			-0-
11	1320	N	1320	-0-	-0-	1320	2	N	-0-			-0-
*12	1376	N	1376	-0-	-0-	1376	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,113		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 221370		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 12636 PERF.11311 - 12516				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3526	-0-	-473	3526	2	N	-0-			-0-
02	3612	X	1845	-0-	-1767	1845	2	N	-0-			-0-
03	3689	X	3518	-0-	-171	3518	2	N	-0-			-0-
04	3570	X	3267	-0-	-303	3267	2	N	-0-			-0-
05	3689	X	2855	-0-	-834	2855	2	N	-0-			-0-
06	3420	X	2739	-0-	-681	2739	2	N	-0-			-0-
07	3503	X	3401	-0-	-102	3401	2	N	-0-			-0-
08	3503	X	2460	-0-	-1043	2460	2	N	-0-			-0-
09	3270	X	3098	-0-	-172	3098	2	N	-0-			-0-
10	3410	X	3168	-0-	-242	3168	2	N	-0-			-0-
11	3382	X	3382	-0-	-0-	3382	2	N	-0-			-0-
12	3410	X	2340	-0-	-1070	2340	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		35,599		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 222551		COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL DEPTH 12453 PERF.11109 - 12292				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4615	X	4615	-0-	-0-	4615	2	N	-0-			-0-
02	3780	X	2754	-0-	-1026	2754	2	N	-0-			-0-
03	4247	X	3359	-0-	-888	3359	2	N	-0-			-0-
04	4440	X	3531	-0-	-909	3531	2	N	-0-			-0-
05	4588	X	3444	-0-	-1144	3444	2	N	-0-			-0-
06	4440	X	4102	-0-	-338	4102	2	N	-0-			-0-
07	4443	X	4443	-0-	-0-	4443	2	N	-0-			-0-
08	5003	X	5003	-0-	-0-	5003	2	N	-0-			-0-
09	4110	X	3514	-0-	-596	3514	2	N	-0-			-0-
10	4433	X	3579	-0-	-854	3579	2	N	-0-			-0-
11	4440	X	3043	-0-	-1397	3043	2	N	-0-			-0-
12	4588	X	3523	-0-	-1065	3523	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		44,910		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
PENN-SENTER		WELL #: 2		RRCID -> 222586		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10981 - 12307								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2		N	-0-					-0-
05		11681 X	11681	-0-	-0-	-0-	11681	2		N	-0-					-0-
06		7906 X	7906	-0-	-0-	-0-	7906	2		N	-0-					-0-
07		7285 X	7285	-0-	-0-	-0-	7285	2		N	-0-					-0-
08		6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	6582	2		N	-0-					-0-
09		5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2		N	-0-					-0-
10		5698 X	5698	-0-	-0-	-0-	5698	2		N	-0-					-0-
11		5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	2		N	-0-					-0-
*12		5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	2		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		57,737		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

COSSON GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 222651		COMPL. DATE 09/16/2006		TOTAL DEPTH 12512 PERF.11509 - 12329								
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 222688		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 12487 PERF.11122 - 12311								
01		3627 X	3436	-0-	-191	-0-	3436	2		N	-0-					-0-
02		3360 X	2204	-0-	-1156	-0-	2204	2		N	-0-					-0-
03		3751 X	3660	-0-	-91	-0-	3660	2		N	-0-					-0-
04		3630 X	3447	-0-	-183	-0-	3447	2		N	-0-					-0-
05		3751 X	3568	-0-	-183	-0-	3568	2		N	-0-					-0-
06		3540 X	3366	-0-	-174	-0-	3366	2		N	-0-					-0-
07		3658 X	3454	-0-	-204	-0-	3454	2		N	-0-					-0-
08		3658 X	3471	-0-	-187	-0-	3471	2		N	-0-					-0-
09		3450 X	3132	-0-	-318	-0-	3132	2		N	-0-					-0-
10		3565 X	2802	-0-	-763	-0-	2802	2		N	-0-					-0-
11		3360 X	3023	-0-	-337	-0-	3023	2		N	-0-					-0-
12		3472 X	3130	-0-	-342	-0-	3130	2		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		38,693		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
IVY, ATHEL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	222848	COMPL. DATE	06/24/2006	TOTAL DEPTH	12516	PERF.11144 - 12258		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3379 X	3218	-0-	-161	-0-	3218	2	N	-0-			-0-
02		3052 X	1704	-0-	-1348	-0-	1704	2	N	-0-			-0-
03		2635 X	2133	-0-	-502	-0-	2133	2	N	-0-			-0-
04		3120 X	1834	-0-	-1286	-0-	1834	2	N	-0-			-0-
05		3224 X	855	-0-	-2369	-0-	855	2	N	-0-			-0-
06		3120 X	1511	-0-	-1609	-0-	1511	2	N	-0-			-0-
07		2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2	N	-0-			-0-
08		2139 X	2029	-0-	-110	-0-	2029	2	N	-0-			-0-
09		3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2	N	-0-			-0-
10		3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2	N	-0-			-0-
11		3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2	N	-0-			-0-
12		3472 X	2311	-0-	-1161	-0-	2311	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		27,929		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

AWALT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	222861	COMPL. DATE	08/27/2006	TOTAL DEPTH	11769	PERF.10206 - 11288		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		682 N	674	-0-	-8	-0-	674	2	N	-0-			-0-
02		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2	N	-0-			-0-
03		713 N	632	-0-	-81	-0-	632	2	N	-0-			-0-
04		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2	N	-0-			-0-
05		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2	N	-0-			-0-
06		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2	N	-0-			-0-
07		713 N	621	-0-	-92	-0-	621	2	N	-0-			-0-
08		682 N	587	-0-	-95	-0-	587	2	N	-0-			-0-
09		630 N	551	-0-	-79	-0-	551	2	N	-0-			-0-
10		620 N	577	-0-	-43	-0-	577	2	N	-0-			-0-
11		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2	N	-0-			-0-
*12		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,630		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILLARD GAS UNIT NO. 2		WELL #:		3	RRCID ->	222966	COMPL. DATE	10/06/2014	TOTAL DEPTH	12410	PERF.10200 - 10210		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 NORTHERN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 222970 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10736 - 11954

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2139 N	1265	-0-	-874	-0-	1265	2		N	-0-			49
02		1988 N	1368	-0-	-620	-0-	1368	2		N	-0-			49
03		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2		N	-0-			49
04		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2		N	-0-			49
05		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2		N	-0-			49
06		2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2		N	-0-			49
07		2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2		N	-0-			49
08		2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2		N	-0-			49
09		2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2		N	-0-			49
10		2542 N	2512	-0-	-30	-0-	2512	2		N	-0-			49
11		2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2		N	-0-			49
*12		2950 N	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2		N	-0-			49

TOTAL GAS PROD: 26,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 223844 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11584 - 12067

01		2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2		N	-0-			-0-
02		2072 X	1902	-0-	-170	-0-	1902	2		N	-0-			-0-
03		2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2		N	-0-			-0-
04		2490 X	1349	-0-	-1141	-0-	1349	2		N	-0-			-0-
05		2573 X	2061	-0-	-512	-0-	2061	2		N	-0-			-0-
06		3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2		N	-0-			-0-
07		4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2		N	-0-			-0-
08		3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2		N	-0-			-0-
09		3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2		N	-0-			-0-
10		3286 X	3049	-0-	-237	-0-	3049	2		N	-0-			-0-
11		3180 X	2845	-0-	-335	-0-	2845	2		N	-0-			-0-
12		3286 X	2720	-0-	-566	-0-	2720	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 224224 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11327 - 12548

01		2697 X	2670	-0-	-27	-0-	2670	2		N	-0-			-0-
02		2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2		N	-0-			-0-
03		2945 X	1432	-0-	-1513	-0-	1432	2		N	-0-			-0-
04		2850 X	2780	-0-	-70	-0-	2780	2		N	-0-			-0-
05		2945 X	624	-0-	-2321	-0-	624	2		N	-0-			-0-
06		2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2		N	-0-			-0-
07		3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2		N	-0-			-0-
08		2883 X	1984	-0-	-899	-0-	1984	2		N	-0-			-0-
09		2850 N	1714	-0-	-1136	-0-	1714	2		N	-0-			-0-
10		2945 N	2005	-0-	-940	-0-	2005	2		N	-0-			-0-
11		1920 N	1491	-0-	-429	-0-	1491	2		N	-0-			-0-
*12		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 ZENO KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224240 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 12388 PERF.10979 - 12201

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2		N	-0-			-0-
02		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2		N	-0-			-0-
03		2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2		N	-0-			-0-
04		2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2		N	-0-			-0-
05		2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2		N	-0-			-0-
06		2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2		N	-0-			-0-
07		2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2		N	-0-			-0-
08		2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2		N	-0-			-0-
09		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2		N	-0-			-0-
10		2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2		N	-0-			-0-
11		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2		N	-0-			-0-
12		1922 N	522	-0-	-1400	-0-	522	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224248 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11273 - 12397

01		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2		N	-0-			-0-
02		448 N	392	-0-	-56	-0-	392	2		N	-0-			-0-
03		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-			-0-
04		480 N	437	-0-	-43	-0-	437	2		N	-0-			-0-
05		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-			-0-
06		480 N	407	-0-	-73	-0-	407	2		N	-0-			-0-
07		465 N	398	-0-	-67	-0-	398	2		N	-0-			-0-
08		434 N	401	-0-	-33	-0-	401	2		N	-0-			-0-
09		420 N	381	-0-	-39	-0-	381	2		N	-0-			-0-
10		403 N	390	-0-	-13	-0-	390	2		N	-0-			-0-
11		390 N	380	-0-	-10	-0-	380	2		N	-0-			-0-
12		403 N	396	-0-	-7	-0-	396	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 224363 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 12580 PERF.10760 - 12415

01		3906 X	2427	-0-	-1479	-0-	2427	2		N	-0-			-0-
02		2464 X	1670	-0-	-794	-0-	1670	2		N	-0-			-0-
03		2728 X	2437	-0-	-291	-0-	2437	2		N	-0-			-0-
04		2640 X	2500	-0-	-140	-0-	2500	2		N	-0-			-0-
05		3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2		N	-0-			-0-
06		3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2		N	-0-			-0-
07		3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	2		N	-0-			-0-
08		3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2		N	-0-			-0-
09		3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2		N	-0-			-0-
10		3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2		N	-0-			-0-
11		3690 X	3689	-0-	-1	-0-	3689	2		N	-0-			-0-
12		3906 X	3506	-0-	-400	-0-	3506	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HENDERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 224797 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11372 - 12469

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3658 X	3128	-0-	-530	-0-	3128	2		N	-0-			-0-
02		3304 X	1824	-0-	-1480	-0-	1824	2		N	-0-			-0-
03		3658 X	2865	-0-	-793	-0-	2865	2		N	-0-			-0-
04		3450 X	1367	-0-	-2083	-0-	1367	2		N	-0-			-0-
05		3131 X	3110	-0-	-21	-0-	3110	2		N	-0-			-0-
06		3030 X	2696	-0-	-334	-0-	2696	2		N	-0-			-0-
07		2852 X	2584	-0-	-268	-0-	2584	2		N	-0-			-0-
08		3100 X	2813	-0-	-287	-0-	2813	2		N	-0-			-0-
09		3000 X	2051	-0-	-949	-0-	2051	2		N	-0-			-0-
10		3100 X	1826	-0-	-1274	-0-	1826	2		N	-0-			-0-
11		2730 X	1957	-0-	-773	-0-	1957	2		N	-0-			-0-
12		2821 X	1735	-0-	-1086	-0-	1735	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROPER WELL #: 5 RRCID -> 225343 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11054 - 12207

01		3441 X	3426	-0-	-15	-0-	3426	2		N	-0-			-0-
02		2856 X	2336	-0-	-520	-0-	2336	2		N	-0-			-0-
03		3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2		N	-0-			-0-
04		3330 X	3120	-0-	-210	-0-	3120	2		N	-0-			-0-
05		3441 X	2952	-0-	-489	-0-	2952	2		N	-0-			-0-
06		3570 X	1781	-0-	-1789	-0-	1781	2		N	-0-			-0-
07		3689 X	2009	-0-	-1680	-0-	2009	2		N	-0-			-0-
08		3689 X	3645	-0-	-44	-0-	3645	2		N	-0-			-0-
09		3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2		N	-0-			-0-
10		3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2		N	-0-			-0-
11		3540 X	2655	-0-	-885	-0-	2655	2		N	-0-			-0-
12		3658 X	2464	-0-	-1194	-0-	2464	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 225696 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12863 PERF.10898 - 12566

01		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
02		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			-0-
03		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-			-0-
04		90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2		N	-0-			-0-
05		124 N	85	-0-	-39	-0-	85	2		N	-0-			-0-
06		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
07		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
08		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			-0-
09		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-			-0-
10		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
11		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
12		124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 225703		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 12765 PERF.11354 - 12515					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7161 X	6836	-0-	-325	-0-	6836	2		N	-0-			-0-
02	6468 X	3933	-0-	-2535	-0-	3933	2		N	-0-			-0-
03	7161 X	6502	-0-	-659	-0-	6502	2		N	-0-			-0-
04	6930 X	6757	-0-	-173	-0-	6757	2		N	-0-			-0-
05	7161 X	5529	-0-	-1632	-0-	5529	2		N	-0-			-0-
06	6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	6949	2		N	-0-			-0-
07	6975 X	5280	-0-	-1695	-0-	5280	2		N	-0-			-0-
08	6975 X	4731	-0-	-2244	-0-	4731	2		N	-0-			-0-
09	6930 X	4609	-0-	-2321	-0-	4609	2		N	-0-			-0-
10	7161 X	4837	-0-	-2324	-0-	4837	2		N	-0-			-0-
11	6930 X	4556	-0-	-2374	-0-	4556	2		N	-0-			-0-
12	5270 X	4119	-0-	-1151	-0-	4119	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		64,638		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 6		RRCID -> 225706		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 12654 PERF.11240 - 12436					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1860 N	1512	-0-	-348	-0-	1512	2		N	-0-			-0-
02	1624 N	862	-0-	-762	-0-	862	2		N	-0-			-0-
03	2015 N	1872	-0-	-143	-0-	1872	2		N	-0-			-0-
04	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2		N	-0-			-0-
05	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2		N	-0-			-0-
06	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2		N	-0-			-0-
07	2170 N	2024	-0-	-146	-0-	2024	2		N	-0-			-0-
08	2263 N	852	-0-	-1411	-0-	852	2		N	-0-			-0-
09	2010 N	1582	-0-	-428	-0-	1582	2		N	-0-			-0-
10	2015 N	1522	-0-	-493	-0-	1522	2		N	-0-			-0-
11	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2		N	-0-			-0-
12	1643 N	1446	-0-	-197	-0-	1446	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,260		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 226294		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 12518 PERF.11190 - 12395					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1550 N	1477	-0-	-73	-0-	1477	2		N	-0-			-0-
02	1288 N	1001	-0-	-287	-0-	1001	2		N	-0-			-0-
03	2077 N	1424	-0-	-653	-0-	1424	2		N	-0-			-0-
04	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2		N	-0-			-0-
05	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2		N	-0-			-0-
06	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2		N	-0-			-0-
07	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2		N	-0-			-0-
08	3100 N	3170	-0-	70	70	3170	2		N	-0-			-0-
09	2465 N	2395	-0-	-70	-0-	2395	2		N	-0-			-0-
10	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2		N	-0-			-0-
11	2340 X	1685	-0-	-655	-0-	1685	2		N	-0-			-0-
12	2418 X	1634	-0-	-784	-0-	1634	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,690		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
SENER		WELL #: 3		RRCID -> 226308		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 12554 PERF.10945 - 12471					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2	N	-0-			-0-
02	1064	N	1029	-0-	-35	-0-	1029	2	N	-0-			-0-
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2	N	-0-			-0-
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2	N	-0-			-0-
05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2	N	-0-			-0-
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2	N	-0-			-0-
07	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2	N	-0-			-0-
08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2	N	-0-			-0-
09	1140	N	897	-0-	-243	-0-	897	2	N	-0-			-0-
10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2	N	-0-			-0-
11	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2	N	-0-			-0-
*12	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,970				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CITY OF FAIRFIELD		WELL #: 2		RRCID -> 226502		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 13240 PERF.11887 - 12984					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2	N	-0-			72
02	2324	X	1938	-0-	-386	-0-	1938	2	N	-0-			72
03	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2	N	-0-			72
04	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2	N	-0-			72
05	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2	N	-0-			72
06	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2	N	-0-			72
07	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2	N	-0-			72
08	2573	X	2514	-0-	-59	-0-	2514	2	N	-0-			72
09	2490	X	1715	-0-	-775	-0-	1715	2	N	-0-			72
10	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2	N	-0-			72
11	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2	N	-0-			72
*12	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2	N	-0-			72
TOTAL GAS PROD:		34,018				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 226939		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 12357 PERF.10990 - 12121					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2	N	-0-			-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2	N	-0-			-0-
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2	N	-0-			-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2	N	-0-			-0-
05	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	2	N	-0-			-0-
06	480	N	191	-0-	-289	-0-	191	2	N	-0-			-0-
07	465	N	193	-0-	-272	-0-	193	2	N	-0-			-0-
08	279	N	15	-0-	-264	-0-	15	2	N	-0-			-0-
09	180	N	28	-0-	-152	-0-	28	2	N	-0-			-0-
10	186	N	7	-0-	-179	-0-	7	2	N	-0-			-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-			-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,284				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 228132		COMPL. DATE 01/09/2007		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11274 - 11985				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2418 N	2406	-0-	-12	-0-	2406 2		N	-0-			-0-
02	2184 N	1780	-0-	-404	-0-	1780 2		N	-0-			-0-
03	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439 2		N	-0-			-0-
04	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343 2		N	-0-			-0-
05	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381 2		N	-0-			-0-
06	2370 N	2265	-0-	-105	-0-	2265 2		N	-0-			-0-
07	2418 N	2295	-0-	-123	-0-	2295 2		N	-0-			-0-
08	2387 N	2132	-0-	-255	-0-	2132 2		N	-0-			-0-
09	2280 N	1954	-0-	-326	-0-	1954 2		N	-0-			-0-
10	2294 N	2052	-0-	-242	-0-	2052 2		N	-0-			-0-
11	2070 N	1985	-0-	-85	-0-	1985 2		N	-0-			-0-
12	2015 N	1966	-0-	-49	-0-	1966 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,998		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 228141		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 12494 PERF.11100 - 12308				
01	4185 X	3496	-0-	-689	-0-	3496 2		N	-0-			28
02	3780 X	2435	-0-	-1345	-0-	2435 2		N	-0-			28
03	4185 X	3634	-0-	-551	-0-	3634 2		N	-0-			28
04	3660 X	3456	-0-	-204	-0-	3456 2		N	-0-			28
05	3720 X	3073	-0-	-647	-0-	3073 2		N	-0-			28
06	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3570 2		N	-0-			28
07	3627 X	3243	-0-	-384	-0-	3243 2		N	-0-			28
08	3627 X	3371	-0-	-256	-0-	3371 2		N	-0-			28
09	3570 X	3376	-0-	-194	-0-	3376 2		N	-0-			28
10	3689 X	3532	-0-	-157	-0-	3532 2		N	-0-			28
11	3570 X	3384	-0-	-186	-0-	3384 2		N	-0-			28
12	3503 X	3379	-0-	-124	-0-	3379 2		N	-0-			28
TOTAL GAS PROD:		39,949		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HAM GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 228143		COMPL. DATE 12/31/2006		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10797 - 12326				
01	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 2		N	-0-			-0-
02	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 2		N	-0-			-0-
03	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555 2		N	-0-			-0-
04	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463 2		N	-0-			-0-
05	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535 2		N	-0-			-0-
06	1500 N	1472	-0-	-28	-0-	1472 2		N	-0-			-0-
07	1519 N	1501	-0-	-18	-0-	1501 2		N	-0-			-0-
08	1550 N	1478	-0-	-72	-0-	1478 2		N	-0-			-0-
09	1470 N	1377	-0-	-93	-0-	1377 2		N	-0-			-0-
10	1488 N	1272	-0-	-216	-0-	1272 2		N	-0-			-0-
11	1440 N	1269	-0-	-171	-0-	1269 2		N	-0-			-0-
12	1426 N	1369	-0-	-57	-0-	1369 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,942		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HENDERSON GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 228160 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11348 - 12510

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3441 X	2035	-0-	-1406	-0-	2035	2		N	-0-			-0-
02		2408 X	2075	-0-	-333	-0-	2075	2		N	-0-			-0-
03		2666 X	2398	-0-	-268	-0-	2398	2		N	-0-			-0-
04		2580 X	2086	-0-	-494	-0-	2086	2		N	-0-			-0-
05		2449 X	1914	-0-	-535	-0-	1914	2		N	-0-			-0-
06		2310 X	2127	-0-	-183	-0-	2127	2		N	-0-			-0-
07		2387 X	2109	-0-	-278	-0-	2109	2		N	-0-			-0-
08		2387 X	2077	-0-	-310	-0-	2077	2		N	-0-			-0-
09		2130 X	1870	-0-	-260	-0-	1870	2		N	-0-			-0-
10		2201 X	1889	-0-	-312	-0-	1889	2		N	-0-			-0-
11		2130 X	1878	-0-	-252	-0-	1878	2		N	-0-			-0-
12		2108 X	1899	-0-	-209	-0-	1899	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 24,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

RUBY MIDDLETON GU WELL #: 8 RRCID -> 228175 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10972 - 12156

01		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2		N	-0-			30
02		951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2		N	-0-			30
03		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2		N	-0-			30
04		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2		N	-0-			30
05		1054 N	702	-0-	-352	-0-	702	2		N	-0-			30
06		750 N	396	-0-	-354	-0-	396	2		N	-0-			30
07		1085 N	885	-0-	-200	-0-	885	2		N	-0-			30
08		713 N	547	-0-	-166	-0-	547	2		N	-0-			30
09		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-			30
10		899 N	746	-0-	-153	-0-	746	2		N	-0-			30
11		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2		N	-0-			30
*12		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2		N	-0-			30
TOTAL GAS PROD: 8,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

BAKER, M. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228219 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10308 - 11736

01		527 N	523	-0-	-4	-0-	523	2		N	-0-			27
02		504 N	398	-0-	-106	-0-	398	2		N	-0-			27
03		527 N	451	-0-	-76	-0-	451	2		N	-0-			27
04		510 N	497	-0-	-13	-0-	497	2		N	-0-			27
05		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2		N	-0-			27
06		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		N	-0-			27
07		527 N	467	-0-	-60	-0-	467	2		N	-0-			27
08		558 N	450	-0-	-108	-0-	450	2		N	-0-			27
09		540 N	434	-0-	-106	-0-	434	2		N	-0-			27
10		465 N	409	-0-	-56	-0-	409	2		N	-0-			27
11		450 N	364	-0-	-86	-0-	364	2		N	-0-			27
12		434 N	389	-0-	-45	-0-	389	2		N	-0-			27
TOTAL GAS PROD: 5,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228513 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12313 PERF.10859 - 12082														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		2759 X	2734	-0-	-25	-0-	2734	2		N	-0-			-0-
02		2100 N	1101	-0-	-999	-0-	1101	2		N	-0-			-0-
03		2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2		N	-0-			-0-
04		2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	3426	-0-	326	326	3426	2		N	-0-			-0-
06		3000 N	3002	-0-	2	328	3002	2		N	-0-			-0-
07		3100 N	3093	-0-	-7	321	3093	2		N	-0-			-0-
08		3497 X	3176	-0-	-321	-0-	3176	2		N	-0-			-0-
09		2970 X	2902	-0-	-68	-0-	2902	2		N	-0-			-0-
10		3069 X	2141	-0-	-928	-0-	2141	2		N	-0-			-0-
11		2970 X	914	-0-	-2056	-0-	914	2		N	-0-			-0-
12		3069 X	2771	-0-	-298	-0-	2771	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			30,722			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

REED, HUGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 228516 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11072 - 12342														

01		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2		N	-0-			18
02		914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2		N	-0-			18
03		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2		N	-0-			18
04		1260 N	915	-0-	-345	-0-	915	2		N	-0-			18
05		2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2		N	-0-			18
06		2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2		N	-0-			18
07		2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2		N	-0-			18
08		2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2		N	-0-			18
09		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2		N	-0-			18
10		1674 N	1539	-0-	-135	-0-	1539	2		N	-0-			18
11		1620 N	1341	-0-	-279	-0-	1341	2		N	-0-			18
12		1674 N	1608	-0-	-66	-0-	1608	2		N	-0-			18
TOTAL GAS PROD:			20,798			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228519 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 12795 PERF.11331 - 12438														

01		2232 N	2009	-0-	-223	-0-	2009	2		N	-0-			-0-
02		2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2		N	-0-			-0-
03		2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2		N	-0-			-0-
04		2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2		N	-0-			-0-
05		2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2		N	-0-			-0-
06		2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2		N	-0-			-0-
07		2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2		N	-0-			-0-
08		2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2		N	-0-			-0-
09		2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2		N	-0-			-0-
10		2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2		N	-0-			-0-
11		2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2		N	-0-			-0-
*12		2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			31,008			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 KIRSCH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228520 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11285 - 11754

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3286 X	2598	-0-	-688	-0-	-0-	2598	2		N	-0-			-0-
02		4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	-0-	4119	2		N	-0-			-0-
03		3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	-0-	3271	2		N	-0-			-0-
04		3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	-0-	3037	2		N	-0-			-0-
05		3906 X	3035	-0-	-871	-0-	-0-	3035	2		N	-0-			-0-
06		3780 X	2851	-0-	-929	-0-	-0-	2851	2		N	-0-			-0-
07		3906 X	2845	-0-	-1061	-0-	-0-	2845	2		N	-0-			-0-
08		3286 X	2836	-0-	-450	-0-	-0-	2836	2		N	-0-			-0-
09		3030 X	2609	-0-	-421	-0-	-0-	2609	2		N	-0-			-0-
10		3038 X	2316	-0-	-722	-0-	-0-	2316	2		N	-0-			-0-
11		2850 X	2645	-0-	-205	-0-	-0-	2645	2		N	-0-			-0-
*12		3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	-0-	3265	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228524 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10918 - 12629

01		3162 X	3020	-0-	-142	-0-	-0-	3020	2		N	-0-			-0-
02		2856 X	1104	-0-	-1752	-0-	-0-	1104	2		N	-0-			-0-
03		3162 X	2077	-0-	-1085	-0-	-0-	2077	2		N	-0-			-0-
04		3060 X	2530	-0-	-530	-0-	-0-	2530	2		N	-0-			-0-
05		3007 X	1242	-0-	-1765	-0-	-0-	1242	2		N	-0-			-0-
06		2910 X	722	-0-	-2188	-0-	-0-	722	2		N	-0-			-0-
07		3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	-0-	3290	2		N	-0-			-0-
08		2604 X	2599	-0-	-5	-0-	-0-	2599	2		N	-0-			-0-
09		2520 X	1165	-0-	-1355	-0-	-0-	1165	2		N	-0-			-0-
10		3162 X	3032	-0-	-130	-0-	-0-	3032	2		N	-0-			-0-
11		3060 X	2965	-0-	-95	-0-	-0-	2965	2		N	-0-			-0-
12		3162 X	1175	-0-	-1987	-0-	-0-	1175	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 228610 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10944 - 12091

01		3255 X	2173	-0-	-1082	-0-	-0-	2173	2		N	-0-			2
02		2940 X	2222	-0-	-718	-0-	-0-	2222	2		N	-0-			2
03		3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	-0-	3001	2		N	-0-			2
04		3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	-0-	3399	2		N	-0-			2
05		2542 X	2455	-0-	-87	-0-	-0-	2455	2		N	-0-			2
06		2910 X	2236	-0-	-674	-0-	-0-	2236	2		N	-0-			2
07		3503 X	2172	-0-	-1331	-0-	-0-	2172	2		N	-0-			2
08		3503 X	3188	-0-	-315	-0-	-0-	3188	2		N	-0-			2
09		3390 X	2613	-0-	-777	-0-	-0-	2613	2		N	-0-			2
10		2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	-0-	2496	2		N	-0-			2
11		3090 X	2727	-0-	-363	-0-	-0-	2727	2		N	-0-			2
12		3193 X	2954	-0-	-239	-0-	-0-	2954	2		N	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 31,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BUTLER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 228964 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 12709 PERF.11369 - 12626

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		403 N	190	-0-	-213	-0-		190 2		N	-0-			-0-
02		168 N	161	-0-	-7	-0-		161 2		N	-0-			-0-
03		218 N	218	-0-	-0-	-0-		218 2		N	-0-			-0-
04		180 N	84	-0-	-96	-0-		84 2		N	-0-			-0-
05		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-		1261 2		N	-0-			-0-
06		210 N	116	-0-	-94	-0-		116 2		N	-0-			-0-
07		174 N	174	-0-	-0-	-0-		174 2		N	-0-			-0-
08		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-		1231 2		N	-0-			-0-
09		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-		2343 2		N	-0-			-0-
10		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-		2262 2		N	-0-			-0-
11		600 N	74	-0-	-526	-0-		74 2		N	-0-			-0-
12		620 N	189	-0-	-431	-0-		189 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 3R RRCID -> 229414 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11060 - 12359

01		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-		1830 2		N	-0-			-0-
02		1484 N	1260	-0-	-224	-0-		1260 2		N	-0-			-0-
03		1736 N	1690	-0-	-46	-0-		1690 2		N	-0-			-0-
04		1770 N	1731	-0-	-39	-0-		1731 2		N	-0-			-0-
05		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-		1611 2		N	-0-			-0-
06		1650 N	1560	-0-	-90	-0-		1560 2		N	-0-			-0-
07		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-		1829 2		N	-0-			-0-
08		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-		1868 2		N	-0-			-0-
09		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-		1993 2		N	-0-			-0-
10		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-		2288 2		N	-0-			-0-
11		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-		2038 2		N	-0-			-0-
*12		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-		2071 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229425 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12647 PERF.11323 - 12582

01		5489 X	5489	-0-	-0-	-0-		5489 2		N	-0-			-0-
02		5292 X	4061	-0-	-1231	-0-		4061 2		N	-0-			-0-
03		5859 X	3499	-0-	-2360	-0-		3499 2		N	-0-			-0-
04		6085 X	6085	-0-	-0-	-0-		6085 2		N	-0-			-0-
05		6178 X	6178	-0-	-0-	-0-		6178 2		N	-0-			-0-
06		5310 X	5288	-0-	-22	-0-		5288 2		N	-0-			-0-
07		6107 X	5363	-0-	-744	-0-		5363 2		N	-0-			-0-
08		6107 X	4732	-0-	-1375	-0-		4732 2		N	-0-			-0-
09		5996 X	5996	-0-	-0-	-0-		5996 2		N	-0-			-0-
10		6107 X	5556	-0-	-551	-0-		5556 2		N	-0-			-0-
11		5280 X	3924	-0-	-1356	-0-		3924 2		N	-0-			-0-
12		6107 X	3495	-0-	-2612	-0-		3495 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
COOPER		WELL #: 3		RRCID -> 229508		COMPL. DATE 04/30/2007		TOTAL DEPTH 12530 PERF.10760 - 12258			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248 2		N	-0-		-0-
02	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792 2		N	-0-		-0-
03	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319 2		N	-0-		-0-
04	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279 2		N	-0-		-0-
05	1984 N	1872	-0-	-112	-0-	1872 2		N	-0-		-0-
06	2250 N	1815	-0-	-435	-0-	1815 2		N	-0-		-0-
07	2356 N	2054	-0-	-302	-0-	2054 2		N	-0-		-0-
08	3100 N	4181	-0-	1081	1081	4181 2		N	-0-		-0-
09	3000 N	2283	-0-	-717	364	2283 2		N	-0-		-0-
10	2343 N	1979	-0-	-364	-0-	1979 2		N	-0-		-0-
11	2670 X	1500	-0-	-1170	-0-	1500 2		N	-0-		-0-
12	2759 X	1820	-0-	-939	-0-	1820 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		25,142		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILLARD GAS UNIT NO.1		WELL #: 2		RRCID -> 229509		COMPL. DATE 03/28/2007		TOTAL DEPTH 12815 PERF.11339 - 12611			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700 2		N	-0-		100
02	1484 N	1116	-0-	-368	-0-	1107 2	9 9	N	8		108
03	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1727 2	10 9	N	9		117
04	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684 2		N	-0-		117
05	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796 2		N	-0-		117
06	3000 N	3692	-0-	692	692	3691 2	1 9	N	1		118
07	2734 N	2042	-0-	-692	-0-	2042 2		N	-0-		118
08	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465 2		N	-0-		118
09	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	2297 2		N	-0-		118
10	1643 X	1599	-0-	-44	-0-	1599 2		N	-0-		118
11	1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	1912 2		N	-0-		118
*12	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	2306 2		N	-0-		118
TOTAL GAS PROD:		24,346		TOTAL CONDENSATE PROD:		18					

ORAND #1		WELL #: 3		RRCID -> 229514		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 12514 PERF.10980 - 12160			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2511 N	2308	-0-	-203	-0-	2308 2		N	-0-		91
02	2212 N	1767	-0-	-445	-0-	1767 2		N	-0-		91
03	2418 N	2391	-0-	-27	-0-	2391 2		N	-0-		91
04	2220 N	2080	-0-	-140	-0-	2080 2		N	-0-		91
05	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033 2		N	-0-		91
06	2310 N	2195	-0-	-115	-0-	2195 2		N	-0-		91
07	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528 2		N	-0-		91
08	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395 2		N	-0-		91
09	2190 N	2107	-0-	-83	-0-	2107 2		N	-0-		91
10	2542 N	2420	-0-	-122	-0-	2420 2		N	-0-		91
11	2310 N	2078	-0-	-232	-0-	2078 2		N	-0-		91
*12	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183 2		N	-0-		91
TOTAL GAS PROD:		26,485		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CAPP NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 229529		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11519 - 12620				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	3503 X	3314	-0-	-189	-0-	3282	2	32	4	N	-0-	-0-
02	3164 X	1651	-0-	-1513	-0-	1651	2			N	-0-	-0-
03	3503 X	3292	-0-	-211	-0-	3263	2	29	4	N	-0-	-0-
04	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3279	2	58	4	N	-0-	-0-
05	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3381	2	60	4	N	-0-	-0-
06	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3257	2	58	4	N	-0-	-0-
07	3441 X	3377	-0-	-64	-0-	3317	2	60	4	N	-0-	-0-
08	3441 X	3440	-0-	-1	-0-	3380	2	60	4	N	-0-	-0-
09	3330 X	3290	-0-	-40	-0-	3230	2			N	-0-	-0-
*10	3441 X	3293	-0-	-148	-0-	3231	2			N	-0-	-0-
*11	3330 X	3197	-0-	-133	-0-	3137	2			N	-0-	-0-
12	3441 X	3419	-0-	-22	-0-	3357	2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		38,366		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 7		RRCID -> 229531		COMPL. DATE 06/03/2007		TOTAL DEPTH 12229 PERF.10600 - 12037				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1705 N	1489	-0-	-216	-0-	1489	2			N	-0-	-0-
02	1652 N	932	-0-	-720	-0-	932	2			N	-0-	-0-
03	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-	-0-
04	1440 N	1406	-0-	-34	-0-	1406	2			N	-0-	-0-
05	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-	-0-
06	2130 N	2024	-0-	-106	-0-	2024	2			N	-0-	-0-
07	1457 N	1438	-0-	-19	-0-	1438	2			N	-0-	-0-
08	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-	-0-
09	2010 N	1319	-0-	-691	-0-	1319	2			N	-0-	-0-
10	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-	-0-
11	2280 N	1727	-0-	-553	-0-	1727	2			N	-0-	-0-
*12	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		19,636		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HILL, F. E. III		WELL #: 5		RRCID -> 229547		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 12355 PERF.10876 - 12111				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	5053 X	4807	-0-	-246	-0-	4807	2			N	-0-	-0-
02	4564 X	4002	-0-	-562	-0-	4002	2			N	-0-	-0-
03	5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	2			N	-0-	-0-
04	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	2			N	-0-	-0-
05	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	5517	2			N	-0-	-0-
06	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	2			N	-0-	-0-
07	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	5797	2			N	-0-	-0-
08	5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	2			N	-0-	-0-
09	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2			N	-0-	-0-
10	5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	2			N	-0-	-0-
11	5010 X	4766	-0-	-244	-0-	4766	2			N	-0-	-0-
12	5177 X	5059	-0-	-118	-0-	5059	2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		62,226		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #:		5	RRCID ->	229668	COMPL. DATE	05/12/2007	TOTAL DEPTH	12307	PERF.10982 - 12099
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-		2345	2			-0-
02	2128 N	1616	-0-	-512	-0-		1616	2			-0-
03	2294 N	2285	-0-	-9	-0-		2285	2			-0-
04	2280 N	2157	-0-	-123	-0-		2157	2			-0-
05	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-		2087	2			-0-
06	2220 N	2001	-0-	-219	-0-		2001	2			-0-
07	2232 N	2065	-0-	-167	-0-		2065	2			-0-
08	2077 N	2050	-0-	-27	-0-		2050	2			-0-
09	2010 N	1970	-0-	-40	-0-		1970	2			-0-
10	2077 N	1937	-0-	-140	-0-		1937	2			-0-
11	1980 N	1893	-0-	-87	-0-		1893	2			-0-
12	2046 N	1992	-0-	-54	-0-		1992	2			-0-
TOTAL GAS PROD:		24,398		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	229677	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL DEPTH	12943	PERF.11474 - 12679
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2728 N	2281	-0-	-447	-0-		2281	2			-0-
02	2464 N	1347	-0-	-1117	-0-		1347	2			-0-
03	2418 N	2111	-0-	-307	-0-		2111	2			-0-
04	2220 N	1717	-0-	-503	-0-		1717	2			-0-
05	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-		1914	2			-0-
06	2040 N	1917	-0-	-123	-0-		1917	2			-0-
07	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-		2740	2			-0-
08	3100 N	3329	-0-	229	-0-	229	3329	2			-0-
09	2390 N	2161	-0-	-229	-0-		2161	2			-0-
10	2728 N	2372	-0-	-356	-0-		2372	2			-0-
11	2640 X	2310	-0-	-330	-0-		2310	2			-0-
12	2728 X	1588	-0-	-1140	-0-		1588	2			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,787		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	229679	COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL DEPTH	12650	PERF.11311 - 12466
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-		1818	2			-0-
02	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-		1823	2			-0-
03	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-		2142	2			-0-
04	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-		1899	2			-0-
05	2015 N	1837	-0-	-178	-0-		1837	2			-0-
06	2070 N	1806	-0-	-264	-0-		1806	2			-0-
07	1953 N	1894	-0-	-59	-0-		1894	2			-0-
08	1829 N	1762	-0-	-67	-0-		1762	2			-0-
09	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-		1967	2			-0-
10	1891 N	1126	-0-	-765	-0-		1126	2			-0-
11	1710 N	632	-0-	-1078	-0-		632	2			-0-
12	2046 N	1080	-0-	-966	-0-		1080	2			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,786		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229846 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11382 - 12485

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039 2		N	-0-			-0-
02		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851 2		N	-0-			-0-
03		1488 N	740	-0-	-748	-0-	740 2		N	-0-			-0-
04		1530 N	618	-0-	-912	-0-	618 2		N	-0-			-0-
05		1581 N	820	-0-	-761	-0-	820 2		N	-0-			-0-
06		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 2		N	-0-			-0-
07		835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 2		N	-0-			-0-
08		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 2		N	-0-			-0-
09		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840 2		N	-0-			-0-
10		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496 2		N	-0-			-0-
11		988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 2		N	-0-			-0-
12		1581 N	990	-0-	-591	-0-	990 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,867				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

IRVIN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229888 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12704 PERF.10840 - 12570

01		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 2		N	-0-			-0-
02		784 N	662	-0-	-122	-0-	662 2		N	-0-			-0-
03		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211 2		N	-0-			-0-
04		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389 2		N	-0-			-0-
05		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591 2		N	-0-			-0-
06		1770 N	901	-0-	-869	-0-	901 2		N	-0-			-0-
07		1426 N	1314	-0-	-112	-0-	1314 2		N	-0-			-0-
08		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779 2		N	-0-			-0-
09		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 2		N	-0-			-0-
10		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631 2		N	-0-			-0-
11		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839 2		N	-0-			-0-
*12		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			17,511				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WINFREE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229902 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12716 PERF.11404 - 12520

01		248 N	29	-0-	-219	-0-	29 2		N	-0-			-0-
02		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
03		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-			-0-
06		30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2		N	-0-			-0-
07		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-			-0-
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-
09		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-			-0-
10		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-			-0-
11		30 N	10	-0-	-20	-0-	10 2		N	-0-			-0-
12		62 N	42	-0-	-20	-0-	42 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			359				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229904 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11039 - 12451

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1736 N	1481	-0-	-255	-0-	1481	2		N	-0-			-0-
02		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2		N	-0-			-0-
03		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2		N	-0-			-0-
04		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2		N	-0-			-0-
05		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2		N	-0-			-0-
06		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2		N	-0-			-0-
07		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2		N	-0-			-0-
08		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2		N	-0-			-0-
09		1860 N	1445	-0-	-415	-0-	1445	2		N	-0-			-0-
10		1922 N	1366	-0-	-556	-0-	1366	2		N	-0-			-0-
11		1860 N	1077	-0-	-783	-0-	1077	2		N	-0-			-0-
12		1488 N	885	-0-	-603	-0-	885	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			21,711	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229909 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12414 PERF.10940 - 12230

01		1736 N	1492	-0-	-244	-0-	1492	2		N	-0-			5
02		1512 N	958	-0-	-554	-0-	958	2		N	-0-			5
03		1550 N	770	-0-	-780	-0-	770	2		N	-0-			5
04		1440 N	753	-0-	-687	-0-	753	2		N	-0-			5
05		1054 N	823	-0-	-231	-0-	823	2		N	-0-			5
06		756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2		N	-0-			5
07		775 N	767	-0-	-8	-0-	767	2		N	-0-			5
08		837 N	439	-0-	-398	-0-	439	2		N	-0-			5
09		750 N	512	-0-	-238	-0-	512	2		N	-0-			5
10		775 N	653	-0-	-122	-0-	653	2		N	-0-			5
11		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2		N	-0-			5
*12		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2		N	-0-			5
TOTAL GAS PROD:			9,374	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

CURRY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229926 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11265 - 12493

01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
02		56 N	54	-0-	-2	-0-	54	2		N	-0-			-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
05		62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2		N	-0-			-0-
06		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
07		62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2		N	-0-			-0-
08		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-
09		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
10		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
11		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
*12		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			482	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
SENER		WELL #: 4		RRCID -> 229928		COMPL. DATE 07/14/2007		TOTAL DEPTH 12286 PERF.10650 - 12186					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2		N	-0-			-0-
02	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2		N	-0-			-0-
03	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2		N	-0-			-0-
04	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2		N	-0-			-0-
05	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2		N	-0-			-0-
06	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2		N	-0-			-0-
07	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2		N	-0-			-0-
08	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2		N	-0-			-0-
09	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2		N	-0-			-0-
10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2		N	-0-			-0-
11	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2		N	-0-			-0-
*12	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,766		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SARTOR GAS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 229930		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 14327 PERF.12650 - 14230					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2		N	-0-			-0-
02	420 X	145	-0-	-275	-0-	145	2		N	-0-			-0-
03	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2		N	-0-			-0-
04	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2		N	-0-			-0-
05	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2		N	-0-			-0-
06	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2		N	-0-			-0-
07	465 X	269	-0-	-196	-0-	269	2		N	-0-			-0-
08	465 X	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			-0-
09	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	2		N	-0-			-0-
10	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2		N	-0-			-0-
11	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2		N	-0-			-0-
*12	2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		29,150		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 229935		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 12654 PERF.11310 - 12542					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2604 X	2392	-0-	-212	-0-	2392	2		N	-0-			-0-
02	2352 X	1508	-0-	-844	-0-	1508	2		N	-0-			-0-
03	2573 X	2516	-0-	-57	-0-	2516	2		N	-0-			-0-
04	2490 X	2231	-0-	-259	-0-	2231	2		N	-0-			-0-
05	2511 X	2204	-0-	-307	-0-	2204	2		N	-0-			-0-
06	2430 X	2295	-0-	-135	-0-	2295	2		N	-0-			-0-
07	2511 X	2243	-0-	-268	-0-	2243	2		N	-0-			-0-
08	2511 X	1321	-0-	-1190	-0-	1321	2		N	-0-			-0-
09	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2		N	-0-			-0-
10	2387 X	2372	-0-	-15	-0-	2372	2		N	-0-			-0-
11	2310 X	2113	-0-	-197	-0-	2113	2		N	-0-			-0-
12	2542 X	2394	-0-	-148	-0-	2394	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		26,049		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HENDERSON GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229941 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12344 PERF.11658 - 12072

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2294 N	2182	-0-	-112	-0-	2182 2		N	-0-			-0-
02		2184 N	739	-0-	-1445	-0-	739 2		N	-0-			-0-
03		2232 N	1850	-0-	-382	-0-	1850 2		N	-0-			-0-
04		2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	2812 2		N	-0-			-0-
05		2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2731 2		N	-0-			-0-
06		2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2585 2		N	-0-			-0-
07		2914 N	2879	-0-	-35	-0-	2879 2		N	-0-			-0-
08		3053 N	3053	-0-	-0-	-0-	3053 2		N	-0-			-0-
09		2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	2857 2		N	-0-			-0-
10		2883 N	2791	-0-	-92	-0-	2791 2		N	-0-			-0-
11		2850 N	2541	-0-	-309	-0-	2541 2		N	-0-			-0-
12		2945 N	2662	-0-	-283	-0-	2662 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORAND -A- WELL #: 2 RRCID -> 229968 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11471 - 12585

01		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1560 2	48 4	N	-0-			-0-
02		1064 N	950	-0-	-114	-0-	914 2	36 4	N	-0-			-0-
03		1736 N	1318	-0-	-418	-0-	1290 2	28 4	N	-0-			-0-
04		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1605 2	58 4	N	-0-			-0-
05		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1210 2	56 4	N	-0-			-0-
06		1290 N	587	-0-	-703	-0-	547 2	40 4	N	-0-			-0-
07		1705 N	1338	-0-	-367	-0-	1280 2	58 4	N	-0-			-0-
08		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1469 2	60 4	N	-0-			-0-
09		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1368 2		N	-0-			-0-
*10		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1404 2		N	-0-			-0-
*11		1470 N	1373	-0-	-97	-0-	1315 2		N	-0-			-0-
*12		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1470 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229974 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 12136 PERF.11474 - 11935

01		2449 N	2016	-0-	-433	-0-	2016 2		N	-0-			-0-
02		2156 N	1722	-0-	-434	-0-	1722 2		N	-0-			-0-
03		2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2581 2		N	-0-			-0-
04		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103 2		N	-0-			-0-
05		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187 2		N	-0-			-0-
06		2490 N	2021	-0-	-469	-0-	2021 2		N	-0-			-0-
07		2170 N	2105	-0-	-65	-0-	2105 2		N	-0-			-0-
08		2201 N	1712	-0-	-489	-0-	1712 2		N	-0-			-0-
09		2010 N	1983	-0-	-27	-0-	1983 2		N	-0-			-0-
10		2108 N	1984	-0-	-124	-0-	1984 2		N	-0-			-0-
11		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953 2		N	-0-			-0-
12		2046 N	1588	-0-	-458	-0-	1588 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
WILLIFORD GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	229983	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10600 - 11918
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2	N	-0-		-0-
02		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2	N	-0-		-0-
03		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 2	N	-0-		-0-
04		540 N	537	-0-	-3	-0-	537 2	N	-0-		-0-
05		558 N	547	-0-	-11	-0-	547 2	N	-0-		-0-
06		540 N	388	-0-	-152	-0-	388 2	N	-0-		-0-
07		558 N	442	-0-	-116	-0-	442 2	N	-0-		-0-
08		558 N	365	-0-	-193	-0-	365 2	N	-0-		-0-
09		390 N	331	-0-	-59	-0-	331 2	N	-0-		-0-
10		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 2	N	-0-		-0-
11		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 2	N	-0-		-0-
*12		976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,090		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BUTLER GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	230028	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	12886	PERF.11454 - 12742
01		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088 2	N	-0-		-0-
02		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 2	N	-0-		-0-
03		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292 2	N	-0-		-0-
04		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091 2	N	-0-		-0-
05		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005 2	N	-0-		-0-
06		2100 N	2012	-0-	-88	-0-	2012 2	N	-0-		-0-
07		2170 N	1962	-0-	-208	-0-	1962 2	N	-0-		-0-
08		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023 2	N	-0-		-0-
09		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046 2	N	-0-		-0-
10		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119 2	N	-0-		-0-
11		1950 N	1922	-0-	-28	-0-	1922 2	N	-0-		-0-
*12		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		23,912		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WINFREE GAS UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	230029	COMPL. DATE	07/24/2007	TOTAL DEPTH	12830	PERF.11462 - 12607
01		1116 N	902	-0-	-214	-0-	902 2	N	-0-		-0-
02		1092 N	747	-0-	-345	-0-	747 2	N	-0-		-0-
03		930 N	820	-0-	-110	-0-	820 2	N	-0-		-0-
04		995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 2	N	-0-		-0-
05		994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 2	N	-0-		-0-
06		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 2	N	-0-		-0-
07		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356 2	N	-0-		-0-
08		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553 2	N	-0-		-0-
09		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307 2	N	-0-		-0-
10		1364 N	860	-0-	-504	-0-	860 2	N	-0-		-0-
11		1410 N	858	-0-	-552	-0-	858 2	N	-0-		-0-
12		1364 N	896	-0-	-468	-0-	896 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,590		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230111 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10589 - 11836

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2		N	-0-			-0-
02		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 2		N	-0-			-0-
03		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605 2		N	-0-			-0-
04		750 N	486	-0-	-264	-0-	486 2		N	-0-			-0-
05		775 N	576	-0-	-199	-0-	576 2		N	-0-			-0-
06		750 N	322	-0-	-428	-0-	322 2		N	-0-			-0-
07		496 N	295	-0-	-201	-0-	295 2		N	-0-			-0-
08		589 N	314	-0-	-275	-0-	314 2		N	-0-			-0-
09		330 N	328	-0-	-2	-0-	328 2		N	-0-			-0-
10		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2		N	-0-			-0-
11		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2		N	-0-			-0-
12		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,011				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230156 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11191 - 12404

01		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-			-0-
02		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-			-0-
03		62 N	24	-0-	-38	-0-	24 2		N	-0-			-0-
04		60 N	41	-0-	-19	-0-	41 2		N	-0-			-0-
05		93 N	60	-0-	-33	-0-	60 2		N	-0-			-0-
06		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-			-0-
07		31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		N	-0-			-0-
08		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
10		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-			-0-
11		60 N	7	-0-	-53	-0-	7 2		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			436				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230184 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11297 - 12361

01		1798 N	1687	-0-	-111	-0-	1687 2		N	-0-			-0-
02		1624 N	1460	-0-	-164	-0-	1460 2		N	-0-			-0-
03		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745 2		N	-0-			-0-
04		1620 N	1587	-0-	-33	-0-	1587 2		N	-0-			-0-
05		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626 2		N	-0-			-0-
06		1680 N	1595	-0-	-85	-0-	1595 2		N	-0-			-0-
07		1643 N	1628	-0-	-15	-0-	1628 2		N	-0-			-0-
08		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633 2		N	-0-			-0-
09		1590 N	1535	-0-	-55	-0-	1535 2		N	-0-			-0-
10		1643 N	1574	-0-	-69	-0-	1574 2		N	-0-			-0-
11		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748 2		N	-0-			-0-
*12		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,423				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230185 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11078 - 12196

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2		N	-0-			-0-
02		2996 X	2495	-0-	-501	-0-	2495	2		N	-0-			-0-
03		3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2		N	-0-			-0-
04		3450 X	3303	-0-	-147	-0-	3303	2		N	-0-			-0-
05		3565 X	3335	-0-	-230	-0-	3335	2		N	-0-			-0-
06		3450 X	3328	-0-	-122	-0-	3328	2		N	-0-			-0-
07		3565 X	3398	-0-	-167	-0-	3398	2		N	-0-			-0-
08		3565 X	3314	-0-	-251	-0-	3314	2		N	-0-			-0-
09		3330 X	2262	-0-	-1068	-0-	2262	2		N	-0-			-0-
10		3441 X	595	-0-	-2846	-0-	595	2		N	-0-			-0-
11		3330 X	1518	-0-	-1812	-0-	1518	2		N	-0-			-0-
12		3410 X	3119	-0-	-291	-0-	3119	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230186 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 12541 PERF.11167 - 12415

01		1488 N	1027	-0-	-461	-0-	1027	2		N	-0-			-0-
02		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2		N	-0-			-0-
03		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2		N	-0-			-0-
04		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2		N	-0-			-0-
05		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2		N	-0-			-0-
06		2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2		N	-0-			-0-
07		2982 N	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2		N	-0-			-0-
08		2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2		N	-0-			-0-
09		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2		N	-0-			-0-
10		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2		N	-0-			-0-
11		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2		N	-0-			-0-
*12		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230198 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10400 - 12679

01		1767 N	1730	-0-	-37	-0-	1730	2		N	-0-			-0-
02		1652 N	1376	-0-	-276	-0-	1376	2		N	-0-			-0-
03		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2		N	-0-			-0-
04		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2		N	-0-			-0-
05		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2		N	-0-			-0-
06		1950 N	1791	-0-	-159	-0-	1791	2		N	-0-			-0-
07		1922 N	1886	-0-	-36	-0-	1886	2		N	-0-			-0-
08		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2		N	-0-			-0-
09		1800 N	1692	-0-	-108	-0-	1692	2		N	-0-			-0-
10		1891 N	1672	-0-	-219	-0-	1672	2		N	-0-			-0-
11		1890 N	1736	-0-	-154	-0-	1736	2		N	-0-			-0-
12		1736 N	1725	-0-	-11	-0-	1725	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
COSSON GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 230279		COMPL. DATE 02/04/2007		TOTAL DEPTH 12575 PERF.11293 - 12371				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3100 X	2886	-0-	-214	-0-	2886 2		N	-0-			-0-
02	2800 X	2218	-0-	-582	-0-	2218 2		N	-0-			-0-
03	2759 X	2725	-0-	-34	-0-	2725 2		N	-0-			-0-
04	2790 X	718	-0-	-2072	-0-	718 2		N	-0-			-0-
05	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767 2		N	-0-			-0-
06	2790 X	2568	-0-	-222	-0-	2568 2		N	-0-			-0-
07	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3532 2		N	-0-			-0-
08	5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	5679 2		N	-0-			-0-
09	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4201 2		N	-0-			-0-
10	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3930 2		N	-0-			-0-
11	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3561 2		N	-0-			-0-
*12	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3582 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		39,367		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 230287		COMPL. DATE 08/28/2018		TOTAL DEPTH 12595 PERF.11306 - 12428				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	4503 2		N	-0-			-0-
02	3640 X	3602	-0-	-38	-0-	3602 2		N	-0-			-0-
03	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4312 2		N	-0-			-0-
04	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	4583 2		N	-0-			-0-
05	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	4665 2		N	-0-			-0-
06	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4505 2		N	-0-			-0-
07	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	4557 2		N	-0-			-0-
08	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	4701 2		N	-0-			-0-
09	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	4496 2		N	-0-			-0-
10	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	4605 2		N	-0-			-0-
11	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	4462 2		N	-0-			-0-
*12	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	4592 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		53,583		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ZENO KING GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 230430		COMPL. DATE 07/30/2007		TOTAL DEPTH 12376 PERF.11012 - 12162				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3396 2		N	-0-			-0-
02	3052 X	2810	-0-	-242	-0-	2810 2		N	-0-			-0-
03	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3924 2		N	-0-			-0-
04	3270 X	2541	-0-	-729	-0-	2541 2		N	-0-			-0-
05	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	4551 2		N	-0-			-0-
06	3270 X	3183	-0-	-87	-0-	3183 2		N	-0-			-0-
07	3379 X	3291	-0-	-88	-0-	3291 2		N	-0-			-0-
08	3379 X	3075	-0-	-304	-0-	3075 2		N	-0-			-0-
09	3270 X	3189	-0-	-81	-0-	3189 2		N	-0-			-0-
10	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3521 2		N	-0-			-0-
11	3180 X	2823	-0-	-357	-0-	2823 2		N	-0-			-0-
*12	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3648 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		39,952		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
JONES, MARTHA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	230431	COMPL. DATE	02/20/2014	TOTAL DEPTH	11775 PERF. 7791 - 7831		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WYNNE, H. E. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	230438	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL DEPTH	11000 PERF. 9488 - 9852		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451 2		N	-0-	-0-	
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339 2		N	-0-	-0-	
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344 2		N	-0-	-0-	
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692 2		N	-0-	-0-	
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385 2		N	-0-	-0-	
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-	-0-	
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410 2		N	-0-	-0-	
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622 2		N	-0-	-0-	
09	210	N	86	-0-	-124	-0-	86 2		N	-0-	-0-	
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-	-0-	
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-	-0-	
*12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,427			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CURRY GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	230452	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	12750 PERF.11302 - 12690		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01	3534	X	2967	-0-	-567	-0-	2967 2		N	-0-	-0-	
02	3108	X	1090	-0-	-2018	-0-	1090 2		N	-0-	-0-	
03	3441	X	801	-0-	-2640	-0-	801 2		N	-0-	-0-	
04	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404 2		N	-0-	-0-	
05	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-			N	-0-	-0-	
06	2880	X	1591	-0-	-1289	-0-	1591 2		N	-0-	-0-	
07	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5085 2		N	-0-	-0-	
08	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980 2		N	-0-	-0-	
09	3390	X	1948	-0-	-1442	-0-	1948 2		N	-0-	-0-	
10	4030	X	463	-0-	-3567	-0-	463 2		N	-0-	-0-	
11	3900	X	26	-0-	-3874	-0-	26 2		N	-0-	-0-	
12	4030	X	55	-0-	-3975	-0-	55 2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			21,410			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CLARKE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230459 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11604 - 12062

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
01		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219 2			N	-0-		-0-
02		1932 N	1636	-0-	-296	-0-	1636 2			N	-0-		-0-
03		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251 2			N	-0-		-0-
04		2160 N	1879	-0-	-281	-0-	1879 2			N	-0-		-0-
05		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933 2			N	-0-		-0-
06		2190 N	2088	-0-	-102	-0-	2088 2			N	-0-		-0-
07		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050 2			N	-0-		-0-
08		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941 2			N	-0-		-0-
09		2100 N	1304	-0-	-796	-0-	1304 2			N	-0-		-0-
10		2046 N	1856	-0-	-190	-0-	1856 2			N	-0-		-0-
11		1890 N	1862	-0-	-28	-0-	1862 2			N	-0-		-0-
*12		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849 2			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 22,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD GAS UNIT NO.1 WELL #: 6 RRCID -> 231242 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11046 - 12279

01		1550 N	1061	-0-	-489	-0-	1030 2	31 9		N	28		84
02		1176 N	869	-0-	-307	-0-	869 2			N	-0-		84
03		1023 N	956	-0-	-67	-0-	956 2			N	-0-		84
04		1020 N	968	-0-	-52	-0-	968 2			N	-0-		84
05		961 N	609	-0-	-352	-0-	609 2			N	-0-		84
06		962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 2			N	-0-		84
07		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891 2			N	-0-		84
08		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787 2			N	-0-		84
09		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634 2			N	-0-		84
10		1891 N	1343	-0-	-548	-0-	1343 2			N	-0-		84
11		1740 N	1333	-0-	-407	-0-	1333 2			N	-0-		84
12		1674 N	1452	-0-	-222	-0-	1452 2			N	-0-		84

TOTAL GAS PROD: 14,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231244 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 12637 PERF.11277 - 12388

01		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401 2			N	-0-		17
02		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2			N	-0-		17
03		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405 2			N	-0-		17
04		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709 2			N	-0-		17
05		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970 2			N	-0-		17
06		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684 2			N	-0-		17
07		1488 N	750	-0-	-738	-0-	750 2			N	-0-		17
08		1488 N	1076	-0-	-412	-0-	1076 2			N	-0-		17
09		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874 2			N	-0-		17
10		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071 2			N	-0-		17
11		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744 2			N	-0-		17
*12		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875 2			N	-0-		17

TOTAL GAS PROD: 18,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
ROGERS GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	231331	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	12090	PERF.11552 - 12011	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365 2		N	-0-		-0-
02		1428 N	1313	-0-	-115	-0-	1313 2		N	-0-		-0-
03		1767 N	1703	-0-	-64	-0-	1703 2		N	-0-		-0-
04		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529 2		N	-0-		-0-
05		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700 2		N	-0-		-0-
06		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728 2		N	-0-		-0-
07		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041 2		N	-0-		-0-
08		1705 N	1583	-0-	-122	-0-	1583 2		N	-0-		-0-
09		1740 N	1064	-0-	-676	-0-	1064 2		N	-0-		-0-
10		1798 N	1181	-0-	-617	-0-	1181 2		N	-0-		-0-
11		1530 N	1042	-0-	-488	-0-	1042 2		N	-0-		-0-
12		1085 N	869	-0-	-216	-0-	869 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			17,118	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TEAGUE GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	231356	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	11540	PERF.11238 - 11430	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	62 1	2067 2	N	-0-		-0-
02		1344 N	984	-0-	-360	-0-	29 1	955 2	N	-0-		-0-
03		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	46 1	1532 2	N	-0-		-0-
04		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	57 1	1902 2	N	-0-		-0-
05		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	65 1	2175 2	N	-0-		-0-
06		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	46 1	1521 2	N	-0-		-0-
07		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	56 1	1882 2	N	-0-		-0-
08		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	46 1	1541 2	N	-0-		-0-
09		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	47 1	1558 2	N	-0-		-0-
10		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	49 1	1647 2	N	-0-		-0-
11		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	44 1	1472 2	N	-0-		-0-
*12		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	57 1	1894 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			20,750	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

COSSON GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	231508	COMPL. DATE	08/25/2007	TOTAL DEPTH	12505	PERF.11212 - 12312	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2		N	-0-		-0-
02		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-		-0-
03		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2		N	-0-		-0-
04		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2		N	-0-		-0-
05		403 N	372	-0-	-31	-0-	372 2		N	-0-		-0-
06		420 N	342	-0-	-78	-0-	342 2		N	-0-		-0-
07		403 N	360	-0-	-43	-0-	360 2		N	-0-		-0-
08		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2		N	-0-		-0-
09		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2		N	-0-		-0-
10		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2		N	-0-		-0-
11		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2		N	-0-		-0-
*12		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,542	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231852 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10998 - 12507

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2077 N	1962	-0-	-115	-0-	1962	2		N	-0-			51
02		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2		N	-0-			51
03		2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2		N	-0-			51
04		2982 N	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2		N	-0-			51
05		1984 N	1669	-0-	-315	-0-	1669	2		N	-0-			51
06		2160 N	1406	-0-	-754	-0-	1406	2		N	-0-			51
07		2232 N	1647	-0-	-585	-0-	1647	2		N	-0-			51
08		1674 N	1062	-0-	-612	-0-	1062	2		N	-0-			51
09		1410 N	924	-0-	-486	-0-	924	2		N	-0-			51
10		1643 N	1102	-0-	-541	-0-	1102	2		N	-0-			51
11		3000 N	3166	-0-	166	166	3166	2		N	-0-			51
*12		3100 N	3839	-0-	739	905	3839	2		N	-0-			51

TOTAL GAS PROD: 24,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231879 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11340 - 12436

01		3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2		N	-0-			-0-
02		2380 X	2095	-0-	-285	-0-	2095	2		N	-0-			-0-
03		2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2		N	-0-			-0-
04		3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2		N	-0-			-0-
05		3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2		N	-0-			-0-
06		3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2		N	-0-			-0-
07		3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2		N	-0-			-0-
08		3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2		N	-0-			-0-
09		2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2		N	-0-			-0-
10		3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2		N	-0-			-0-
11		2550 X	2502	-0-	-48	-0-	2502	2		N	-0-			-0-
*12		3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231880 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11365 - 12486

01		3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2		N	-0-			-0-
02		1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2		N	-0-			-0-
03		2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2		N	-0-			-0-
04		3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2		N	-0-			-0-
05		3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2		N	-0-			-0-
06		3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2		N	-0-			-0-
07		2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2		N	-0-			-0-
08		3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2		N	-0-			-0-
09		3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2		N	-0-			-0-
10		2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2		N	-0-			-0-
11		3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2		N	-0-			-0-
*12		3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 231928 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11076 - 12209

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		3255 X	3205	-0-	-50	-0-	3205 2		N	-0-			-0-
02		2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2960 2		N	-0-			-0-
03		3131 X	2967	-0-	-164	-0-	2967 2		N	-0-			-0-
04		3090 X	2727	-0-	-363	-0-	2727 2		N	-0-			-0-
05		3255 X	3190	-0-	-65	-0-	3190 2		N	-0-			-0-
06		3150 X	2526	-0-	-624	-0-	2526 2		N	-0-			-0-
07		3255 X	2638	-0-	-617	-0-	2638 2		N	-0-			-0-
08		3193 X	2100	-0-	-1093	-0-	2100 2		N	-0-			-0-
09		3090 X	1840	-0-	-1250	-0-	1840 2		N	-0-			-0-
10		3193 X	2839	-0-	-354	-0-	2839 2		N	-0-			-0-
11		3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3467 2		N	-0-			-0-
*12		3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231930 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12577 PERF.11132 - 12350

01		155 N	106	-0-	-49	-0-	106 2		N	-0-			-0-
02		140 N	24	-0-	-116	-0-	24 2		N	-0-			-0-
03		155 N	5	-0-	-150	-0-	5 2		N	-0-			-0-
04		90 N	20	-0-	-70	-0-	20 2		N	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-			-0-
07		31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		60 N	5	-0-	-55	-0-	5 2		N	-0-			-0-
10		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232008 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 12405 PERF.10856 - 12299

01		1457 X	1134	-0-	-323	-0-	1134 2		N	-0-			-0-
02		1232 N	1026	-0-	-206	-0-	1026 2		N	-0-			-0-
03		1581 N	1567	-0-	-14	-0-	1567 2		N	-0-			-0-
04		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415 2		N	-0-			-0-
05		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 2		N	-0-			-0-
06		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538 2		N	-0-			-0-
07		1457 N	1445	-0-	-12	-0-	1445 2		N	-0-			-0-
08		1426 N	1182	-0-	-244	-0-	1182 2		N	-0-			-0-
09		1530 N	1263	-0-	-267	-0-	1263 2		N	-0-			-0-
10		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514 2		N	-0-			-0-
11		1140 N	1089	-0-	-51	-0-	1089 2		N	-0-			-0-
12		1302 N	1199	-0-	-103	-0-	1199 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BARNETT GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232123 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11599 - 12050

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2		N	-0-			-0-
02		1988 N	1715	-0-	-273	-0-	1715	2		N	-0-			-0-
03		2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2		N	-0-			-0-
04		2160 N	2101	-0-	-59	-0-	2101	2		N	-0-			-0-
05		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2		N	-0-			-0-
06		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2		N	-0-			-0-
07		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2		N	-0-			-0-
08		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2		N	-0-			-0-
09		2160 N	2114	-0-	-46	-0-	2114	2		N	-0-			-0-
10		2232 N	2225	-0-	-7	-0-	2225	2		N	-0-			-0-
11		2160 N	1990	-0-	-170	-0-	1990	2		N	-0-			-0-
*12		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 232178 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.10418 - 11406

01		1302 N	1193	-0-	-109	-0-	1193	2		N	-0-			-0-
02		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2		N	-0-			-0-
03		1333 N	778	-0-	-555	-0-	778	2		N	-0-			-0-
04		1140 N	703	-0-	-437	-0-	703	2		N	-0-			-0-
05		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2		N	-0-			-0-
06		871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2		N	-0-			-0-
07		891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2		N	-0-			-0-
08		1271 N	1047	-0-	-224	-0-	1047	2		N	-0-			-0-
09		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2		N	-0-			-0-
10		899 N	754	-0-	-145	-0-	754	2		N	-0-			-0-
11		1020 N	831	-0-	-189	-0-	831	2		N	-0-			-0-
12		1147 N	962	-0-	-185	-0-	962	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 232374 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12366 PERF.11694 - 12185

01		5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	2		N	-0-			-0-
02		4284 X	2768	-0-	-1516	-0-	2768	2		N	-0-			-0-
03		4743 X	3391	-0-	-1352	-0-	3391	2		N	-0-			-0-
04		5010 X	2919	-0-	-2091	-0-	2919	2		N	-0-			-0-
05		5177 X	3247	-0-	-1930	-0-	3247	2		N	-0-			-0-
06		5010 X	1787	-0-	-3223	-0-	1787	2		N	-0-			-0-
07		3379 X	2270	-0-	-1109	-0-	2270	2		N	-0-			-0-
08		3379 X	2637	-0-	-742	-0-	2637	2		N	-0-			-0-
09		3150 X	2293	-0-	-857	-0-	2293	2		N	-0-			-0-
10		6603 X	6603	-0-	-0-	-0-	6603	2		N	-0-			-0-
11		5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	5958	2		N	-0-			-0-
*12		5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HILL, F. E. III WELL #: 3 RRCID -> 232457 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12404 PERF.10901 - 11414

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2		N	-0-			9
02		2800 X	1927	-0-	-873	-0-	1927	2		N	-0-			9
03		3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2		N	-0-			9
04		3150 X	2973	-0-	-177	-0-	2973	2		N	-0-			9
05		3255 X	2464	-0-	-791	-0-	2464	2		N	-0-			9
06		3150 X	3029	-0-	-121	-0-	3029	2		N	-0-			9
07		3255 X	3128	-0-	-127	-0-	3128	2		N	-0-			9
08		3255 X	1970	-0-	-1285	-0-	1970	2		N	-0-			9
09		3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2		N	-0-			9
10		3131 X	2730	-0-	-401	-0-	2730	2		N	-0-			9
11		3030 X	1868	-0-	-1162	-0-	1868	2		N	-0-			9
*12		3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2		N	-0-			9

TOTAL GAS PROD: 33,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 232459 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12857 PERF.11377 - 12715

01		5301 X	3843	-0-	-1458	-0-	3843	2		N	-0-			-0-
02		4480 X	2053	-0-	-2427	-0-	2053	2		N	-0-			-0-
03		6221 X	6221	-0-	-0-	-0-	6221	2		N	-0-			-0-
04		4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	2		N	-0-			-0-
05		4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2		N	-0-			-0-
06		6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	2		N	-0-			-0-
07		5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2		N	-0-			-0-
08		5301 X	4290	-0-	-1011	-0-	4290	2		N	-0-			-0-
09		5130 X	2742	-0-	-2388	-0-	2742	2		N	-0-			-0-
10		6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	6110	2		N	-0-			-0-
11		5130 X	4131	-0-	-999	-0-	4131	2		N	-0-			-0-
12		5301 X	4488	-0-	-813	-0-	4488	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233015 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10927 - 12208

01		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-			-0-
02		476 N	144	-0-	-332	-0-	144	2		N	-0-			-0-
03		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-			-0-
04		390 N	354	-0-	-36	-0-	354	2		N	-0-			-0-
05		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-			-0-
06		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-			-0-
07		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-			-0-
08		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-			-0-
09		420 N	375	-0-	-45	-0-	375	2		N	-0-			-0-
10		403 N	365	-0-	-38	-0-	365	2		N	-0-			-0-
11		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-			-0-
12		403 N	352	-0-	-51	-0-	352	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PENN-SENTER WELL #: 3 RRCID -> 233024 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11088 - 12430

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3224 X	1546	-0-	-1678	-0-	1546 2		N	-0-			-0-
02		2912 X	831	-0-	-2081	-0-	831 2		N	-0-			-0-
03		2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	2606 2		N	-0-			-0-
04		2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	2378 2		N	-0-			-0-
05		1550 X	1138	-0-	-412	-0-	1138 2		N	-0-			-0-
06		2520 X	898	-0-	-1622	-0-	898 2		N	-0-			-0-
07		2604 X	769	-0-	-1835	-0-	769 2		N	-0-			-0-
08		2604 X	755	-0-	-1849	-0-	755 2		N	-0-			-0-
09		2370 X	611	-0-	-1759	-0-	611 2		N	-0-			-0-
10		1147 X	761	-0-	-386	-0-	761 2		N	-0-			-0-
11		1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	1139 2		N	-0-			-0-
*12		920 X	920	-0-	-0-	-0-	920 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 233256 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11783 - 12199

01		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2		N	-0-			-0-
02		1176 N	722	-0-	-454	-0-	722 2		N	-0-			-0-
03		1209 N	975	-0-	-234	-0-	975 2		N	-0-			-0-
04		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571 2		N	-0-			-0-
05		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463 2		N	-0-			-0-
06		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 2		N	-0-			-0-
07		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401 2		N	-0-			-0-
08		1302 N	1288	-0-	-14	-0-	1288 2		N	-0-			-0-
09		1260 N	1025	-0-	-235	-0-	1025 2		N	-0-			-0-
10		1302 N	1225	-0-	-77	-0-	1225 2		N	-0-			-0-
11		1260 N	584	-0-	-676	-0-	584 2		N	-0-			-0-
12		1054 N	522	-0-	-532	-0-	522 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233263 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11175 - 12333

01		3100 X	2263	-0-	-837	-0-	2263 2		N	-0-			-0-
02		2800 X	1404	-0-	-1396	-0-	1404 2		N	-0-			-0-
03		2666 X	2617	-0-	-49	-0-	2617 2		N	-0-			-0-
04		2460 X	2146	-0-	-314	-0-	2146 2		N	-0-			-0-
05		2418 X	2017	-0-	-401	-0-	2017 2		N	-0-			-0-
06		2520 X	2092	-0-	-428	-0-	2092 2		N	-0-			-0-
07		2604 X	2335	-0-	-269	-0-	2335 2		N	-0-			-0-
08		2604 X	2142	-0-	-462	-0-	2142 2		N	-0-			-0-
09		2160 X	1915	-0-	-245	-0-	1915 2		N	-0-			-0-
10		2325 X	1949	-0-	-376	-0-	1949 2		N	-0-			-0-
11		2250 X	2168	-0-	-82	-0-	2168 2		N	-0-			-0-
12		2325 X	1975	-0-	-350	-0-	1975 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233264 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11514 - 12817

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2		N	-0-			-0-
02		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2		N	-0-			-0-
03		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2		N	-0-			-0-
04		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2		N	-0-			-0-
05		1736 N	1650	-0-	-86	-0-	1650	2		N	-0-			-0-
06		1920 N	1074	-0-	-846	-0-	1074	2		N	-0-			-0-
07		1984 N	726	-0-	-1258	-0-	726	2		N	-0-			-0-
08		1643 N	627	-0-	-1016	-0-	627	2		N	-0-			-0-
09		1080 N	601	-0-	-479	-0-	601	2		N	-0-			-0-
10		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2		N	-0-			-0-
11		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2		N	-0-			-0-
*12		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 233268 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11353 - 12564

01		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2		N	-0-			-0-
02		1568 N	894	-0-	-674	-0-	894	2		N	-0-			-0-
03		2387 N	2057	-0-	-330	-0-	2057	2		N	-0-			-0-
04		2010 N	1934	-0-	-76	-0-	1934	2		N	-0-			-0-
05		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2		N	-0-			-0-
06		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2		N	-0-			-0-
07		1984 N	1906	-0-	-78	-0-	1906	2		N	-0-			-0-
08		2046 N	1957	-0-	-89	-0-	1957	2		N	-0-			-0-
09		2250 N	2003	-0-	-247	-0-	2003	2		N	-0-			-0-
10		1891 N	1660	-0-	-231	-0-	1660	2		N	-0-			-0-
11		1890 N	1413	-0-	-477	-0-	1413	2		N	-0-			-0-
12		2077 N	1814	-0-	-263	-0-	1814	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233321 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10719 - 11406

01		434 N	380	-0-	-54	-0-	380	2		N	-0-			138
02		364 N	345	-0-	-19	-0-	345	2		N	-0-			138
03		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-			138
04		360 N	357	-0-	-3	-0-	357	2		N	-0-			138
05		372 N	361	-0-	-11	-0-	361	2		N	-0-			138
06		360 N	262	-0-	-98	-0-	262	2		N	-0-			138
07		372 N	257	-0-	-115	-0-	257	2		N	-0-			138
08		372 N	270	-0-	-102	-0-	270	2		N	-0-			138
09		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2		N	-0-			138
10		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-			138
11		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-			138
12		465 N	284	-0-	-181	-0-	284	2		N	-0-			138

TOTAL GAS PROD: 4,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CURRY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233328 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12802 PERF.11331 - 12510

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6913 X	6007	-0-	-906	-0-	6007 2		N	-0-			37
02		5768 X	4416	-0-	-1352	-0-	4416 2		N	-0-			37
03		7259 X	7259	-0-	-0-	-0-	7259 2		N	-0-			37
04		6870 X	5303	-0-	-1567	-0-	5303 2		N	-0-			37
05		7099 X	6609	-0-	-490	-0-	6609 2		N	-0-			37
06		7020 X	6466	-0-	-554	-0-	6466 2		N	-0-			37
07		7254 X	6190	-0-	-1064	-0-	6190 2		N	-0-			37
08		7254 X	6055	-0-	-1199	-0-	6055 2		N	-0-			37
09		6480 X	6025	-0-	-455	-0-	6025 2		N	-0-			37
10		6696 X	6508	-0-	-188	-0-	6508 2		N	-0-			37
11		6480 X	6427	-0-	-53	-0-	6427 2		N	-0-			37
12		6231 X	4256	-0-	-1975	-0-	4256 2		N	-0-			37

TOTAL GAS PROD: 71,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233358 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11673 - 12140

01		4247 X	1321	-0-	-2926	-0-	1321 2		N	-0-			-0-
02		3836 X	1487	-0-	-2349	-0-	1487 2		N	-0-			-0-
03		3627 X	1144	-0-	-2483	-0-	1144 2		N	-0-			-0-
04		7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	7590 2		N	-0-			-0-
05		5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	5563 2		N	-0-			-0-
06		4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	4909 2		N	-0-			-0-
07		5239 X	5029	-0-	-210	-0-	5029 2		N	-0-			-0-
08		5239 X	3828	-0-	-1411	-0-	3828 2		N	-0-			-0-
09		5070 X	4859	-0-	-211	-0-	4859 2		N	-0-			-0-
10		5239 X	4358	-0-	-881	-0-	4358 2		N	-0-			-0-
11		4920 X	3753	-0-	-1167	-0-	3753 2		N	-0-			-0-
12		5022 X	3328	-0-	-1694	-0-	3328 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 233360 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12600 - 15104

01		5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	5389 2		N	-0-			-0-
02		3080 X	1437	-0-	-1643	-0-	1437 2		N	-0-			-0-
03		3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518 2		N	-0-			-0-
04		5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	5198 2		N	-0-			-0-
05		3410 X	1760	-0-	-1650	-0-	1760 2		N	-0-			-0-
06		5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	5380 2		N	-0-			-0-
07		3410 X	2725	-0-	-685	-0-	2725 2		N	-0-			-0-
08		3410 X	8	-0-	-3402	-0-	8 2		N	-0-			-0-
09		3300 X	4	-0-	-3296	-0-	4 2		N	-0-			-0-
10		3410 X	28	-0-	-3382	-0-	28 2		N	-0-			-0-
11		3300 X	16	-0-	-3284	-0-	16 2		N	-0-			-0-
12		2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
COOPER		WELL #: 6		RRCID -> 233486		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12269					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	5193	2		N	-0-			45
02	4564 X	3513	-0-	-1051	-0-	3513	2		N	-0-			45
03	4929 X	4390	-0-	-539	-0-	4390	2		N	-0-			45
04	4890 X	3924	-0-	-966	-0-	3924	2		N	-0-			45
05	5053 X	3195	-0-	-1858	-0-	3195	2		N	-0-			45
06	4890 X	4065	-0-	-825	-0-	4065	2		N	-0-			45
07	4402 X	3701	-0-	-701	-0-	3701	2		N	-0-			45
08	4402 X	2920	-0-	-1482	-0-	2920	2		N	-0-			45
09	5953 X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	2		N	-0-			45
10	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2		N	-0-			45
11	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	2		N	-0-			45
12	5053 X	3736	-0-	-1317	-0-	3736	2		N	-0-			45
TOTAL GAS PROD:		50,852		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 233490		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 13020 PERF.11554 - 11980					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2		N	-0-			-0-
02	1148 N	788	-0-	-360	-0-	788	2		N	-0-			-0-
03	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2		N	-0-			-0-
04	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2		N	-0-			-0-
05	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2		N	-0-			-0-
06	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2		N	-0-			-0-
07	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2		N	-0-			-0-
08	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2		N	-0-			-0-
09	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2		N	-0-			-0-
10	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2		N	-0-			-0-
11	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2		N	-0-			-0-
*12	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,233		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 233491		COMPL. DATE 12/29/2007		TOTAL DEPTH 12080 PERF.11310 - 11740					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2418 X	2310	-0-	-108	-0-	2310	2		N	-0-			-0-
02	2240 N	1043	-0-	-1197	-0-	1043	2		N	-0-			-0-
03	2418 N	1955	-0-	-463	-0-	1955	2		N	-0-			-0-
04	2250 N	1958	-0-	-292	-0-	1958	2		N	-0-			-0-
05	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2		N	-0-			-0-
06	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2		N	-0-			-0-
07	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2		N	-0-			-0-
08	2077 N	1778	-0-	-299	-0-	1778	2		N	-0-			-0-
09	2040 N	1643	-0-	-397	-0-	1643	2		N	-0-			-0-
10	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2		N	-0-			-0-
11	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2		N	-0-			-0-
*12	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		23,311		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
CAT CREEK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	233528	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	12958	PERF.11462 - 11905
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	233531	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	12550	PERF.11229 - 12408
01	1395	N	875	-0-	-520	-0-	875	2	N	-0-	-0-
02	1036	N	726	-0-	-310	-0-	726	2	N	-0-	-0-
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2	N	-0-	-0-
04	840	N	641	-0-	-199	-0-	641	2	N	-0-	-0-
05	806	N	593	-0-	-213	-0-	593	2	N	-0-	-0-
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2	N	-0-	-0-
07	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	2	N	-0-	-0-
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2	N	-0-	-0-
09	750	N	577	-0-	-173	-0-	577	2	N	-0-	-0-
10	620	N	563	-0-	-57	-0-	563	2	N	-0-	-0-
11	690	N	212	-0-	-478	-0-	212	2	N	-0-	-0-
12	589	N	145	-0-	-444	-0-	145	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			7,214	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BARNETT GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	233702	COMPL. DATE	01/05/2008	TOTAL DEPTH	12726	PERF.11400 - 12560
01	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2	N	-0-	-0-
02	1932	N	1339	-0-	-593	-0-	1339	2	N	-0-	-0-
03	2139	N	1581	-0-	-558	-0-	1581	2	N	-0-	-0-
04	2070	N	1901	-0-	-169	-0-	1901	2	N	-0-	-0-
05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2	N	-0-	-0-
06	1530	N	1521	-0-	-9	-0-	1521	2	N	-0-	-0-
07	1953	N	1588	-0-	-365	-0-	1588	2	N	-0-	-0-
08	1581	N	1303	-0-	-278	-0-	1303	2	N	-0-	-0-
09	1530	N	1318	-0-	-212	-0-	1318	2	N	-0-	-0-
10	1581	N	1451	-0-	-130	-0-	1451	2	N	-0-	-0-
11	1260	N	1166	-0-	-94	-0-	1166	2	N	-0-	-0-
12	1364	N	1273	-0-	-91	-0-	1273	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			18,276	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
CLARKE GAS UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	233703	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	12180	PERF.11600 - 11964
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		496 N	487	-0-	-9	-0-	487 2	N	-0-		-0-
02		364 N	336	-0-	-28	-0-	336 2	N	-0-		-0-
03		465 N	452	-0-	-13	-0-	452 2	N	-0-		-0-
04		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2	N	-0-		-0-
05		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2	N	-0-		-0-
06		450 N	448	-0-	-2	-0-	448 2	N	-0-		-0-
07		496 N	479	-0-	-17	-0-	479 2	N	-0-		-0-
08		496 N	477	-0-	-19	-0-	477 2	N	-0-		-0-
09		450 N	430	-0-	-20	-0-	430 2	N	-0-		-0-
10		465 N	435	-0-	-30	-0-	435 2	N	-0-		-0-
11		450 N	309	-0-	-141	-0-	309 2	N	-0-		-0-
12		434 N	264	-0-	-170	-0-	264 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,104	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DUNLAP GAS UNIT # 1		WELL #:		9	RRCID ->	233704	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	12450	PERF.11072 - 12205
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		2728 X	2437	-0-	-291	-0-	2437 2	N	-0-		-0-
02		2380 N	1534	-0-	-846	-0-	1534 2	N	-0-		-0-
03		2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	2944 2	N	-0-		-0-
04		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388 2	N	-0-		-0-
05		2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2635 2	N	-0-		-0-
06		2730 N	2535	-0-	-195	-0-	2535 2	N	-0-		-0-
07		2480 N	2397	-0-	-83	-0-	2397 2	N	-0-		-0-
08		2635 N	2526	-0-	-109	-0-	2526 2	N	-0-		-0-
09		2550 N	2398	-0-	-152	-0-	2398 2	N	-0-		-0-
10		2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508 2	N	-0-		-0-
11		2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506 2	N	-0-		-0-
12		2480 N	2123	-0-	-357	-0-	2123 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			28,931	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ORAND -A-		WELL #:		3	RRCID ->	233729	COMPL. DATE	02/19/2008	TOTAL DEPTH	12969	PERF.11428 - 12586
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		2356 X	1910	-0-	-446	-0-	1896 2	14 4	N	-0-	-0-
02		7188 X	7188	-0-	-0-	-0-	7188 2		N	-0-	-0-
03		8215 X	8215	-0-	-0-	-0-	8155 2	60 4	N	-0-	-0-
04		6638 X	6638	-0-	-0-	-0-	6580 2	58 4	N	-0-	-0-
05		4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	4918 2	50 4	N	-0-	-0-
06		4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4282 2	38 4	N	-0-	-0-
07		4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4131 2	34 4	N	-0-	-0-
08		5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	5748 2	42 4	N	-0-	-0-
09		5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	5316 2		N	-0-	-0-
*10		2356 X	210	-0-	-2146	-0-	148 2		N	-0-	-0-
*11		9041 X	9041	-0-	-0-	-0-	8983 2		N	-0-	-0-
*12		5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	5622 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			63,497	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WINFREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233744 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11518 - 11956

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2542 X	2456	-0-	-86	-0-	2456	2		N	-0-			-0-
02		2296 X	2228	-0-	-68	-0-	2228	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	3570	-0-	470	470	3570	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	2648	-0-	-352	118	2648	2		N	-0-			-0-
05		2494 N	2376	-0-	-118	-0-	2376	2		N	-0-			-0-
06		3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2		N	-0-			-0-
07		4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2		N	-0-			-0-
08		2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2		N	-0-			-0-
09		3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2		N	-0-			-0-
10		2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2		N	-0-			-0-
11		2460 X	2169	-0-	-291	-0-	2169	2		N	-0-			-0-
12		2542 X	2158	-0-	-384	-0-	2158	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233747 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12147 PERF.11487 - 11891

01		1240 N	841	-0-	-399	-0-	841	2		N	-0-			-0-
02		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2		N	-0-			-0-
03		1023 N	768	-0-	-255	-0-	768	2		N	-0-			-0-
04		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2		N	-0-			-0-
05		1488 N	1178	-0-	-310	-0-	1178	2		N	-0-			-0-
06		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2		N	-0-			-0-
07		1426 N	1205	-0-	-221	-0-	1205	2		N	-0-			-0-
08		1178 N	800	-0-	-378	-0-	800	2		N	-0-			-0-
09		1350 N	1204	-0-	-146	-0-	1204	2		N	-0-			-0-
10		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2		N	-0-			-0-
11		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2		N	-0-			-0-
*12		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233748 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12857 PERF.11448 - 12572

01		3596 X	2779	-0-	-817	-0-	2779	2		N	-0-			-0-
02		3332 X	2680	-0-	-652	-0-	2680	2		N	-0-			-0-
03		3689 X	3262	-0-	-427	-0-	3262	2		N	-0-			-0-
04		3570 X	2880	-0-	-690	-0-	2880	2		N	-0-			-0-
05		3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2		N	-0-			-0-
06		3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2		N	-0-			-0-
07		3255 X	3127	-0-	-128	-0-	3127	2		N	-0-			-0-
08		3689 X	3117	-0-	-572	-0-	3117	2		N	-0-			-0-
09		3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2		N	-0-			-0-
10		3689 X	3587	-0-	-102	-0-	3587	2		N	-0-			-0-
11		3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2		N	-0-			-0-
*12		3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	233957	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	12540 PERF.11225 - 12401	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375 2	N	-0-		-0-
02		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 2	N	-0-		-0-
03		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450 2	N	-0-		-0-
04		1320 N	958	-0-	-362	-0-	958 2	N	-0-		-0-
05		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 2	N	-0-		-0-
06		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560 2	N	-0-		-0-
07		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433 2	N	-0-		-0-
08		1302 N	775	-0-	-527	-0-	775 2	N	-0-		-0-
09		1350 N	412	-0-	-938	-0-	412 2	N	-0-		-0-
10		1395 N	641	-0-	-754	-0-	641 2	N	-0-		-0-
11		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568 2	N	-0-		-0-
12		434 N	256	-0-	-178	-0-	256 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,482		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HAM GAS UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	234065	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	12527 PERF.11186 - 12400	
01		2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979 2	N	-0-		-0-
02		2604 X	2336	-0-	-268	-0-	2336 2	N	-0-		-0-
03		3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111 2	N	-0-		-0-
04		2880 X	2828	-0-	-52	-0-	2828 2	N	-0-		-0-
05		2976 X	2734	-0-	-242	-0-	2734 2	N	-0-		-0-
06		3000 X	2464	-0-	-536	-0-	2464 2	N	-0-		-0-
07		3100 X	2294	-0-	-806	-0-	2294 2	N	-0-		-0-
08		3100 X	1974	-0-	-1126	-0-	1974 2	N	-0-		-0-
09		2820 X	2527	-0-	-293	-0-	2527 2	N	-0-		-0-
10		2728 X	2054	-0-	-674	-0-	2054 2	N	-0-		-0-
11		2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	2481 2	N	-0-		-0-
12		2604 X	1853	-0-	-751	-0-	1853 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		29,635		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CURRY GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	234754	COMPL. DATE	02/12/2008	TOTAL DEPTH	12616 PERF.11214 - 11396	
01		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689 2	N	-0-		-0-
02		1120 N	1068	-0-	-52	-0-	1068 2	N	-0-		-0-
03		1767 N	1533	-0-	-234	-0-	1533 2	N	-0-		-0-
04		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629 2	N	-0-		-0-
05		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531 2	N	-0-		-0-
06		1470 N	1313	-0-	-157	-0-	1313 2	N	-0-		-0-
07		1674 N	1292	-0-	-382	-0-	1292 2	N	-0-		-0-
08		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692 2	N	-0-		-0-
09		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466 2	N	-0-		-0-
10		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496 2	N	-0-		-0-
11		1650 N	1399	-0-	-251	-0-	1399 2	N	-0-		-0-
12		1519 N	1453	-0-	-66	-0-	1453 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		17,561		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	234840	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	12400 PERF.11148 - 12256	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		2945 X	1049	-0-	-1896	-0-	1049 2	N	-0-		39
02		2492 N	507	-0-	-1985	-0-	507 2	N	-0-		39
03		2232 N	788	-0-	-1444	-0-	788 2	N	-0-		39
04		1020 N	885	-0-	-135	-0-	885 2	N	-0-		39
05		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412 2	N	-0-		39
06		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207 2	N	-0-		39
07		3100 N	4224	-0-	1124	1124	4224 2	N	-0-		39
08		3100 N	3571	-0-	471	1595	3571 2	N	-0-		39
09		3000 N	3265	-0-	265	1860	3265 2	N	-0-		39
10		4866 X	3006	-0-	-1860	-0-	3006 2	N	-0-		39
11		2850 X	1861	-0-	-989	-0-	1861 2	N	-0-		39
*12		3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3579 2	N	-0-		39
TOTAL GAS PROD:		26,354		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BUTLER GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	234865	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	12810 PERF.11423 - 12698	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		2449 X	1855	-0-	-594	-0-	1855 2	N	-0-		-0-
02		1764 X	1232	-0-	-532	-0-	1232 2	N	-0-		-0-
03		2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	2057 2	N	-0-		-0-
04		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869 2	N	-0-		-0-
05		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939 2	N	-0-		-0-
06		1980 N	1872	-0-	-108	-0-	1872 2	N	-0-		-0-
07		1922 N	1746	-0-	-176	-0-	1746 2	N	-0-		-0-
08		1953 N	1909	-0-	-44	-0-	1909 2	N	-0-		-0-
09		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915 2	N	-0-		-0-
10		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903 2	N	-0-		-0-
11		1860 N	1786	-0-	-74	-0-	1786 2	N	-0-		-0-
12		1984 N	1676	-0-	-308	-0-	1676 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		21,759		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HAM GAS UNIT		WELL #:		17H	RRCID ->	234866	COMPL. DATE	09/09/2007	TOTAL DEPTH	12192 PERF.12700 - 14250	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		1023 N	539	-0-	-484	-0-	539 2	N	-0-		-0-
02		896 N	352	-0-	-544	-0-	352 2	N	-0-		-0-
03		922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 2	N	-0-		-0-
04		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 2	N	-0-		-0-
05		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2	N	-0-		-0-
06		900 N	524	-0-	-376	-0-	524 2	N	-0-		-0-
07		682 N	540	-0-	-142	-0-	540 2	N	-0-		-0-
08		558 N	520	-0-	-38	-0-	520 2	N	-0-		-0-
09		510 N	500	-0-	-10	-0-	500 2	N	-0-		-0-
10		527 N	512	-0-	-15	-0-	512 2	N	-0-		-0-
11		510 N	494	-0-	-16	-0-	494 2	N	-0-		-0-
12		527 N	465	-0-	-62	-0-	465 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,587		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
NORTHERN GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	235719	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	12415	PERF.	10936 - 11967	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 2		N	-0-			26
02		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 2		N	-0-			26
03		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 2		N	-0-			26
04		1080 N	906	-0-	-174	-0-	906 2		N	-0-			26
05		899 N	727	-0-	-172	-0-	727 2		N	-0-			26
06		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167 2		N	-0-			26
07		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 2		N	-0-			26
08		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2		N	-0-			26
09		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963 2		N	-0-			26
10		3100 N	4463	-0-	1363	1363	4463 2		N	-0-			26
11		2894 N	1531	-0-	-1363	-0-	1531 2		N	-0-			26
12		1116 N	881	-0-	-235	-0-	881 2		N	-0-			26
TOTAL GAS PROD:		17,096		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BARNETT GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	235835	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL DEPTH	12785	PERF.	11455 - 12618	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	235881	COMPL. DATE	03/31/2008	TOTAL DEPTH	12935	PERF.	11473 - 12660	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 2		N	-0-			-0-
02		1008 N	588	-0-	-420	-0-	588 2		N	-0-			-0-
03		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128 2		N	-0-			-0-
04		975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 2		N	-0-			-0-
05		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 2		N	-0-			-0-
06		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 2		N	-0-			-0-
07		1023 N	1004	-0-	-19	-0-	1004 2		N	-0-			-0-
08		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 2		N	-0-			-0-
09		1140 N	1013	-0-	-127	-0-	1013 2		N	-0-			-0-
10		992 N	898	-0-	-94	-0-	898 2		N	-0-			-0-
11		990 N	508	-0-	-482	-0-	508 2		N	-0-			-0-
12		1054 N	650	-0-	-404	-0-	650 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,696		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CAPPs NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236035 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11582 - 12708

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1953 N	1083	-0-	-870	-0-	1083	2		N	-0-			-0-
02		1764 N	800	-0-	-964	-0-	800	2		N	-0-			-0-
03		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2		N	-0-			-0-
04		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2		N	-0-			-0-
05		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2		N	-0-			-0-
06		1890 N	1816	-0-	-74	-0-	1816	2		N	-0-			-0-
07		2170 N	2106	-0-	-64	-0-	2106	2		N	-0-			-0-
08		2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2		N	-0-			-0-
09		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2		N	-0-			-0-
10		2108 N	2089	-0-	-19	-0-	2089	2		N	-0-			-0-
11		2190 N	1822	-0-	-368	-0-	1822	2		N	-0-			-0-
12		2139 N	2091	-0-	-48	-0-	2091	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, C. E. #2 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236059 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10792 - 11510

01		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2		N	-0-			21
02		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-			21
03		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-			21
04		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2		N	-0-			21
05		372 N	362	-0-	-10	-0-	362	2		N	-0-			21
06		360 N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-			21
07		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2		N	-0-			21
08		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2		N	-0-			21
09		2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2		N	-0-			21
10		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2		N	-0-			21
11		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2		N	-0-			21
*12		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2		N	-0-			21

TOTAL GAS PROD: 13,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 237227 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11283 - 12382

01		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2		N	-0-			-0-
02		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2		N	-0-			-0-
03		744 N	460	-0-	-284	-0-	460	2		N	-0-			-0-
04		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2		N	-0-			-0-
05		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2		N	-0-			-0-
06		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2		N	-0-			-0-
07		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2		N	-0-			-0-
08		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2		N	-0-			-0-
09		720 N	712	-0-	-8	-0-	712	2		N	-0-			-0-
10		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2		N	-0-			-0-
11		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2		N	-0-			-0-
*12		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
ORAND -A-		WELL #: 5		RRCID -> 237238		COMPL. DATE 10/12/2010		TOTAL DEPTH 13134 PERF.11660 - 12258			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2976 X	2347	-0-	-629	-0-	2291 2	56 4	N	-0-		-0-
02	2184 N	1684	-0-	-500	-0-	1684 2		N	-0-		-0-
03	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2395 2	62 4	N	-0-		-0-
04	2280 N	2200	-0-	-80	-0-	2142 2	58 4	N	-0-		-0-
05	1860 N	282	-0-	-1578	-0-	274 2	8 4	N	-0-		-0-
06	2370 N	-0-	-0-	-2370	-0-			N	-0-		-0-
07	2263 N	-0-	-0-	-2263	-0-			N	-0-		-0-
08	279 N	157	-0-	-122	-0-	155 2	2 4	N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	18 N	18	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	150 N	60	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
*12	3100 N	3850	-0-	750	750	3788 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,055		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 237736		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 12468 PERF.11014 - 12186			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2790 X	1340	-0-	-1450	-0-	1340 2		N	-0-		85
02	2520 X	1115	-0-	-1405	-0-	1115 2		N	-0-		85
03	2790 X	2602	-0-	-188	-0-	2602 2		N	-0-		85
04	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211 2		N	-0-		85
05	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2933 2		N	-0-		85
06	2520 X	2318	-0-	-202	-0-	2318 2		N	-0-		85
07	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3318 2		N	-0-		85
08	3317 X	3050	-0-	-267	-0-	3050 2		N	-0-		85
09	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308 2		N	-0-		85
10	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3403 2		N	-0-		85
11	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220 2		N	-0-		85
*12	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3456 2		N	-0-		85
TOTAL GAS PROD:		33,274		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 238971		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 12865 PERF.11489 - 12561			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	620 N	172	-0-	-448	-0-	172 2		N	-0-		-0-
02	308 N	102	-0-	-206	-0-	102 2		N	-0-		-0-
03	620 N	42	-0-	-578	-0-	42 2		N	-0-		-0-
04	180 N	82	-0-	-98	-0-	82 2		N	-0-		-0-
05	124 N	34	-0-	-90	-0-	34 2		N	-0-		-0-
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-		-0-
07	93 N	23	-0-	-70	-0-	23 2		N	-0-		-0-
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-		-0-
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-		-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-		-0-
11	60 N	4	-0-	-56	-0-	4 2		N	-0-		-0-
12	217 N	64	-0-	-153	-0-	64 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		881		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HAM GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 238972		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 12558 PERF.11162 - 12324			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3910 2		N	-0-		-0-
02	2744 X	2235	-0-	-509	-0-	2235 2		N	-0-		-0-
03	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3460 2		N	-0-		-0-
04	3480 X	2181	-0-	-1299	-0-	2181 2		N	-0-		-0-
05	3596 X	2966	-0-	-630	-0-	2966 2		N	-0-		-0-
06	3480 X	3261	-0-	-219	-0-	3261 2		N	-0-		-0-
07	3472 X	3081	-0-	-391	-0-	3081 2		N	-0-		-0-
08	3472 X	2612	-0-	-860	-0-	2612 2		N	-0-		-0-
09	3270 X	3014	-0-	-256	-0-	3014 2		N	-0-		-0-
10	3379 X	2715	-0-	-664	-0-	2715 2		N	-0-		-0-
11	3270 X	2712	-0-	-558	-0-	2712 2		N	-0-		-0-
12	3100 X	1294	-0-	-1806	-0-	1294 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		33,441		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HAM GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 238978		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 11401			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	7223 X	3919	-0-	-3304	-0-	3919 2		N	-0-		-0-
02	6524 X	2282	-0-	-4242	-0-	2282 2		N	-0-		-0-
03	5735 X	2615	-0-	-3120	-0-	2615 2		N	-0-		-0-
04	4170 X	4075	-0-	-95	-0-	4075 2		N	-0-		-0-
05	3906 X	3306	-0-	-600	-0-	3306 2		N	-0-		-0-
06	3780 X	2988	-0-	-792	-0-	2988 2		N	-0-		-0-
07	4216 X	2339	-0-	-1877	-0-	2339 2		N	-0-		-0-
08	4216 X	2494	-0-	-1722	-0-	2494 2		N	-0-		-0-
09	4080 X	2190	-0-	-1890	-0-	2190 2		N	-0-		-0-
10	3317 X	1938	-0-	-1379	-0-	1938 2		N	-0-		-0-
11	3000 X	2454	-0-	-546	-0-	2454 2		N	-0-		-0-
*12	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	2570 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		33,170		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COSSON GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 240351		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 12570 PERF.12252 - 12377			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624 2		N	-0-		-0-
02	1904 N	963	-0-	-941	-0-	963 2		N	-0-		-0-
03	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924 2		N	-0-		-0-
04	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681 2		N	-0-		-0-
05	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692 2		N	-0-		-0-
06	1860 N	1362	-0-	-498	-0-	1362 2		N	-0-		-0-
07	1736 N	1240	-0-	-496	-0-	1240 2		N	-0-		-0-
08	1705 N	1190	-0-	-515	-0-	1190 2		N	-0-		-0-
09	1350 N	1044	-0-	-306	-0-	1044 2		N	-0-		-0-
10	1240 N	1154	-0-	-86	-0-	1154 2		N	-0-		-0-
11	1140 N	1081	-0-	-59	-0-	1081 2		N	-0-		-0-
12	1085 N	881	-0-	-204	-0-	881 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		15,836		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
HAM GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 240368		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 11743 PERF.10664 - 11395					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2	N	-0-			-0-
02	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2	N	-0-			-0-
03	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2	N	-0-			-0-
04	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2	N	-0-			-0-
05	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2	N	-0-			-0-
06	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2	N	-0-			-0-
07	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2	N	-0-			-0-
08	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2	N	-0-			-0-
09	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2	N	-0-			-0-
10	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2	N	-0-			-0-
11	1590	N	872	-0-	-718	-0-	872	2	N	-0-			-0-
12	1643	N	1047	-0-	-596	-0-	1047	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		24,052				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 240448		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 12290 PERF.10956 - 11961					
01	3131	X	2785	-0-	-346	-0-	2785	2	N	-0-			24
02	2800	X	2275	-0-	-525	-0-	2275	2	N	-0-			24
03	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2	N	-0-			24
04	3270	X	2473	-0-	-797	-0-	2473	2	N	-0-			24
05	3379	X	2424	-0-	-955	-0-	2424	2	N	-0-			24
06	3420	X	3248	-0-	-172	-0-	3248	2	N	-0-			24
07	3534	X	3076	-0-	-458	-0-	3076	2	N	-0-			24
08	3534	X	3267	-0-	-267	-0-	3267	2	N	-0-			24
09	3240	X	2836	-0-	-404	-0-	2836	2	N	-0-			24
10	3348	X	3002	-0-	-346	-0-	3002	2	N	-0-			24
11	3240	X	2963	-0-	-277	-0-	2963	2	N	-0-			24
12	3255	X	730	-0-	-2525	-0-	730	2	N	-0-			24
TOTAL GAS PROD:		32,648				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 240544		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 12637 PERF.11244 - 12392					
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2	N	-0-			-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2	N	-0-			-0-
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2	N	-0-			-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2	N	-0-			-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2	N	-0-			-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-			-0-
07	248	N	174	-0-	-74	-0-	174	2	N	-0-			-0-
08	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2	N	-0-			-0-
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-			-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-			-0-
11	240	N	34	-0-	-206	-0-	34	2	N	-0-			-0-
12	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,987				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 240546		COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH 12315 PERF.11683 - 12180				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2790 X	2119	-0-	-671	-0-	2119 2		N	-0-			-0-
02	2520 X	2329	-0-	-191	-0-	2329 2		N	-0-			-0-
03	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070 2		N	-0-			-0-
04	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2694 2		N	-0-			-0-
05	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2622 2		N	-0-			-0-
06	2970 X	2494	-0-	-476	-0-	2494 2		N	-0-			-0-
07	3069 X	2172	-0-	-897	-0-	2172 2		N	-0-			-0-
08	3069 X	2812	-0-	-257	-0-	2812 2		N	-0-			-0-
09	2700 X	1777	-0-	-923	-0-	1777 2		N	-0-			-0-
10	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033 2		N	-0-			-0-
11	2730 X	2584	-0-	-146	-0-	2584 2		N	-0-			-0-
12	2821 X	2499	-0-	-322	-0-	2499 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		30,205		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 240671		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 12860 PERF.11462 - 12582				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1922 N	1415	-0-	-507	-0-	1415 2		N	-0-			-0-
02	2016 N	1257	-0-	-759	-0-	1257 2		N	-0-			-0-
03	1705 N	1434	-0-	-271	-0-	1434 2		N	-0-			-0-
04	1380 N	809	-0-	-571	-0-	809 2		N	-0-			-0-
05	1395 N	829	-0-	-566	-0-	829 2		N	-0-			-0-
06	1380 N	821	-0-	-559	-0-	821 2		N	-0-			-0-
07	837 N	733	-0-	-104	-0-	733 2		N	-0-			-0-
08	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427 2		N	-0-			-0-
09	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767 2		N	-0-			-0-
10	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368 2		N	-0-			-0-
11	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609 2		N	-0-			-0-
12	1829 N	1186	-0-	-643	-0-	1186 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,655		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COSSON GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 241173		COMPL. DATE 11/22/2011		TOTAL DEPTH 12630 PERF.11322 - 12476				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 2		N	-0-			-0-
02	896 N	497	-0-	-399	-0-	497 2		N	-0-			-0-
03	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 2		N	-0-			-0-
04	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 2		N	-0-			-0-
05	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 2		N	-0-			-0-
06	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 2		N	-0-			-0-
07	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 2		N	-0-			-0-
08	1116 N	1082	-0-	-34	-0-	1082 2		N	-0-			-0-
09	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 2		N	-0-			-0-
10	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 2		N	-0-			-0-
11	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 2		N	-0-			-0-
12	1085 N	1073	-0-	-12	-0-	1073 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,011		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTHERN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241232 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 12318 PERF.10747 - 12022

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		1426 X	1229	-0-	-197	-0-	-0-	1229 2		N	-0-			114	
02		1232 N	573	-0-	-659	-0-	-0-	573 2		N	-0-			114	
03		1271 N	733	-0-	-538	-0-	-0-	733 2		N	-0-			114	
04		1200 N	580	-0-	-620	-0-	-0-	580 2		N	-0-			114	
05		728 N	728	-0-	-0-	-0-	-0-	728 2		N	-0-			114	
06		720 N	42	-0-	-678	-0-	-0-	42 2		N	-0-			114	
07		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	-0-	1456 2		N	-0-			114	
08		713 N	165	-0-	-548	-0-	-0-	165 2		N	-0-			114	
09		599 N	599	-0-	-0-	-0-	-0-	599 2		N	-0-			114	
10		1457 N	490	-0-	-967	-0-	-0-	490 2		N	-0-			114	
11		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	-0-	1566 2		N	-0-			114	
12		620 N	453	-0-	-167	-0-	-0-	453 2		N	-0-			114	
TOTAL GAS PROD:			8,614											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241234 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11275 - 12443

01		3100 X	2027	-0-	-1073	-0-	-0-	2027 2		N	-0-			-0-	
02		2800 X	1767	-0-	-1033	-0-	-0-	1767 2		N	-0-			-0-	
03		3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	-0-	3041 2		N	-0-			-0-	
04		2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	-0-	2462 2		N	-0-			-0-	
05		2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	-0-	2208 2		N	-0-			-0-	
06		2940 N	2876	-0-	-64	-0-	-0-	2876 2		N	-0-			-0-	
07		2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	-0-	2871 2		N	-0-			-0-	
08		2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	-0-	2488 2		N	-0-			-0-	
09		2880 N	-0-	-0-	-2880	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		2883 N	-0-	-0-	-2883	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		2400 N	510	-0-	-1890	-0-	-0-	510 2		N	-0-			-0-	
*12		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	-0-	2093 2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			22,343											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241497 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12154 PERF.11545 - 12042

01		7750 X	6688	-0-	-1062	-0-	-0-	6688 2		N	-0-			-0-	
02		7000 X	4542	-0-	-2458	-0-	-0-	4542 2		N	-0-			-0-	
03		7750 X	7092	-0-	-658	-0-	-0-	7092 2		N	-0-			-0-	
04		6810 X	6357	-0-	-453	-0-	-0-	6357 2		N	-0-			-0-	
05		6851 X	6588	-0-	-263	-0-	-0-	6588 2		N	-0-			-0-	
06		6870 X	6559	-0-	-311	-0-	-0-	6559 2		N	-0-			-0-	
07		7099 X	6539	-0-	-560	-0-	-0-	6539 2		N	-0-			-0-	
08		7099 X	4774	-0-	-2325	-0-	-0-	4774 2		N	-0-			-0-	
09		7081 X	7081	-0-	-0-	-0-	-0-	7081 2		N	-0-			-0-	
10		6789 X	6476	-0-	-313	-0-	-0-	6476 2		N	-0-			-0-	
11		6570 X	6038	-0-	-532	-0-	-0-	6038 2		N	-0-			-0-	
12		7316 X	6031	-0-	-1285	-0-	-0-	6031 2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			74,765											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CURRY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241498 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12651 PERF.11210 - 12556

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		4495 X	3549	-0-	-946	-0-	3549	2	N	-0-			-0-
02		4060 X	1936	-0-	-2124	-0-	1936	2	N	-0-			-0-
03		4495 X	3763	-0-	-732	-0-	3763	2	N	-0-			-0-
04		3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2	N	-0-			-0-
05		3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2	N	-0-			-0-
06		3630 X	3326	-0-	-304	-0-	3326	2	N	-0-			-0-
07		3751 X	3432	-0-	-319	-0-	3432	2	N	-0-			-0-
08		3751 X	3573	-0-	-178	-0-	3573	2	N	-0-			-0-
09		3510 X	3386	-0-	-124	-0-	3386	2	N	-0-			-0-
10		3565 X	2680	-0-	-885	-0-	2680	2	N	-0-			-0-
11		3450 X	3420	-0-	-30	-0-	3420	2	N	-0-			-0-
*12		3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			39,821	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241652 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11601 - 12064

01		3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2	N	-0-			-0-
02		3164 X	1294	-0-	-1870	-0-	1294	2	N	-0-			-0-
03		3503 X	2274	-0-	-1229	-0-	2274	2	N	-0-			-0-
04		3390 X	3320	-0-	-70	-0-	3320	2	N	-0-			-0-
05		3069 X	2163	-0-	-906	-0-	2163	2	N	-0-			-0-
06		2970 X	2042	-0-	-928	-0-	2042	2	N	-0-			-0-
07		3441 X	1459	-0-	-1982	-0-	1459	2	N	-0-			-0-
08		3441 X	1924	-0-	-1517	-0-	1924	2	N	-0-			-0-
09		3330 X	2329	-0-	-1001	-0-	2329	2	N	-0-			-0-
10		2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2	N	-0-			-0-
11		2040 X	2011	-0-	-29	-0-	2011	2	N	-0-			-0-
12		2418 X	2100	-0-	-318	-0-	2100	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			26,459	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BONNER, J. WELL #: 10 RRCID -> 241720 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11632 - 11992

01		2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2	Y	-0-			-0-
02		2996 X	1766	-0-	-1230	-0-	1766	2	Y	-0-			-0-
03		3317 X	1983	-0-	-1334	-0-	1983	2	Y	-0-			-0-
04		3210 X	1504	-0-	-1706	-0-	1504	2	Y	-0-			-0-
05		2821 X	2476	-0-	-345	-0-	2476	2	Y	-0-			-0-
06		2730 X	1654	-0-	-1076	-0-	1654	2	Y	-0-			-0-
07		1984 X	1535	-0-	-449	-0-	1535	2	Y	-0-			-0-
08		2480 X	1618	-0-	-862	-0-	1618	2	Y	-0-			-0-
09		2400 X	1541	-0-	-859	-0-	1541	2	Y	-0-			-0-
10		2480 X	2237	-0-	-243	-0-	2237	2	Y	-0-			-0-
11		1650 X	1210	-0-	-440	-0-	1210	2	Y	-0-			-0-
*12		2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			22,517	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 241773 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11351 - 12612

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3658 X	3210	-0-	-448	-0-	3210	2		N	-0-			-0-
02		3192 X	2406	-0-	-786	-0-	2406	2		N	-0-			-0-
03		3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2		N	-0-			-0-
04		3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2		N	-0-			-0-
05		3286 X	2915	-0-	-371	-0-	2915	2		N	-0-			-0-
06		3450 X	3403	-0-	-47	-0-	3403	2		N	-0-			-0-
07		3565 X	2656	-0-	-909	-0-	2656	2		N	-0-			-0-
08		3565 X	3065	-0-	-500	-0-	3065	2		N	-0-			-0-
09		3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2		N	-0-			-0-
10		3503 X	3384	-0-	-119	-0-	3384	2		N	-0-			-0-
11		3390 X	2820	-0-	-570	-0-	2820	2		N	-0-			-0-
12		3906 X	1945	-0-	-1961	-0-	1945	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 241778 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11206 - 12371

01		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2		N	-0-			7
02		1708 N	683	-0-	-1025	-0-	683	2		N	-0-			7
03		1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-				N	-0-			7
04		1710 N	1	-0-	-1709	-0-	1	2		N	-0-			7
05		744 N	409	-0-	-335	-0-	409	2		N	-0-			7
06		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-			7
07		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			7
08		403 N	200	-0-	-203	-0-	200	2		N	-0-			7
09		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2		N	-0-			7
10		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2		N	-0-			7
11		180 N	1	-0-	-179	-0-	1	2		N	-0-			7
12		868 N	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 4,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 241780 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11641 - 12134

01		2511 N	2065	-0-	-446	-0-	2065	2		N	-0-			-0-
02		2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2		N	-0-			-0-
03		2697 N	2096	-0-	-601	-0-	2096	2		N	-0-			-0-
04		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2		N	-0-			-0-
05		2790 N	2683	-0-	-107	-0-	2683	2		N	-0-			-0-
06		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2		N	-0-			-0-
07		2418 N	1935	-0-	-483	-0-	1935	2		N	-0-			-0-
08		2697 N	2420	-0-	-277	-0-	2420	2		N	-0-			-0-
09		2280 N	2149	-0-	-131	-0-	2149	2		N	-0-			-0-
10		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2		N	-0-			-0-
11		2340 N	2304	-0-	-36	-0-	2304	2		N	-0-			-0-
12		2232 N	1874	-0-	-358	-0-	1874	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 241783		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 12134 PERF.11327 - 11802					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2		N	-0-			-0-
02	3136 X	1432	-0-	-1704	-0-	1432	2		N	-0-			-0-
03	3472 X	3081	-0-	-391	-0-	3081	2		N	-0-			-0-
04	3360 X	2270	-0-	-1090	-0-	2270	2		N	-0-			-0-
05	2821 X	2068	-0-	-753	-0-	2068	2		N	-0-			-0-
06	2970 X	2833	-0-	-137	-0-	2833	2		N	-0-			-0-
07	3069 X	2662	-0-	-407	-0-	2662	2		N	-0-			-0-
08	3069 X	2647	-0-	-422	-0-	2647	2		N	-0-			-0-
09	2820 X	2277	-0-	-543	-0-	2277	2		N	-0-			-0-
10	2914 X	464	-0-	-2450	-0-	464	2		N	-0-			-0-
11	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2		N	-0-			-0-
*12	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		28,371		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CURRY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 241818		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 12606 PERF.11182 - 12338					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	4805	-0-	-1705	-0-	4805	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	2558	-0-	-442	-0-	1263	2		N	-0-			-0-
05	2676 N	1413	-0-	-1263	-0-	1413	2		N	-0-			-0-
06	258 X	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-			-0-
07	93 X	36	-0-	-57	-0-	36	2		N	-0-			-0-
08	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
11	236 X	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-			-0-
*12	3100 N	4140	-0-	-1040	-0-	4140	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,425		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 241819		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 12667 PERF.11246 - 12416					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	3000 N	3035	-0-	35	-0-	3035	2		N	-0-			-0-
07	1698 N	1663	-0-	-35	-0-	1663	2		N	-0-			-0-
08	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2		N	-0-			-0-
09	830 X	830	-0-	-0-	-0-	830	2		N	-0-			-0-
10	675 X	675	-0-	-0-	-0-	675	2		N	-0-			-0-
11	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531	2		N	-0-			-0-
12	527 X	91	-0-	-436	-0-	91	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,705		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	241835	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	12561	PERF.11169 - 12422
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		3441 X	3055	-0-	-386	-0-	3055 2	N	-0-		-0-
02		3444 X	1675	-0-	-1769	-0-	1675 2	N	-0-		-0-
03		3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3818 2	N	-0-		-0-
04		3690 X	2950	-0-	-740	-0-	2950 2	N	-0-		-0-
05		3410 X	2787	-0-	-623	-0-	2787 2	N	-0-		-0-
06		3690 X	2319	-0-	-1371	-0-	2319 2	N	-0-		-0-
07		3813 X	1566	-0-	-2247	-0-	1566 2	N	-0-		-0-
08		4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	4087 2	N	-0-		-0-
09		3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518 2	N	-0-		-0-
10		3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3305 2	N	-0-		-0-
11		3960 X	2717	-0-	-1243	-0-	2717 2	N	-0-		-0-
*12		5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	5044 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			36,841	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	241905	COMPL. DATE	07/24/2008	TOTAL DEPTH	12383	PERF.11665 - 12169
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561 2	N	-0-		-0-
02		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376 2	N	-0-		-0-
03		1798 N	1460	-0-	-338	-0-	1460 2	N	-0-		-0-
04		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513 2	N	-0-		-0-
05		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536 2	N	-0-		-0-
06		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860 2	N	-0-		-0-
07		1550 N	1281	-0-	-269	-0-	1281 2	N	-0-		-0-
08		1550 N	1106	-0-	-444	-0-	1106 2	N	-0-		-0-
09		1860 N	1603	-0-	-257	-0-	1603 2	N	-0-		-0-
10		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839 2	N	-0-		-0-
11		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753 2	N	-0-		-0-
*12		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			18,732	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	241911	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	12350	PERF.11661 - 12114
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		2325 X	2245	-0-	-80	-0-	2245 2	N	-0-		-0-
02		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592 2	N	-0-		-0-
03		2604 N	680	-0-	-1924	-0-	680 2	N	-0-		-0-
04		2160 N	434	-0-	-1726	-0-	434 2	N	-0-		-0-
05		1767 N	484	-0-	-1283	-0-	484 2	N	-0-		-0-
06		3000 N	3357	-0-	357	357	3357 2	N	-0-		-0-
07		3100 N	3486	-0-	386	743	3486 2	N	-0-		-0-
08		3100 N	2595	-0-	-505	238	2595 2	N	-0-		-0-
09		2850 X	2285	-0-	-565	-0-	2285 2	N	-0-		-0-
10		2945 X	2640	-0-	-305	-0-	2640 2	N	-0-		-0-
11		2850 X	2298	-0-	-552	-0-	2298 2	N	-0-		-0-
12		2945 X	1771	-0-	-1174	-0-	1771 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			23,867	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 241916		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 12659 PERF.11334 - 12472							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-				-0-
02	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-				-0-
03	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-				-0-
04	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-				-0-
05	2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-				-0-
06	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-				-0-
07	1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-				-0-
08	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-				-0-
09	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-				-0-
10	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-				-0-
11	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-				-0-
*12	3040 N	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		29,966		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 242944		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 12249 PERF.11533 - 12028							
01	4154 X	3533	-0-	-621	-0-	3533	2			N	-0-				-0-
02	3276 X	1974	-0-	-1302	-0-	1974	2			N	-0-				-0-
03	3627 X	412	-0-	-3215	-0-	412	2			N	-0-				-0-
04	3480 X	1897	-0-	-1583	-0-	1897	2			N	-0-				-0-
05	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	2			N	-0-				-0-
06	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			N	-0-				-0-
07	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			N	-0-				-0-
08	4154 X	3547	-0-	-607	-0-	3547	2			N	-0-				-0-
09	4020 X	3325	-0-	-695	-0-	3325	2			N	-0-				-0-
10	4154 X	3321	-0-	-833	-0-	3321	2			N	-0-				-0-
11	4020 X	2700	-0-	-1320	-0-	2700	2			N	-0-				-0-
12	3720 X	2169	-0-	-1551	-0-	2169	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		36,027		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

TEAGUE GAS UNIT 3		WELL #: 4		RRCID -> 243006		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 11654 PERF.10053 - 11478							
01	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	59	1	1974	2	N	-0-				-0-
02	1064 N	963	-0-	-101	-0-	28	1	935	2	N	-0-				-0-
03	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	54	1	1786	2	N	-0-				-0-
04	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	51	1	1685	2	N	-0-				-0-
05	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	56	1	1882	2	N	-0-				-0-
06	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	57	1	1891	2	N	-0-				-0-
07	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	51	1	1696	2	N	-0-				-0-
08	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	77	1	2574	2	N	-0-				-0-
09	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	85	1	2832	2	N	-0-				-0-
10	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	72	1	2392	2	N	-0-				-0-
11	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	49	1	1649	2	N	-0-				-0-
*12	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	53	1	1754	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		23,742		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 243533 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11390 - 12514

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1519 N	130	-0-	-1389	-0-	130	2			N	-0-			-0-
02		2800 N	2805	-0-	5	5	2805	2			N	-0-			-0-
03		3100 N	3793	-0-	693	698	3760	2	33	4	N	-0-			-0-
04		3000 N	2396	-0-	-604	94	2354	2	42	4	N	-0-			-0-
05		3100 N	3403	-0-	303	397	3351	2	52	4	N	-0-			-0-
06		1860 X	716	-0-	-1144	-0-	702	2	14	4	N	-0-			-0-
07		4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4554	2	50	4	N	-0-			-0-
08		3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3571	2	42	4	N	-0-			-0-
09		3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3312	2			N	-0-			-0-
*10		2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-			-0-
*11		2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-			-0-
*12		3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243542 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11380

01		2759 X	2198	-0-	-561	-0-	2198	2			N	-0-			-0-
02		2520 X	1488	-0-	-1032	-0-	1488	2			N	-0-			-0-
03		2790 X	1824	-0-	-966	-0-	1824	2			N	-0-			-0-
04		2700 X	1857	-0-	-843	-0-	1857	2			N	-0-			-0-
05		2542 X	1921	-0-	-621	-0-	1921	2			N	-0-			-0-
06		3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-			-0-
07		2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-			-0-
08		3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-			-0-
09		3060 X	2330	-0-	-730	-0-	2330	2			N	-0-			-0-
10		3162 X	2817	-0-	-345	-0-	2817	2			N	-0-			-0-
11		3060 X	2774	-0-	-286	-0-	2774	2			N	-0-			-0-
12		3069 X	2526	-0-	-543	-0-	2526	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243561 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11487 - 11944

01		1891 N	1720	-0-	-171	-0-	1720	2			N	-0-			-0-
02		1764 N	1123	-0-	-641	-0-	1123	2			N	-0-			-0-
03		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-			-0-
04		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-			-0-
05		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-			-0-
06		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-			-0-
07		1829 N	1810	-0-	-19	-0-	1810	2			N	-0-			-0-
08		1798 N	1672	-0-	-126	-0-	1672	2			N	-0-			-0-
09		2130 N	1479	-0-	-651	-0-	1479	2			N	-0-			-0-
10		1798 N	938	-0-	-860	-0-	938	2			N	-0-			-0-
11		1620 N	1279	-0-	-341	-0-	1279	2			N	-0-			-0-
12		1519 N	1098	-0-	-421	-0-	1098	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BUTLER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243808 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12631 PERF.11300 - 12520

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2		N	-0-			-0-
02	1680 N	1432	-0-	-248	-0-	1432	2		N	-0-			-0-
03	2387 N	1886	-0-	-501	-0-	1886	2		N	-0-			-0-
04	2430 N	1621	-0-	-809	-0-	1621	2		N	-0-			-0-
05	1581 N	1170	-0-	-411	-0-	1170	2		N	-0-			-0-
06	1830 N	1100	-0-	-730	-0-	1100	2		N	-0-			-0-
07	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2		N	-0-			-0-
08	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2		N	-0-			-0-
09	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2		N	-0-			-0-
10	2015 N	1836	-0-	-179	-0-	1836	2		N	-0-			-0-
11	2430 N	2207	-0-	-223	-0-	2207	2		N	-0-			-0-
12	2480 N	2288	-0-	-192	-0-	2288	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243810 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11346 - 12533

01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-			-0-
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-			-0-
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-			-0-
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-			-0-
05	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	2		N	-0-			-0-
06	210 N	144	-0-	-66	-0-	144	2		N	-0-			-0-
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-			-0-
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			-0-
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			-0-
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-			-0-
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			-0-
*12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243811 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 12711 PERF.11345 - 12590

01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-			-0-
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-			-0-
03	279 N	248	-0-	-31	-0-	248	2		N	-0-			-0-
04	300 N	229	-0-	-71	-0-	229	2		N	-0-			-0-
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-			-0-
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-			-0-
07	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2		N	-0-			-0-
08	341 N	179	-0-	-162	-0-	179	2		N	-0-			-0-
09	300 N	157	-0-	-143	-0-	157	2		N	-0-			-0-
10	341 N	147	-0-	-194	-0-	147	2		N	-0-			-0-
11	180 N	151	-0-	-29	-0-	151	2		N	-0-			-0-
12	155 N	98	-0-	-57	-0-	98	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 243812		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 12245 PERF.11492 - 11891			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1333 N	1184	-0-	-149	-0-	1184	2	N	-0-		-0-
02	1568 N	1325	-0-	-243	-0-	1325	2	N	-0-		-0-
03	1984 N	998	-0-	-986	-0-	998	2	N	-0-		-0-
04	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2	N	-0-		-0-
05	1457 N	1383	-0-	-74	-0-	1383	2	N	-0-		-0-
06	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2	N	-0-		-0-
07	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2	N	-0-		-0-
08	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2	N	-0-		-0-
09	1620 N	1448	-0-	-172	-0-	1448	2	N	-0-		-0-
10	1705 N	1445	-0-	-260	-0-	1445	2	N	-0-		-0-
11	1410 N	950	-0-	-460	-0-	950	2	N	-0-		-0-
*12	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 16,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 244060		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL DEPTH 12422 PERF.11139 - 12302			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3782 X	2740	-0-	-1042	-0-	2740	2	N	-0-		-0-
02	4004 X	2814	-0-	-1190	-0-	2814	2	N	-0-		-0-
03	4433 X	3723	-0-	-710	-0-	3723	2	N	-0-		-0-
04	4290 X	3895	-0-	-395	-0-	3895	2	N	-0-		-0-
05	3968 X	2880	-0-	-1088	-0-	2880	2	N	-0-		-0-
06	3600 X	2458	-0-	-1142	-0-	2458	2	N	-0-		-0-
07	4030 X	2378	-0-	-1652	-0-	2378	2	N	-0-		-0-
08	4030 X	2123	-0-	-1907	-0-	2123	2	N	-0-		-0-
09	3900 X	1802	-0-	-2098	-0-	1802	2	N	-0-		-0-
10	2883 X	1781	-0-	-1102	-0-	1781	2	N	-0-		-0-
11	2460 X	1669	-0-	-791	-0-	1669	2	N	-0-		-0-
12	2387 X	1354	-0-	-1033	-0-	1354	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 29,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 244061		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 12779 PERF.11414 - 12606			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2	N	-0-		-0-
02	700 N	655	-0-	-45	-0-	655	2	N	-0-		-0-
03	1054 N	852	-0-	-202	-0-	852	2	N	-0-		-0-
04	1860 N	690	-0-	-1170	-0-	690	2	N	-0-		-0-
05	713 N	524	-0-	-189	-0-	524	2	N	-0-		-0-
06	810 N	566	-0-	-244	-0-	566	2	N	-0-		-0-
07	713 N	682	-0-	-31	-0-	682	2	N	-0-		-0-
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2	N	-0-		-0-
09	570 N	491	-0-	-79	-0-	491	2	N	-0-		-0-
10	682 N	524	-0-	-158	-0-	524	2	N	-0-		-0-
11	600 N	428	-0-	-172	-0-	428	2	N	-0-		-0-
12	496 N	485	-0-	-11	-0-	485	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 8,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
CAPPS NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	244066	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	12770	PERF.11339 - 12508
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2	N	-0-		-0-
02		140 N	135	-0-	-5	-0-	135 2	N	-0-		-0-
03		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2	N	-0-		-0-
04		180 N	155	-0-	-25	-0-	155 2	N	-0-		-0-
05		155 N	104	-0-	-51	-0-	104 2	N	-0-		-0-
06		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2	N	-0-		-0-
07		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2	N	-0-		-0-
08		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2	N	-0-		-0-
09		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2	N	-0-		-0-
10		465 N	192	-0-	-273	-0-	192 2	N	-0-		-0-
11		330 N	151	-0-	-179	-0-	151 2	N	-0-		-0-
12		403 N	72	-0-	-331	-0-	72 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,640		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	244076	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL DEPTH	12410	PERF.10962 - 12068
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	4863 2	N	-0-		-0-
02		4200 X	3119	-0-	-1081	-0-	3119 2	N	-0-		-0-
03		4774 X	4176	-0-	-598	-0-	4176 2	N	-0-		-0-
04		4710 X	3784	-0-	-926	-0-	3784 2	N	-0-		-0-
05		4867 X	3600	-0-	-1267	-0-	3600 2	N	-0-		-0-
06		4710 X	4000	-0-	-710	-0-	4000 2	N	-0-		-0-
07		4185 X	3976	-0-	-209	-0-	3976 2	N	-0-		-0-
08		4185 X	3222	-0-	-963	-0-	3222 2	N	-0-		-0-
09		3990 X	3779	-0-	-211	-0-	3779 2	N	-0-		-0-
10		4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	4164 2	N	-0-		-0-
11		3990 X	3661	-0-	-329	-0-	3661 2	N	-0-		-0-
12		3968 X	2938	-0-	-1030	-0-	2938 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		45,282		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	244666	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL DEPTH	12388	PERF.11052 - 12246
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		3007 X	1784	-0-	-1223	-0-	1784 2	N	-0-		-0-
02		2716 X	1400	-0-	-1316	-0-	1400 2	N	-0-		-0-
03		2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	2332 2	N	-0-		-0-
04		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852 2	N	-0-		-0-
05		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168 2	N	-0-		-0-
06		2250 N	1505	-0-	-745	-0-	1505 2	N	-0-		-0-
07		1922 N	1626	-0-	-296	-0-	1626 2	N	-0-		-0-
08		2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2565 2	N	-0-		-0-
09		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762 2	N	-0-		-0-
10		1612 N	1367	-0-	-245	-0-	1367 2	N	-0-		-0-
11		2490 N	1458	-0-	-1032	-0-	1458 2	N	-0-		-0-
12		1829 N	1647	-0-	-182	-0-	1647 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		21,466		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HENDERSON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244680 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11489 - 11960

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3565 X	5	-0-	-3560	-0-	5	2		N	-0-			-0-
02		3220 X	-0-	-0-	-3220	-0-				N	-0-			-0-
03		3565 X	57	-0-	-3508	-0-	57	2		N	-0-			-0-
04		11968 X	11968	-0-	-0-	-0-	11968	2		N	-0-			-0-
05		6986 X	6986	-0-	-0-	-0-	6986	2		N	-0-			-0-
06		3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2		N	-0-			-0-
07		7075 X	7075	-0-	-0-	-0-	7075	2		N	-0-			-0-
08		4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2		N	-0-			-0-
09		4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	2		N	-0-			-0-
10		3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2		N	-0-			-0-
11		4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2		N	-0-			-0-
*12		3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244681 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11392 - 12639

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2945 X	2594	-0-	-351	-0-	2594	2		N	-0-			-0-
02		2408 X	1888	-0-	-520	-0-	1888	2		N	-0-			-0-
03		2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2		N	-0-			-0-
04		4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2		N	-0-			-0-
05		3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2		N	-0-			-0-
06		4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2		N	-0-			-0-
07		3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2		N	-0-			-0-
08		3348 X	2561	-0-	-787	-0-	2561	2		N	-0-			-0-
09		3240 X	2107	-0-	-1133	-0-	2107	2		N	-0-			-0-
10		3348 X	1606	-0-	-1742	-0-	1606	2		N	-0-			-0-
11		3240 X	1586	-0-	-1654	-0-	1586	2		N	-0-			-0-
12		3348 X	1868	-0-	-1480	-0-	1868	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244689 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10862 - 11994

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		7874 X	7231	-0-	-643	-0-	7231	2		N	-0-			-0-
02		7112 X	5995	-0-	-1117	-0-	5995	2		N	-0-			-0-
03		8290 X	8290	-0-	-0-	-0-	8290	2		N	-0-			-0-
04		7350 X	7241	-0-	-109	-0-	7241	2		N	-0-			-0-
05		7480 X	7480	-0-	-0-	-0-	7480	2		N	-0-			-0-
06		7890 X	6596	-0-	-1294	-0-	6596	2		N	-0-			-0-
07		8153 X	6758	-0-	-1395	-0-	6758	2		N	-0-			-0-
08		8153 X	5698	-0-	-2455	-0-	5698	2		N	-0-			-0-
09		7230 X	5764	-0-	-1466	-0-	5764	2		N	-0-			-0-
10		7471 X	6496	-0-	-975	-0-	6496	2		N	-0-			-0-
11		6600 X	5965	-0-	-635	-0-	5965	2		N	-0-			-0-
12		6758 X	6290	-0-	-468	-0-	6290	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WINFREE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 244951 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11600 - 12074

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2		N	-0-			-0-
02		1960 X	1656	-0-	-304	-0-	1656	2		N	-0-			-0-
03		3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2		N	-0-			-0-
04		3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2		N	-0-			-0-
05		2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2		N	-0-			-0-
06		3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2		N	-0-			-0-
07		2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2		N	-0-			-0-
08		2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2		N	-0-			-0-
09		3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2		N	-0-			-0-
10		2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2		N	-0-			-0-
11		2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2		N	-0-			-0-
*12		2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244959 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11368 - 11738

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2790 X	2545	-0-	-245	-0-	2545	2		N	-0-			-0-
02		2520 X	2153	-0-	-367	-0-	2153	2		N	-0-			-0-
03		2666 X	2650	-0-	-16	-0-	2650	2		N	-0-			-0-
04		2580 X	2442	-0-	-138	-0-	2442	2		N	-0-			-0-
05		2666 X	2231	-0-	-435	-0-	2231	2		N	-0-			-0-
06		2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2		N	-0-			-0-
07		2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2		N	-0-			-0-
08		2635 X	2104	-0-	-531	-0-	2104	2		N	-0-			-0-
09		2670 X	2185	-0-	-485	-0-	2185	2		N	-0-			-0-
10		2821 X	2188	-0-	-633	-0-	2188	2		N	-0-			-0-
11		2730 X	1706	-0-	-1024	-0-	1706	2		N	-0-			-0-
12		2821 X	1713	-0-	-1108	-0-	1713	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244960 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 11280

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		5611 X	4437	-0-	-1174	-0-	4437	2		N	-0-			-0-
02		5068 X	3332	-0-	-1736	-0-	3332	2		N	-0-			-0-
03		4557 X	4285	-0-	-272	-0-	4285	2		N	-0-			-0-
04		4410 X	4187	-0-	-223	-0-	4187	2		N	-0-			-0-
05		4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2		N	-0-			-0-
06		4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2		N	-0-			-0-
07		5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	2		N	-0-			-0-
08		4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2		N	-0-			-0-
09		4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	2		N	-0-			-0-
10		5332 X	4548	-0-	-784	-0-	4548	2		N	-0-			-0-
11		5160 X	4200	-0-	-960	-0-	4200	2		N	-0-			-0-
12		5332 X	4525	-0-	-807	-0-	4525	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HUGH REED "A" WELL #: 2 RRCID -> 245007 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11377 - 12526

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		124 N	111	-0-	-13	-0-		111 2		N	-0-			-0-
02		157 N	157	-0-	-0-	-0-		157 2		N	-0-			-0-
03		120 N	120	-0-	-0-	-0-		120 2		N	-0-			-0-
04		157 N	157	-0-	-0-	-0-		157 2		N	-0-			-0-
05		193 N	193	-0-	-0-	-0-		193 2		N	-0-			-0-
06		186 N	186	-0-	-0-	-0-		186 2		N	-0-			-0-
07		155 N	149	-0-	-6	-0-		149 2		N	-0-			-0-
08		186 N	180	-0-	-6	-0-		180 2		N	-0-			-0-
09		180 N	117	-0-	-63	-0-		117 2		N	-0-			-0-
10		168 N	168	-0-	-0-	-0-		168 2		N	-0-			-0-
11		180 N	61	-0-	-119	-0-		61 2		N	-0-			-0-
12		124 N	72	-0-	-52	-0-		72 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 247407 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11174 - 12431

01		370 N	370	-0-	-0-	-0-		370 2		N	-0-			-0-
02		784 N	261	-0-	-523	-0-		261 2		N	-0-			-0-
03		682 N	236	-0-	-446	-0-		236 2		N	-0-			-0-
04		360 N	154	-0-	-206	-0-		154 2		N	-0-			-0-
05		279 N	206	-0-	-73	-0-		206 2		N	-0-			-0-
06		240 N	148	-0-	-92	-0-		148 2		N	-0-			-0-
07		331 N	331	-0-	-0-	-0-		331 2		N	-0-			-0-
08		217 N	124	-0-	-93	-0-		124 2		N	-0-			-0-
09		618 N	618	-0-	-0-	-0-		618 2		N	-0-			-0-
10		341 N	289	-0-	-52	-0-		289 2		N	-0-			-0-
11		244 N	244	-0-	-0-	-0-		244 2		N	-0-			-0-
12		651 N	222	-0-	-429	-0-		222 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 6H RRCID -> 247425 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11116 - 13830

01		6076 X	5987	-0-	-89	-0-		5987 2		N	-0-			-0-
02		5488 X	4651	-0-	-837	-0-		4651 2		N	-0-			-0-
03		6076 X	5954	-0-	-122	-0-		5954 2		N	-0-			-0-
04		5880 X	5599	-0-	-281	-0-		5599 2		N	-0-			-0-
05		6076 X	5666	-0-	-410	-0-		5666 2		N	-0-			-0-
06		5823 X	5823	-0-	-0-	-0-		5823 2		N	-0-			-0-
07		6138 X	6138	-0-	-0-	-0-		6138 2		N	-0-			-0-
08		6030 X	6030	-0-	-0-	-0-		6030 2		N	-0-			-0-
09		5820 X	5219	-0-	-601	-0-		5219 2		N	-0-			-0-
10		6138 X	5259	-0-	-879	-0-		5259 2		N	-0-			-0-
11		5940 X	4752	-0-	-1188	-0-		4752 2		N	-0-			-0-
12		6138 X	4921	-0-	-1217	-0-		4921 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
SCARBOROUGH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 247473		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10142 - 11053				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-			46
02	112 N	73	-0-	-39	-0-	73 2		N	-0-			46
03	124 N	88	-0-	-36	-0-	88 2		N	-0-			46
04	120 N	94	-0-	-26	-0-	94 2		N	-0-			46
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-			46
06	90 N	43	-0-	-47	-0-	43 2		N	-0-			46
07	93 N	59	-0-	-34	-0-	59 2		N	-0-			46
08	93 N	64	-0-	-29	-0-	64 2		N	-0-			46
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-			46
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-			46
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			46
*12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-			46
TOTAL GAS PROD:		1,140		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 247474		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 12559 PERF.11271 - 12393				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499 2		N	-0-			-0-
02	1932 N	1355	-0-	-577	-0-	1355 2		N	-0-			-0-
03	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951 2		N	-0-			-0-
04	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933 2		N	-0-			-0-
05	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950 2		N	-0-			-0-
06	1890 N	1838	-0-	-52	-0-	1838 2		N	-0-			-0-
07	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174 2		N	-0-			-0-
08	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086 2		N	-0-			-0-
09	1830 N	1745	-0-	-85	-0-	1745 2		N	-0-			-0-
10	2139 N	1850	-0-	-289	-0-	1850 2		N	-0-			-0-
11	2010 N	1978	-0-	-32	-0-	1978 2		N	-0-			-0-
*12	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,546		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 247798		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 12578 PERF.11202 - 12366				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	10308 X	10308	-0-	-0-	-0-	10308 2		N	-0-			-0-
02	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	4571 2		N	-0-			-0-
03	7035 X	7035	-0-	-0-	-0-	7035 2		N	-0-			-0-
04	6234 X	6234	-0-	-0-	-0-	6234 2		N	-0-			-0-
05	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	5050 2		N	-0-			-0-
06	3570 X	3393	-0-	-177	-0-	3393 2		N	-0-			-0-
07	3689 X	1047	-0-	-2642	-0-	1047 2		N	-0-			-0-
08	3689 X	2300	-0-	-1389	-0-	2300 2		N	-0-			-0-
09	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	4014 2		N	-0-			-0-
10	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3815 2		N	-0-			-0-
11	3390 X	3283	-0-	-107	-0-	3283 2		N	-0-			-0-
12	3689 X	3605	-0-	-84	-0-	3605 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		54,655		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
NORTHERN GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 247802		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 12655 PERF.11132 - 12232				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
01	682 N	657	-0-	-25	-0-	657	2		N	-0-		51
02	588 N	304	-0-	-284	-0-	304	2		N	-0-		51
03	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2		N	-0-		51
04	630 N	535	-0-	-95	-0-	535	2		N	-0-		51
05	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-		51
06	900 N	398	-0-	-502	-0-	398	2		N	-0-		51
07	558 N	365	-0-	-193	-0-	365	2		N	-0-		51
08	558 N	26	-0-	-532	-0-	26	2		N	-0-		51
09	390 N	30	-0-	-360	-0-	30	2		N	-0-		51
10	372 N	199	-0-	-173	-0-	199	2		N	-0-		51
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-		51
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-		51
TOTAL GAS PROD:		4,146		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CURRY GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 247878		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 12580 PERF.11174 - 12460				
01	1798 N	1697	-0-	-101	-0-	1697	2		N	-0-		-0-
02	1596 N	1396	-0-	-200	-0-	1396	2		N	-0-		-0-
03	1581 N	1086	-0-	-495	-0-	1086	2		N	-0-		-0-
04	1650 N	496	-0-	-1154	-0-	496	2		N	-0-		-0-
05	1550 N	577	-0-	-973	-0-	577	2		N	-0-		-0-
06	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2		N	-0-		-0-
07	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2		N	-0-		-0-
08	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2		N	-0-		-0-
09	1890 N	1075	-0-	-815	-0-	1075	2		N	-0-		-0-
10	1953 N	1442	-0-	-511	-0-	1442	2		N	-0-		-0-
11	1410 N	1388	-0-	-22	-0-	1388	2		N	-0-		-0-
*12	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		16,904		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 247922		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 11895 PERF.11350 - 11742				
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-		-0-
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-		-0-
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-		-0-
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-		-0-
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-		-0-
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-		-0-
07	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2		N	-0-		-0-
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-		-0-
09	480 N	371	-0-	-109	-0-	371	2		N	-0-		-0-
10	620 N	369	-0-	-251	-0-	369	2		N	-0-		-0-
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-		-0-
*12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,757		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 247925		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 12555 PERF.11182 - 12392					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3472 X	2929	-0-	-543	-0-	2929	2		N	-0-			-0-
02	3136 X	1913	-0-	-1223	-0-	1913	2		N	-0-			-0-
03	3472 X	2928	-0-	-544	-0-	2928	2		N	-0-			-0-
04	3360 X	2590	-0-	-770	-0-	2590	2		N	-0-			-0-
05	3100 X	2796	-0-	-304	-0-	2796	2		N	-0-			-0-
06	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2		N	-0-			-0-
07	2914 X	2743	-0-	-171	-0-	2743	2		N	-0-			-0-
08	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2		N	-0-			-0-
09	3510 X	2639	-0-	-871	-0-	2639	2		N	-0-			-0-
10	3627 X	3060	-0-	-567	-0-	3060	2		N	-0-			-0-
11	3510 X	2932	-0-	-578	-0-	2932	2		N	-0-			-0-
12	3100 X	2888	-0-	-212	-0-	2888	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		34,030		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 247927		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 12567 PERF.11135 - 12345					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2		N	-0-			-0-
02	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2		N	-0-			-0-
03	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2		N	-0-			-0-
04	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2		N	-0-			-0-
05	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2		N	-0-			-0-
06	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	2		N	-0-			-0-
07	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2		N	-0-			-0-
08	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2		N	-0-			-0-
09	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2		N	-0-			-0-
10	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2		N	-0-			-0-
11	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2		N	-0-			-0-
*12	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		40,087		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 10		RRCID -> 247929		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 12683 PERF.11330 - 12454					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2		N	-0-			-0-
02	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2		N	-0-			-0-
03	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2		N	-0-			-0-
04	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2		N	-0-			-0-
05	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2		N	-0-			-0-
06	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2		N	-0-			-0-
07	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2		N	-0-			-0-
08	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2		N	-0-			-0-
09	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2		N	-0-			-0-
10	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2		N	-0-			-0-
11	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2		N	-0-			-0-
*12	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		40,088		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID -> 247997			COMPL. DATE 03/07/2012			TOTAL DEPTH 12515 PERF.10372 - 12438			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2		N	-0-			-0-
02		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2		N	-0-			-0-
03		1488 N	967	-0-	-521	-0-	967	2		N	-0-			-0-
04		1320 N	1150	-0-	-170	-0-	1150	2		N	-0-			-0-
05		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2		N	-0-			-0-
06		930 N	742	-0-	-188	-0-	742	2		N	-0-			-0-
07		1178 N	1170	-0-	-8	-0-	1170	2		N	-0-			-0-
08		1271 N	942	-0-	-329	-0-	942	2		N	-0-			-0-
09		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2		N	-0-			-0-
10		1178 N	829	-0-	-349	-0-	829	2		N	-0-			-0-
11		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2		N	-0-			-0-
12		1054 N	851	-0-	-203	-0-	851	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,370			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BOYD "A" GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 247999			COMPL. DATE 02/06/2009			TOTAL DEPTH 12317 PERF.11200 - 12295			
01		5146 X	5059	-0-	-87	-0-	5059	2		N	-0-			-0-
02		4900 X	2977	-0-	-1923	-0-	2977	2		N	-0-			-0-
03		5425 X	3846	-0-	-1579	-0-	3846	2		N	-0-			-0-
04		5250 X	2406	-0-	-2844	-0-	2406	2		N	-0-			-0-
05		5053 X	3766	-0-	-1287	-0-	3766	2		N	-0-			-0-
06		4890 X	3069	-0-	-1821	-0-	3069	2		N	-0-			-0-
07		5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	5980	2		N	-0-			-0-
08		3844 X	3031	-0-	-813	-0-	3031	2		N	-0-			-0-
09		3630 X	2242	-0-	-1388	-0-	2242	2		N	-0-			-0-
10		6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	2		N	-0-			-0-
11		5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	2		N	-0-			-0-
12		5425 X	5192	-0-	-233	-0-	5192	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			49,708			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #:		5	RRCID -> 248188			COMPL. DATE 01/03/2009			TOTAL DEPTH 12841 PERF.11363 - 11895			
01		1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2		N	-0-			-0-
02		1248 X	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2		N	-0-			-0-
03		1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2		N	-0-			-0-
04		1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2		N	-0-			-0-
05		1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2		N	-0-			-0-
06		881 X	881	-0-	-0-	-0-	881	2		N	-0-			-0-
07		586 X	586	-0-	-0-	-0-	586	2		N	-0-			-0-
08		900 X	900	-0-	-0-	-0-	900	2		N	-0-			-0-
09		544 X	544	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-			-0-
10		851 X	851	-0-	-0-	-0-	851	2		N	-0-			-0-
11		813 X	813	-0-	-0-	-0-	813	2		N	-0-			-0-
*12		833 X	833	-0-	-0-	-0-	833	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,831			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BUTLER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248210 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 14676 PERF.12900 - 14550

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2	N	-0-			-0-
02		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2	N	-0-			-0-
03		992 N	933	-0-	-59	-0-	933	2	N	-0-			-0-
04		870 N	853	-0-	-17	-0-	853	2	N	-0-			-0-
05		992 N	960	-0-	-32	-0-	960	2	N	-0-			-0-
06		900 N	811	-0-	-89	-0-	811	2	N	-0-			-0-
07		868 N	748	-0-	-120	-0-	748	2	N	-0-			-0-
08		961 N	902	-0-	-59	-0-	902	2	N	-0-			-0-
09		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2	N	-0-			-0-
10		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2	N	-0-			-0-
11		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2	N	-0-			-0-
12		1178 N	1090	-0-	-88	-0-	1090	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248217 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 12554 PERF.10788 - 12386

01		1922 N	1874	-0-	-48	-0-	1874	2	N	-0-			25
02		1848 N	1313	-0-	-535	-0-	1313	2	N	-0-			25
03		1984 N	1964	-0-	-20	-0-	1964	2	N	-0-			25
04		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2	N	-0-			25
05		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2	N	-0-			25
06		1890 N	345	-0-	-1545	-0-	345	2	N	-0-			25
07		2046 N	1750	-0-	-296	-0-	1750	2	N	-0-			25
08		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2	N	-0-			25
09		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2	N	-0-			25
10		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2	N	-0-			25
11		2100 N	2055	-0-	-45	-0-	2055	2	N	-0-			25
12		2325 N	2154	-0-	-171	-0-	2154	2	N	-0-			25

TOTAL GAS PROD: 21,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 250549 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10951 - 12040

01		2232 X	2123	-0-	-109	-0-	2123	2	N	-0-			-0-
02		2016 X	1599	-0-	-417	-0-	1599	2	N	-0-			-0-
03		2232 X	2162	-0-	-70	-0-	2162	2	N	-0-			-0-
04		2160 X	2017	-0-	-143	-0-	2017	2	N	-0-			-0-
05		2201 X	2074	-0-	-127	-0-	2074	2	N	-0-			-0-
06		2100 X	2052	-0-	-48	-0-	2052	2	N	-0-			-0-
07		2170 X	2118	-0-	-52	-0-	2118	2	N	-0-			-0-
08		2170 X	2072	-0-	-98	-0-	2072	2	N	-0-			-0-
09		2040 X	1993	-0-	-47	-0-	1993	2	N	-0-			-0-
10		2108 X	1620	-0-	-488	-0-	1620	2	N	-0-			-0-
11		2040 X	1770	-0-	-270	-0-	1770	2	N	-0-			-0-
12		2108 X	1673	-0-	-435	-0-	1673	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BOYD "A" WELL #: 6 RRCID -> 250550 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12304 PERF.10980 - 12087

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		5363 X	3853	-0-	-1510	-0-	3853	2		N	-0-			-0-
02		4844 X	3109	-0-	-1735	-0-	3109	2		N	-0-			-0-
03		4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2		N	-0-			-0-
04		3900 X	3485	-0-	-415	-0-	3485	2		N	-0-			-0-
05		5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	2		N	-0-			-0-
06		4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2		N	-0-			-0-
07		5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	2		N	-0-			-0-
08		5208 X	5162	-0-	-46	-0-	5162	2		N	-0-			-0-
09		5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	2		N	-0-			-0-
10		5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	2		N	-0-			-0-
11		5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2		N	-0-			-0-
*12		5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORAND #1 WELL #: 4 RRCID -> 250578 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 12385 PERF.10592 - 12320

01		4433 X	2276	-0-	-2157	-0-	2253	2	23	9	N	21		88
02		4004 X	2703	-0-	-1301	-0-	2703	2			N	-0-		88
03		4433 X	3033	-0-	-1400	-0-	3033	2			N	-0-		88
04		4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2			N	-0-		88
05		4154 X	2732	-0-	-1422	-0-	2732	2			N	-0-		88
06		4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2			N	-0-		88
07		4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	4886	2	2	9	N	2		90
08		4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	2			N	-0-		90
09		4590 X	4111	-0-	-479	-0-	4110	2	1	9	N	1		91
10		4898 X	4254	-0-	-644	-0-	4254	2			N	-0-		91
11		4740 X	4272	-0-	-468	-0-	4254	2	18	9	N	16		107
12		4898 X	4210	-0-	-688	-0-	4210	2			N	-0-		107

TOTAL GAS PROD: 46,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 250843 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11008 - 12078

01		3224 X	2106	-0-	-1118	-0-	2106	2			N	-0-		-0-
02		2912 X	2505	-0-	-407	-0-	2505	2			N	-0-		-0-
03		3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			N	-0-		-0-
04		2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-		-0-
05		3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			N	-0-		-0-
06		3120 X	2798	-0-	-322	-0-	2798	2			N	-0-		-0-
07		3224 X	2831	-0-	-393	-0-	2831	2			N	-0-		-0-
08		3224 X	2777	-0-	-447	-0-	2777	2			N	-0-		-0-
09		2940 X	2859	-0-	-81	-0-	2859	2			N	-0-		-0-
10		3038 X	2889	-0-	-149	-0-	2889	2			N	-0-		-0-
11		2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-		-0-
*12		3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 33,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 KIRSCH GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 250864 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11313 - 11770

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2807 2		N	-0-			-0-
02		2352 N	1313	-0-	-1039	-0-	1313 2		N	-0-			-0-
03		2635 N	845	-0-	-1790	-0-	845 2		N	-0-			-0-
04		2550 N	2417	-0-	-133	-0-	2417 2		N	-0-			-0-
05		1457 N	1104	-0-	-353	-0-	1104 2		N	-0-			-0-
06		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531 2		N	-0-			-0-
07		2511 N	1442	-0-	-1069	-0-	1442 2		N	-0-			-0-
08		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880 2		N	-0-			-0-
09		1530 N	1418	-0-	-112	-0-	1418 2		N	-0-			-0-
10		1457 N	1373	-0-	-84	-0-	1373 2		N	-0-			-0-
11		1830 N	1425	-0-	-405	-0-	1425 2		N	-0-			-0-
*12		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250894 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11246 - 12522

01		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 2		N	-0-			-0-
02		1092 N	503	-0-	-589	-0-	503 2		N	-0-			-0-
03		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 2		N	-0-			-0-
04		1080 N	801	-0-	-279	-0-	801 2		N	-0-			-0-
05		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 2		N	-0-			-0-
06		1170 N	903	-0-	-267	-0-	903 2		N	-0-			-0-
07		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 2		N	-0-			-0-
08		992 N	575	-0-	-417	-0-	575 2		N	-0-			-0-
09		900 N	669	-0-	-231	-0-	669 2		N	-0-			-0-
10		1054 N	875	-0-	-179	-0-	875 2		N	-0-			-0-
11		570 N	450	-0-	-120	-0-	450 2		N	-0-			-0-
*12		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250901 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12708 PERF.11260 - 12496

01		3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3321 2		N	-0-			-0-
02		2324 X	2304	-0-	-20	-0-	2304 2		N	-0-			-0-
03		3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3145 2		N	-0-			-0-
04		3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089 2		N	-0-			-0-
05		3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702 2		N	-0-			-0-
06		3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209 2		N	-0-			-0-
07		2573 X	2406	-0-	-167	-0-	2406 2		N	-0-			-0-
08		2573 X	2087	-0-	-486	-0-	2087 2		N	-0-			-0-
09		2490 X	1654	-0-	-836	-0-	1654 2		N	-0-			-0-
10		2573 X	1792	-0-	-781	-0-	1792 2		N	-0-			-0-
11		3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142 2		N	-0-			-0-
*12		3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3436 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	250935	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	12720	PERF.11351 -	12500
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2	N	-0-		-0-
02		4004 X	3127	-0-	-877	-0-	3127	2	N	-0-		-0-
03		4712 X	4537	-0-	-175	-0-	4537	2	N	-0-		-0-
04		4560 X	4160	-0-	-400	-0-	4160	2	N	-0-		-0-
05		4712 X	4101	-0-	-611	-0-	4101	2	N	-0-		-0-
06		4380 X	3951	-0-	-429	-0-	3951	2	N	-0-		-0-
07		4526 X	4060	-0-	-466	-0-	4060	2	N	-0-		-0-
08		4526 X	4293	-0-	-233	-0-	4293	2	N	-0-		-0-
09		4170 X	4052	-0-	-118	-0-	4052	2	N	-0-		-0-
10		4092 X	4046	-0-	-46	-0-	4046	2	N	-0-		-0-
11		4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2	N	-0-		-0-
*12		4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			49,711			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #:		11	RRCID ->	250997	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	12545	PERF.11230 -	12374
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2	N	-0-		-0-
02		1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2	N	-0-		-0-
03		2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2	N	-0-		-0-
04		2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2	N	-0-		-0-
05		2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2	N	-0-		-0-
06		2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2	N	-0-		-0-
07		2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2	N	-0-		-0-
08		2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2	N	-0-		-0-
09		1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2	N	-0-		-0-
10		1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2	N	-0-		-0-
11		559 X	559	-0-	-0-	-0-	559	2	N	-0-		-0-
*12		2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			24,323			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

IRVIN GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	251014	COMPL. DATE	02/11/2009	TOTAL DEPTH	12658	PERF.11323 -	12532
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2	N	-0-		-0-
02		616 N	420	-0-	-196	-0-	420	2	N	-0-		-0-
03		682 N	650	-0-	-32	-0-	650	2	N	-0-		-0-
04		660 N	563	-0-	-97	-0-	563	2	N	-0-		-0-
05		465 N	402	-0-	-63	-0-	402	2	N	-0-		-0-
06		630 N	356	-0-	-274	-0-	356	2	N	-0-		-0-
07		589 N	216	-0-	-373	-0-	216	2	N	-0-		-0-
08		403 N	212	-0-	-191	-0-	212	2	N	-0-		-0-
09		360 N	144	-0-	-216	-0-	144	2	N	-0-		-0-
10		217 N	141	-0-	-76	-0-	141	2	N	-0-		-0-
11		210 N	70	-0-	-140	-0-	70	2	N	-0-		-0-
12		155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,163			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WILLARD GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 251015		COMPL. DATE 04/04/2009		TOTAL DEPTH 12870 PERF.11528 - 12686				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	2	N	-0-			-0-
02	3360 X	3088	-0-	-272	-0-	3088	2	N	-0-			-0-
03	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	2	N	-0-			-0-
04	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	2	N	-0-			-0-
05	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2	N	-0-			-0-
06	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	2	N	-0-			-0-
07	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2	N	-0-			-0-
08	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2	N	-0-			-0-
09	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2	N	-0-			-0-
10	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	2	N	-0-			-0-
11	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	2	N	-0-			-0-
*12	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		50,735		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ORAND GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 251031		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 12539 PERF.11114 - 12250				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	1736 N	930	-0-	-806	-0-	930	2	N	-0-			40
02	1624 N	1001	-0-	-623	-0-	1001	2	N	-0-			40
03	1364 N	835	-0-	-529	-0-	835	2	N	-0-			40
04	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2	N	-0-			40
05	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2	N	-0-			40
06	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2	N	-0-			40
07	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2	N	-0-			40
08	1736 N	1682	-0-	-54	-0-	1682	2	N	-0-			40
09	1680 N	1635	-0-	-45	-0-	1635	2	N	-0-			40
10	1426 N	1209	-0-	-217	-0-	1209	2	N	-0-			40
11	1620 N	1065	-0-	-555	-0-	1065	2	N	-0-			40
12	1705 N	1261	-0-	-444	-0-	1261	2	N	-0-			40
TOTAL GAS PROD:		15,658		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 251033		COMPL. DATE 03/21/2009		TOTAL DEPTH 12571 PERF.11292 - 12512				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	2852 X	2625	-0-	-227	-0-	2625	2	N	-0-			-0-
02	2716 X	1506	-0-	-1210	-0-	1506	2	N	-0-			-0-
03	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2	N	-0-			-0-
04	2910 X	2555	-0-	-355	-0-	2555	2	N	-0-			-0-
05	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2	N	-0-			-0-
06	2940 X	2541	-0-	-399	-0-	2541	2	N	-0-			-0-
07	3038 X	2375	-0-	-663	-0-	2375	2	N	-0-			-0-
08	3038 X	2593	-0-	-445	-0-	2593	2	N	-0-			-0-
09	2610 X	2082	-0-	-528	-0-	2082	2	N	-0-			-0-
10	2697 X	2572	-0-	-125	-0-	2572	2	N	-0-			-0-
11	2550 X	2411	-0-	-139	-0-	2411	2	N	-0-			-0-
12	2604 X	2475	-0-	-129	-0-	2475	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		29,459		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 251080 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11294 - 12410

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2	N	-0-			-0-
02		2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2	N	-0-			-0-
03		3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2	N	-0-			-0-
04		2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2	N	-0-			-0-
05		2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2	N	-0-			-0-
06		1485 X	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2	N	-0-			-0-
07		1497 X	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2	N	-0-			-0-
08		1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2	N	-0-			-0-
09		2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2	N	-0-			-0-
10		2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2	N	-0-			-0-
11		3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2	N	-0-			-0-
*12		3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251248 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11169 - 12342

01		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2	N	-0-			-0-
02		560 N	262	-0-	-298	-0-	262	2	N	-0-			-0-
03		496 N	233	-0-	-263	-0-	233	2	N	-0-			-0-
04		330 N	73	-0-	-257	-0-	73	2	N	-0-			-0-
05		279 N	42	-0-	-237	-0-	42	2	N	-0-			-0-
06		240 N	20	-0-	-220	-0-	20	2	N	-0-			-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-			-0-
11		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2	N	-0-			-0-
*12		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251249 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11170 - 12324

01		2170 N	2152	-0-	-18	-0-	2152	2	N	-0-			-0-
02		1484 N	1460	-0-	-24	-0-	1460	2	N	-0-			-0-
03		3100 N	3359	-0-	259	259	3359	2	N	-0-			-0-
04		2070 N	734	-0-	-1336	-0-	734	2	N	-0-			-0-
05		3100 N	4184	-0-	1084	1084	4184	2	N	-0-			-0-
06		2690 X	1606	-0-	-1084	-0-	1606	2	N	-0-			-0-
07		3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2	N	-0-			-0-
08		2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2	N	-0-			-0-
09		2100 X	1801	-0-	-299	-0-	1801	2	N	-0-			-0-
10		2170 X	1482	-0-	-688	-0-	1482	2	N	-0-			-0-
11		2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2	N	-0-			-0-
*12		2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 251284		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 12755 PERF.11258 - 12526					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	2284	-0-	-10	-0-	2284	2	N	-0-			-0-
02	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2	N	-0-			-0-
03	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2	N	-0-			-0-
04	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2	N	-0-			-0-
05	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2	N	-0-			-0-
06	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2	N	-0-			-0-
07	3472	X	2387	-0-	-1085	-0-	2387	2	N	-0-			-0-
08	3472	X	2371	-0-	-1101	-0-	2371	2	N	-0-			-0-
09	3360	X	2227	-0-	-1133	-0-	2227	2	N	-0-			-0-
10	2666	X	2212	-0-	-454	-0-	2212	2	N	-0-			-0-
11	2520	X	2244	-0-	-276	-0-	2244	2	N	-0-			-0-
*12	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		29,576				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BOYD "A" GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 251286		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 12447 PERF.11156 - 12296					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2418	-0-	-62	-0-	2418	2	N	-0-			-0-
02	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2	N	-0-			-0-
03	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2	N	-0-			-0-
04	2340	N	2091	-0-	-249	-0-	2091	2	N	-0-			-0-
05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2	N	-0-			-0-
06	2340	N	2076	-0-	-264	-0-	2076	2	N	-0-			-0-
07	2170	N	2000	-0-	-170	-0-	2000	2	N	-0-			-0-
08	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2	N	-0-			-0-
09	2070	N	1999	-0-	-71	-0-	1999	2	N	-0-			-0-
10	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2	N	-0-			-0-
11	2100	N	2052	-0-	-48	-0-	2052	2	N	-0-			-0-
12	2077	N	2016	-0-	-61	-0-	2016	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,401				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 251287		COMPL. DATE 04/05/2009		TOTAL DEPTH 12439 PERF.11794 - 12308					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2	N	-0-			-0-
02	1204	N	896	-0-	-308	-0-	896	2	N	-0-			-0-
03	1333	N	885	-0-	-448	-0-	885	2	N	-0-			-0-
04	1290	N	968	-0-	-322	-0-	968	2	N	-0-			-0-
05	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2	N	-0-			-0-
06	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2	N	-0-			-0-
07	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2	N	-0-			-0-
08	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2	N	-0-			-0-
09	1290	N	367	-0-	-923	-0-	367	2	N	-0-			-0-
10	1333	N	866	-0-	-467	-0-	866	2	N	-0-			-0-
11	1290	N	662	-0-	-628	-0-	662	2	N	-0-			-0-
*12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,084				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		31	RRCID ->	251323	COMPL. DATE	05/22/2009	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11286 - 11790		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	5887 2		N	-0-			-0-
02		3612 X	3080	-0-	-532	-0-	3080 2		N	-0-			-0-
03		5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	5805 2		N	-0-			-0-
04		5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	5980 2		N	-0-			-0-
05		3999 X	3549	-0-	-450	-0-	3549 2		N	-0-			-0-
06		5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	5927 2		N	-0-			-0-
07		4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4157 2		N	-0-			-0-
08		3999 X	3299	-0-	-700	-0-	3299 2		N	-0-			-0-
09		3870 X	3508	-0-	-362	-0-	3508 2		N	-0-			-0-
10		3999 X	2979	-0-	-1020	-0-	2979 2		N	-0-			-0-
11		3870 X	1810	-0-	-2060	-0-	1810 2		N	-0-			-0-
*12		5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	5701 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		51,682				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

WINFREE GAS UNIT		WELL #:		26	RRCID ->	251367	COMPL. DATE	05/23/2009	TOTAL DEPTH	11911	PERF.11364 - 11760		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		372 N	355	-0-	-17	-0-	355 2		N	-0-			-0-
02		336 N	215	-0-	-121	-0-	215 2		N	-0-			-0-
03		372 N	324	-0-	-48	-0-	324 2		N	-0-			-0-
04		330 N	308	-0-	-22	-0-	308 2		N	-0-			-0-
05		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-			-0-
06		300 N	247	-0-	-53	-0-	247 2		N	-0-			-0-
07		310 N	294	-0-	-16	-0-	294 2		N	-0-			-0-
08		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		N	-0-			-0-
09		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2		N	-0-			-0-
10		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		N	-0-			-0-
11		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2		N	-0-			-0-
*12		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,774				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

WILLIFORD "A" GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	251399	COMPL. DATE	05/14/2009	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10934 - 12172		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2912 2		N	-0-			30
02		2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	2054 2		N	-0-			30
03		3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120 2		N	-0-			30
04		2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2851 2		N	-0-			30
05		3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3600 2		N	-0-			30
06		2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2856 2		N	-0-			30
07		2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2924 2		N	-0-			30
08		2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910 2		N	-0-			30
09		2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797 2		N	-0-			30
10		2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2893 2		N	-0-			30
11		2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	2757 2		N	-0-			30
*12		2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2889 2		N	-0-			30
TOTAL GAS PROD:		34,563				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251403 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11280 - 12462

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		1364 N	1187	-0-	-177	-0-		1187	2		N	-0-			-0-	
02		1232 N	855	-0-	-377	-0-		855	2		N	-0-			-0-	
03		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-		1505	2		N	-0-			-0-	
04		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-		1236	2		N	-0-			-0-	
05		968 N	968	-0-	-0-	-0-		968	2		N	-0-			-0-	
06		1470 N	761	-0-	-709	-0-		761	2		N	-0-			-0-	
07		1271 N	621	-0-	-650	-0-		621	2		N	-0-			-0-	
08		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-		1020	2		N	-0-			-0-	
09		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-		1029	2		N	-0-			-0-	
10		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-		1646	2		N	-0-			-0-	
11		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-		1262	2		N	-0-			-0-	
12		1054 N	929	-0-	-125	-0-		929	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			13,019												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 251406 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 12877 PERF.11373 - 12532

01		2976 X	2539	-0-	-437	-0-		2539	2		N	-0-			-0-	
02		2716 N	1423	-0-	-1293	-0-		1423	2		N	-0-			-0-	
03		2847 N	2847	-0-	-0-	-0-		2847	2		N	-0-			-0-	
04		2542 N	2542	-0-	-0-	-0-		2542	2		N	-0-			-0-	
05		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-		2079	2		N	-0-			-0-	
06		2760 N	1464	-0-	-1296	-0-		1464	2		N	-0-			-0-	
07		3100 N	4024	-0-	924	-0-	924	4024	2		N	-0-			-0-	
08		3100 N	2704	-0-	-396	-0-	528	2704	2		N	-0-			-0-	
09		2547 N	2019	-0-	-528	-0-		2019	2		N	-0-			-0-	
10		3007 X	2452	-0-	-555	-0-		2452	2		N	-0-			-0-	
11		2910 X	1986	-0-	-924	-0-		1986	2		N	-0-			-0-	
12		3007 X	1569	-0-	-1438	-0-		1569	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			27,648												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251463 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11571 - 15000

01		3813 X	3121	-0-	-692	-0-		3100	2	21	4	N	-0-		-0-	
02		3444 X	1890	-0-	-1554	-0-		1887	2	3	4	N	-0-		-0-	
03		3528 X	3528	-0-	-0-	-0-		3502	2	26	4	N	-0-		-0-	
04		3030 X	2886	-0-	-144	-0-		2828	2	58	4	N	-0-		-0-	
05		3131 X	2919	-0-	-212	-0-		2865	2	54	4	N	-0-		-0-	
06		3420 X	2821	-0-	-599	-0-		2763	2	58	4	N	-0-		-0-	
07		3534 X	2435	-0-	-1099	-0-		2397	2	38	4	N	-0-		-0-	
08		3534 X	1802	-0-	-1732	-0-		1748	2	54	4	N	-0-		-0-	
09		3686 X	3686	-0-	-0-	-0-		3626	2			N	-0-		-0-	
*10		3640 X	3640	-0-	-0-	-0-		3578	2			N	-0-		-0-	
*11		3489 X	3489	-0-	-0-	-0-		3429	2			N	-0-		-0-	
12		3813 X	1775	-0-	-2038	-0-		1713	2			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			33,992												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CLARKE GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251655 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12435 PERF.11814 - 12242

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
02		227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			-0-
03		106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
04		150 N	138	-0-	-12	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-
05		186 N	165	-0-	-21	-0-	-0-	165	2		N	-0-			-0-
06		106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
07		155 N	148	-0-	-7	-0-	-0-	148	2		N	-0-			-0-
08		155 N	133	-0-	-22	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-
09		123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
10		155 N	119	-0-	-36	-0-	-0-	119	2		N	-0-			-0-
11		120 N	94	-0-	-26	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
*12		191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, F. E. III WELL #: 4H RRCID -> 251749 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13605 PERF.10904 - 11372

01		3100 N	3236	-0-	136	-0-	-0-	3236	2		N	-0-			97
02		2548 N	2232	-0-	-316	-0-	-0-	2232	2		N	-0-			97
03		2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	-0-	2881	2		N	-0-			97
04		2730 X	2706	-0-	-24	-0-	-0-	2706	2		N	-0-			97
05		2821 X	2526	-0-	-295	-0-	-0-	2526	2		N	-0-			97
06		2730 X	2108	-0-	-622	-0-	-0-	2108	2		N	-0-			97
07		2821 X	2243	-0-	-578	-0-	-0-	2243	2		N	-0-			97
08		2821 X	2189	-0-	-632	-0-	-0-	2189	2		N	-0-			97
09		2700 X	2181	-0-	-519	-0-	-0-	2181	2		N	-0-			97
10		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	-0-	2376	2		N	-0-			97
11		2130 N	1666	-0-	-464	-0-	-0-	1666	2		N	-0-			97
12		2263 N	2254	-0-	-9	-0-	-0-	2254	2		N	-0-			97

TOTAL GAS PROD: 28,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252114 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11368 - 12579

01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
05		56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
06		61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
ORAND GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 252359		COMPL. DATE 03/08/2009		TOTAL DEPTH 12846 PERF.11472 - 12572			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999 2		N	-0-		39
02	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568 2		N	-0-		39
03	2139 N	2036	-0-	-103	-0-	2036 2		N	-0-		39
04	1920 N	1316	-0-	-604	-0-	1316 2		N	-0-		39
05	1736 N	805	-0-	-931	-0-	805 2		N	-0-		39
06	1980 N	1512	-0-	-468	-0-	1512 2		N	-0-		39
07	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397 2		N	-0-		39
08	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1395 2	1 9	N	1		40
09	1500 N	1308	-0-	-192	-0-	1306 2	2 9	N	2		42
10	1395 N	974	-0-	-421	-0-	974 2		N	-0-		42
11	1350 N	1141	-0-	-209	-0-	1141 2		N	-0-		42
*12	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503 2		N	-0-		42
TOTAL GAS PROD:		16,955		TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

ZENO KING GAS UNIT II		WELL #: 4		RRCID -> 252362		COMPL. DATE 07/28/2009		TOTAL DEPTH 12616 PERF.10909 - 12298			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1116 N	942	-0-	-174	-0-	942 2		N	-0-		141
02	1008 N	830	-0-	-178	-0-	830 2		N	-0-		141
03	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1142 2	1 9	N	1		142
04	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 2		N	-0-		142
05	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 2		N	-0-		142
06	1080 N	942	-0-	-138	-0-	942 2		N	-0-		142
07	1116 N	1044	-0-	-72	-0-	1044 2		N	-0-		142
08	1085 N	1031	-0-	-54	-0-	1031 2		N	-0-		142
09	930 N	269	-0-	-661	-0-	269 2		N	-0-		142
10	1054 N	391	-0-	-663	-0-	391 2		N	-0-		142
11	990 N	346	-0-	-644	-0-	346 2		N	-0-		142
12	279 N	257	-0-	-22	-0-	257 2		N	-0-		142
TOTAL GAS PROD:		9,427		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

ZENO KING GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 252365		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 12431 PERF.11005 - 12244			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 2		N	-0-		-0-
02	784 N	381	-0-	-403	-0-	381 2		N	-0-		-0-
03	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2		N	-0-		-0-
04	840 N	654	-0-	-186	-0-	654 2		N	-0-		-0-
05	434 N	414	-0-	-20	-0-	414 2		N	-0-		-0-
06	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 2		N	-0-		-0-
07	682 N	312	-0-	-370	-0-	312 2		N	-0-		-0-
08	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146 2		N	-0-		-0-
09	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033 2		N	-0-		-0-
10	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288 2		N	-0-		-0-
11	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865 2		N	-0-		-0-
*12	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,326		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
CLARKE GAS UNIT		WELL #:		26		RRCID -> 252436		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 12415 PERF.11174 - 12205				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2		N	-0-			-0-
02		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2		N	-0-			-0-
03		1984 N	1706	-0-	-278	-0-	1706	2		N	-0-			-0-
04		1800 N	1608	-0-	-192	-0-	1608	2		N	-0-			-0-
05		1612 N	1595	-0-	-17	-0-	1595	2		N	-0-			-0-
06		1650 N	1602	-0-	-48	-0-	1602	2		N	-0-			-0-
07		1674 N	1594	-0-	-80	-0-	1594	2		N	-0-			-0-
08		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2		N	-0-			-0-
09		1590 N	1410	-0-	-180	-0-	1410	2		N	-0-			-0-
10		1581 N	1384	-0-	-197	-0-	1384	2		N	-0-			-0-
11		1530 N	1090	-0-	-440	-0-	1090	2		N	-0-			-0-
*12		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,499				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

L. V. JONES GAS UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 252440		COMPL. DATE 05/30/2009		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11006 - 12178				
01		2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2		N	-0-			-0-
02		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2		N	-0-			-0-
03		1860 N	1045	-0-	-815	-0-	1045	2		N	-0-			-0-
04		2190 N	799	-0-	-1391	-0-	799	2		N	-0-			-0-
05		1891 N	1372	-0-	-519	-0-	1372	2		N	-0-			-0-
06		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2		N	-0-			-0-
07		837 N	557	-0-	-280	-0-	557	2		N	-0-			-0-
08		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2		N	-0-			-0-
09		1650 N	1272	-0-	-378	-0-	1272	2		N	-0-			-0-
10		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2		N	-0-			-0-
11		1470 N	801	-0-	-669	-0-	801	2		N	-0-			-0-
*12		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,281				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JOHN HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		13		RRCID -> 252686		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 12838 PERF.11324 - 12632				
01		2976 X	2218	-0-	-758	-0-	2218	2		N	-0-			-0-
02		2884 X	422	-0-	-2462	-0-	422	2		N	-0-			-0-
03		4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2		N	-0-			-0-
04		3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2		N	-0-			-0-
05		3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2		N	-0-			-0-
06		3090 X	2733	-0-	-357	-0-	2733	2		N	-0-			-0-
07		3193 X	2757	-0-	-436	-0-	2757	2		N	-0-			-0-
08		3193 X	1588	-0-	-1605	-0-	1588	2		N	-0-			-0-
09		3090 X	2982	-0-	-108	-0-	2982	2		N	-0-			-0-
10		3038 X	2524	-0-	-514	-0-	2524	2		N	-0-			-0-
11		2730 X	2576	-0-	-154	-0-	2576	2		N	-0-			-0-
12		3069 X	1519	-0-	-1550	-0-	1519	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		29,622				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252870 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11045 - 12178

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3100 N	3454	-0-	354	354	3454 2	N	-0-	-0-
02		2800 N	3051	-0-	251	605	3051 2	N	-0-	-0-
03		3100 N	3374	-0-	274	879	3374 2	N	-0-	-0-
04		3313 X	2434	-0-	-879	-	2434 2	N	-0-	-0-
05		2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	2224 2	N	-0-	-0-
06		2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	2182 2	N	-0-	-0-
07		3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	3036 2	N	-0-	-0-
08		3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3138 2	N	-0-	-0-
09		3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3004 2	N	-0-	-0-
10		3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	3039 2	N	-0-	-0-
11		2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932 2	N	-0-	-0-
*12		2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	2757 2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 34,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 252874 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 12701 PERF.11318 - 12414

01		495 X	495	-0-	-0-	-0-	495 2	N	-0-	-0-
02		1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	1264 2	N	-0-	-0-
03		2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	2301 2	N	-0-	-0-
04		2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	2016 2	N	-0-	-0-
05		442 X	442	-0-	-0-	-0-	442 2	N	-0-	-0-
06		1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	1389 2	N	-0-	-0-
07		642 X	642	-0-	-0-	-0-	642 2	N	-0-	-0-
08		1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	1345 2	N	-0-	-0-
09		1554 X	1554	-0-	-0-	-0-	1554 2	N	-0-	-0-
10		1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	1621 2	N	-0-	-0-
11		1544 X	1544	-0-	-0-	-0-	1544 2	N	-0-	-0-
*12		2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	2234 2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 16,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252875 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10951 - 12125

01		4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	4520 2	N	-0-	130
02		15252 X	15252	-0-	-0-	-0-	15252 2	N	-0-	130
03		4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	4941 2	N	-0-	130
04		4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	4140 2	N	-0-	130
05		4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4166 2	N	-0-	130
06		3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3777 2	N	-0-	130
07		3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3733 2	N	-0-	130
08		3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3628 2	N	-0-	130
09		3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569 2	N	-0-	130
10		7125 X	7125	-0-	-0-	-0-	7125 2	N	-0-	130
11		5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	5971 2	N	-0-	130
*12		5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	5351 2	N	-0-	130

TOTAL GAS PROD: 66,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 252883		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 12235 PERF.11674 - 12080							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	4402 X	4254	-0-	-148	-0-	4254	2			N	-0-				-0-
02	3976 X	2600	-0-	-1376	-0-	2600	2			N	-0-				-0-
03	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2			N	-0-				-0-
04	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2			N	-0-				-0-
05	4402 X	3602	-0-	-800	-0-	3602	2			N	-0-				-0-
06	4260 X	4046	-0-	-214	-0-	4046	2			N	-0-				-0-
07	4402 X	3622	-0-	-780	-0-	3622	2			N	-0-				-0-
08	4402 X	3780	-0-	-622	-0-	3780	2			N	-0-				-0-
09	4260 X	3848	-0-	-412	-0-	3848	2			N	-0-				-0-
10	4185 X	3376	-0-	-809	-0-	3376	2			N	-0-				-0-
11	4050 X	2997	-0-	-1053	-0-	2997	2			N	-0-				-0-
12	3968 X	3713	-0-	-255	-0-	3713	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		45,184				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 252888		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 11910 PERF.11347 - 11785							
01	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-				-0-
02	1792 N	1242	-0-	-550	-0-	1242	2			N	-0-				-0-
03	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-				-0-
04	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-				-0-
05	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-				-0-
06	1920 N	1765	-0-	-155	-0-	1765	2			N	-0-				-0-
07	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-				-0-
08	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-				-0-
09	1770 N	1602	-0-	-168	-0-	1602	2			N	-0-				-0-
10	1798 N	1554	-0-	-244	-0-	1554	2			N	-0-				-0-
11	1740 N	1483	-0-	-257	-0-	1483	2			N	-0-				-0-
12	1643 N	1545	-0-	-98	-0-	1545	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		19,800				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BONNER, J.		WELL #: 17		RRCID -> 252889		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 12245 PERF.11516 - 11675							
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-				-0-
02	168 N	96	-0-	-72	-0-	96	2			N	-0-				-0-
03	186 N	106	-0-	-80	-0-	106	2			N	-0-				-0-
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-				-0-
05	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-				-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-				-0-
07	186 N	56	-0-	-130	-0-	56	2			N	-0-				-0-
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-				-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-				-0-
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-				-0-
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-				-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,209				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OWENS "C"		WELL #: 4		RRCID -> 252901		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 12560 PERF.10669 - 12433				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1581 N	1312	-0-	-269	-0-	1312 2		N	-0-			-0-
02	1596 N	611	-0-	-985	-0-	611 2		N	-0-			-0-
03	1674 N	1039	-0-	-635	-0-	1039 2		N	-0-			-0-
04	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 2		N	-0-			-0-
05	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456 2		N	-0-			-0-
06	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 2		N	-0-			-0-
07	1364 N	1200	-0-	-164	-0-	1200 2		N	-0-			-0-
08	1457 N	1211	-0-	-246	-0-	1211 2		N	-0-			-0-
09	1230 N	812	-0-	-418	-0-	812 2		N	-0-			-0-
10	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 2		N	-0-			-0-
11	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331 2		N	-0-			-0-
*12	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,905		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 252918		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 11892 PERF.11213 - 11711				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1705 N	1499	-0-	-206	-0-	1499 2		N	-0-			-0-
02	1456 N	1256	-0-	-200	-0-	1256 2		N	-0-			-0-
03	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520 2		N	-0-			-0-
04	1440 N	1368	-0-	-72	-0-	1368 2		N	-0-			-0-
05	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422 2		N	-0-			-0-
06	1470 N	1322	-0-	-148	-0-	1322 2		N	-0-			-0-
07	1426 N	1339	-0-	-87	-0-	1339 2		N	-0-			-0-
08	1426 N	1336	-0-	-90	-0-	1336 2		N	-0-			-0-
09	1320 N	1281	-0-	-39	-0-	1281 2		N	-0-			-0-
10	1333 N	1277	-0-	-56	-0-	1277 2		N	-0-			-0-
11	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341 2		N	-0-			-0-
*12	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,336		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 252934		COMPL. DATE 08/30/2009		TOTAL DEPTH 12246 PERF.11624 - 12060				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3069 X	2338	-0-	-731	-0-	2338 2		N	-0-			-0-
02	2772 X	1726	-0-	-1046	-0-	1726 2		N	-0-			-0-
03	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3255 2		N	-0-			-0-
04	2820 X	2755	-0-	-65	-0-	2755 2		N	-0-			-0-
05	2914 X	2688	-0-	-226	-0-	2688 2		N	-0-			-0-
06	3150 X	2301	-0-	-849	-0-	2301 2		N	-0-			-0-
07	3255 X	2386	-0-	-869	-0-	2386 2		N	-0-			-0-
08	3255 X	2181	-0-	-1074	-0-	2181 2		N	-0-			-0-
09	2760 X	1705	-0-	-1055	-0-	1705 2		N	-0-			-0-
10	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	3112 2		N	-0-			-0-
11	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2705 2		N	-0-			-0-
*12	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3037 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		30,189		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
CLARKE GAS UNIT		WELL #:		29	RRCID ->	253246	COMPL. DATE	10/06/2009	TOTAL DEPTH	12375	PERF.11657 -	12160
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		3131 X	1359	-0-	-1772	-0-	1359	2			N	-0-
02		3248 X	2351	-0-	-897	-0-	2351	2			N	-0-
03		3596 X	3026	-0-	-570	-0-	3026	2			N	-0-
04		3480 X	3468	-0-	-12	-0-	3468	2			N	-0-
05		2604 X	2276	-0-	-328	-0-	2276	2			N	-0-
06		2940 X	2736	-0-	-204	-0-	2736	2			N	-0-
07		3596 X	1896	-0-	-1700	-0-	1896	2			N	-0-
08		3596 X	1500	-0-	-2096	-0-	1500	2			N	-0-
09		3480 X	1234	-0-	-2246	-0-	1234	2			N	-0-
10		2821 X	974	-0-	-1847	-0-	974	2			N	-0-
11		3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			N	-0-
*12		3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			N	-0-
TOTAL GAS PROD:		28,608		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	253248	COMPL. DATE	09/14/2009	TOTAL DEPTH	11936	PERF.11366 -	11516
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BLACK, H. D. GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	253252	COMPL. DATE	10/29/2009	TOTAL DEPTH	12400	PERF.11074 -	12249
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			N	-0-
02		2660 X	2052	-0-	-608	-0-	2052	2			N	-0-
03		3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-
04		3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-
05		3379 X	3340	-0-	-39	-0-	3340	2			N	-0-
06		3270 X	3101	-0-	-169	-0-	3101	2			N	-0-
07		3379 X	3224	-0-	-155	-0-	3224	2			N	-0-
08		3379 X	3295	-0-	-84	-0-	3295	2			N	-0-
09		3270 X	3159	-0-	-111	-0-	3159	2			N	-0-
10		3348 X	3141	-0-	-207	-0-	3141	2			N	-0-
11		3180 X	2814	-0-	-366	-0-	2814	2			N	-0-
12		3286 X	2304	-0-	-982	-0-	2304	2			N	-0-
TOTAL GAS PROD:		37,166		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HENDERSON GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 253256 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11282 - 11676

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3224 X	2672	-0-	-552	-0-	2672	2		N	-0-			-0-
02		2912 X	2310	-0-	-602	-0-	2310	2		N	-0-			-0-
03		2728 X	2656	-0-	-72	-0-	2656	2		N	-0-			-0-
04		2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2		N	-0-			-0-
05		2697 X	2660	-0-	-37	-0-	2660	2		N	-0-			-0-
06		2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2		N	-0-			-0-
07		2759 X	2637	-0-	-122	-0-	2637	2		N	-0-			-0-
08		2759 X	2683	-0-	-76	-0-	2683	2		N	-0-			-0-
09		2670 X	2416	-0-	-254	-0-	2416	2		N	-0-			-0-
10		2697 X	2457	-0-	-240	-0-	2457	2		N	-0-			-0-
11		2610 X	2465	-0-	-145	-0-	2465	2		N	-0-			-0-
12		2697 X	2581	-0-	-116	-0-	2581	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 253422 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11240 - 11714

01		4123 X	3346	-0-	-777	-0-	3346	2		N	-0-			-0-
02		3724 X	2705	-0-	-1019	-0-	2705	2		N	-0-			-0-
03		4340 X	3171	-0-	-1169	-0-	3171	2		N	-0-			-0-
04		4200 X	4031	-0-	-169	-0-	4031	2		N	-0-			-0-
05		4340 X	4183	-0-	-157	-0-	4183	2		N	-0-			-0-
06		3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2		N	-0-			-0-
07		4154 X	3854	-0-	-300	-0-	3854	2		N	-0-			-0-
08		4185 X	2896	-0-	-1289	-0-	2896	2		N	-0-			-0-
09		4050 X	3663	-0-	-387	-0-	3663	2		N	-0-			-0-
10		4185 X	3896	-0-	-289	-0-	3896	2		N	-0-			-0-
11		3900 X	3800	-0-	-100	-0-	3800	2		N	-0-			-0-
12		3844 X	3656	-0-	-188	-0-	3656	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253429 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11105 - 12208

01		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			-0-
02		168 N	91	-0-	-77	-0-	91	2		N	-0-			-0-
03		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			-0-
04		180 N	86	-0-	-94	-0-	86	2		N	-0-			-0-
05		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
06		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-
07		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
08		155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2		N	-0-			-0-
09		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-			-0-
10		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			-0-
11		150 N	149	-0-	-1	-0-	149	2		N	-0-			-0-
12		217 N	118	-0-	-99	-0-	118	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
LEVELS, MARION		WELL #: 4		RRCID -> 253502		COMPL. DATE 11/06/2009		TOTAL DEPTH 12477 PERF.11018 - 12324					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3038 X	2894	-0-	-144	-0-	2894	2		N	-0-			-0-
02	2912 X	1392	-0-	-1520	-0-	1392	2		N	-0-			-0-
03	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2		N	-0-			-0-
04	3120 X	2931	-0-	-189	-0-	2931	2		N	-0-			-0-
05	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2		N	-0-			-0-
06	3300 X	3202	-0-	-98	-0-	3202	2		N	-0-			-0-
07	3410 X	2772	-0-	-638	-0-	2772	2		N	-0-			-0-
08	3410 X	2952	-0-	-458	-0-	2952	2		N	-0-			-0-
09	3300 X	2904	-0-	-396	-0-	2904	2		N	-0-			-0-
10	3410 X	2822	-0-	-588	-0-	2822	2		N	-0-			-0-
11	3210 X	2644	-0-	-566	-0-	2644	2		N	-0-			-0-
12	3007 X	2910	-0-	-97	-0-	2910	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		34,250		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BOOTH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 253503		COMPL. DATE 09/30/2009		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11089 - 12421					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2945 X	2304	-0-	-641	-0-	2304	2		N	-0-			64
02	2660 X	1649	-0-	-1011	-0-	1649	2		N	-0-			64
03	2821 X	2664	-0-	-157	-0-	2664	2		N	-0-			64
04	2730 X	1925	-0-	-805	-0-	1925	2		N	-0-			64
05	2821 X	2182	-0-	-639	-0-	2182	2		N	-0-			64
06	2580 X	2549	-0-	-31	-0-	2549	2		N	-0-			64
07	2666 X	2599	-0-	-67	-0-	2599	2		N	-0-			64
08	2666 X	1692	-0-	-974	-0-	1692	2		N	-0-			64
09	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2		N	-0-			64
10	2635 X	2534	-0-	-101	-0-	2534	2		N	-0-			64
11	2550 X	2226	-0-	-324	-0-	2226	2		N	-0-			64
12	2759 X	2237	-0-	-522	-0-	2237	2		N	-0-			64
TOTAL GAS PROD:		27,243		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1		WELL #: 9		RRCID -> 253504		COMPL. DATE 07/05/2014		TOTAL DEPTH 12310 PERF.10503 - 12088					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2		N	-0-			15
02	1260 N	941	-0-	-319	-0-	941	2		N	-0-			15
03	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2		N	-0-			15
04	1320 N	1253	-0-	-67	-0-	1253	2		N	-0-			15
05	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2		N	-0-			15
06	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2		N	-0-			15
07	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2		N	-0-			15
08	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2		N	-0-			15
09	1350 N	1342	-0-	-8	-0-	1342	2		N	-0-			15
10	1395 N	1178	-0-	-217	-0-	1178	2		N	-0-			15
11	1350 N	1111	-0-	-239	-0-	1111	2		N	-0-			15
12	1395 N	1060	-0-	-335	-0-	1060	2		N	-0-			15
TOTAL GAS PROD:		15,264		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MONTGOMERY, WELDON GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 253525 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.10150 - 10426

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2		N	-0-			-0-
02		784 N	549	-0-	-235	-0-	549	2		N	-0-			-0-
03		868 N	617	-0-	-251	-0-	617	2		N	-0-			-0-
04		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2		N	-0-			-0-
05		620 N	509	-0-	-111	-0-	509	2		N	-0-			-0-
06		600 N	511	-0-	-89	-0-	511	2		N	-0-			-0-
07		868 N	475	-0-	-393	-0-	475	2		N	-0-			-0-
08		496 N	201	-0-	-295	-0-	201	2		N	-0-			-0-
09		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2		N	-0-			-0-
10		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2		N	-0-			-0-
11		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2		N	-0-			-0-
12		868 N	604	-0-	-264	-0-	604	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,372				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

COSSON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 253528 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11312 - 11744

01		1643 N	1078	-0-	-565	-0-	1078	2		N	-0-			-0-
02		1260 N	963	-0-	-297	-0-	963	2		N	-0-			-0-
03		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2		N	-0-			-0-
04		1050 N	1011	-0-	-39	-0-	1011	2		N	-0-			-0-
05		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2		N	-0-			-0-
06		1230 N	900	-0-	-330	-0-	900	2		N	-0-			-0-
07		1054 N	820	-0-	-234	-0-	820	2		N	-0-			-0-
08		1054 N	605	-0-	-449	-0-	605	2		N	-0-			-0-
09		900 N	734	-0-	-166	-0-	734	2		N	-0-			-0-
10		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2		N	-0-			-0-
11		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2		N	-0-			-0-
*12		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,964				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253532 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11003 - 12032

01		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2		N	-0-			-0-
02		1960 N	1746	-0-	-214	-0-	1746	2		N	-0-			-0-
03		2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2		N	-0-			-0-
04		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2		N	-0-			-0-
05		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2		N	-0-			-0-
06		2430 N	2160	-0-	-270	-0-	2160	2		N	-0-			-0-
07		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2		N	-0-			-0-
08		2232 N	2015	-0-	-217	-0-	2015	2		N	-0-			-0-
09		2160 N	2106	-0-	-54	-0-	2106	2		N	-0-			-0-
10		2170 N	2125	-0-	-45	-0-	2125	2		N	-0-			-0-
11		1950 N	1680	-0-	-270	-0-	1680	2		N	-0-			-0-
*12		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			24,698				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254033 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 12452 PERF.10707 - 12230

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2		N	-0-			52
02		784 N	323	-0-	-461	-0-	323	2		N	-0-			52
03		806 N	733	-0-	-73	-0-	733	2		N	-0-			52
04		750 N	652	-0-	-98	-0-	652	2		N	-0-			52
05		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2		N	-0-			52
06		720 N	562	-0-	-158	-0-	562	2		N	-0-			52
07		682 N	598	-0-	-84	-0-	598	2		N	-0-			52
08		620 N	608	-0-	-12	-0-	608	2		N	-0-			52
09		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2		N	-0-			52
10		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2		N	-0-			52
11		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2		N	-0-			52
12		620 N	597	-0-	-23	-0-	597	2		N	-0-			52

TOTAL GAS PROD: 7,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254052 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11720 - 12238

01		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2		N	-0-			-0-
02		2436 N	2183	-0-	-253	-0-	2183	2		N	-0-			-0-
03		2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2		N	-0-			-0-
04		2040 N	1854	-0-	-186	-0-	1854	2		N	-0-			-0-
05		2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2		N	-0-			-0-
06		2370 N	2156	-0-	-214	-0-	2156	2		N	-0-			-0-
07		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2		N	-0-			-0-
08		2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2		N	-0-			-0-
09		2160 N	2080	-0-	-80	-0-	2080	2		N	-0-			-0-
10		2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2		N	-0-			-0-
11		2580 N	2321	-0-	-259	-0-	2321	2		N	-0-			-0-
*12		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254054 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 11392

01		3410 X	1062	-0-	-2348	-0-	1062	2		N	-0-			-0-
02		3080 X	952	-0-	-2128	-0-	952	2		N	-0-			-0-
03		1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2		N	-0-			-0-
04		1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2		N	-0-			-0-
05		1381 X	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2		N	-0-			-0-
06		1470 X	1308	-0-	-162	-0-	1308	2		N	-0-			-0-
07		1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2		N	-0-			-0-
08		1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2		N	-0-			-0-
09		3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2		N	-0-			-0-
10		5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	2		N	-0-			-0-
11		4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	2		N	-0-			-0-
*12		4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
BLACK, H. D. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 254355		COMPL. DATE 12/19/2009		TOTAL DEPTH 12410 PERF.11010 - 12097	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3751 X	3473	-0-	-278	-0-	3473 2	N	-0-	-0-
02	3556 X	2040	-0-	-1516	-0-	2040 2	N	-0-	-0-
03	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4100 2	N	-0-	-0-
04	3810 X	3288	-0-	-522	-0-	3288 2	N	-0-	-0-
05	3503 X	3343	-0-	-160	-0-	3343 2	N	-0-	-0-
06	3930 X	3331	-0-	-599	-0-	3331 2	N	-0-	-0-
07	4061 X	3343	-0-	-718	-0-	3343 2	N	-0-	-0-
08	4061 X	2952	-0-	-1109	-0-	2952 2	N	-0-	-0-
09	3330 X	3281	-0-	-49	-0-	3281 2	N	-0-	-0-
10	3441 X	3318	-0-	-123	-0-	3318 2	N	-0-	-0-
11	3330 X	3217	-0-	-113	-0-	3217 2	N	-0-	-0-
12	3379 X	3245	-0-	-134	-0-	3245 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		38,931		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

COSSON GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 254356		COMPL. DATE 11/20/2009		TOTAL DEPTH 11944 PERF.11278 - 11676	
01	1984 N	1731	-0-	-253	-0-	1731 2	N	-0-	-0-
02	1680 N	1027	-0-	-653	-0-	1027 2	N	-0-	-0-
03	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711 2	N	-0-	-0-
04	1680 N	1563	-0-	-117	-0-	1563 2	N	-0-	-0-
05	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546 2	N	-0-	-0-
06	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851 2	N	-0-	-0-
07	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993 2	N	-0-	-0-
08	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979 2	N	-0-	-0-
09	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863 2	N	-0-	-0-
10	1984 N	1880	-0-	-104	-0-	1880 2	N	-0-	-0-
11	1920 N	1293	-0-	-627	-0-	1293 2	N	-0-	-0-
12	1922 N	1088	-0-	-834	-0-	1088 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		19,525		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 254358		COMPL. DATE 12/11/2009		TOTAL DEPTH 12492 PERF.11057 - 12233	
01	3875 X	2058	-0-	-1817	-0-	2058 2	N	-0-	-0-
02	3472 X	1296	-0-	-2176	-0-	1296 2	N	-0-	-0-
03	3844 X	2482	-0-	-1362	-0-	2482 2	N	-0-	-0-
04	2760 X	2054	-0-	-706	-0-	2054 2	N	-0-	-0-
05	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2818 2	N	-0-	-0-
06	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3825 2	N	-0-	-0-
07	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	4366 2	N	-0-	-0-
08	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	4603 2	N	-0-	-0-
09	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	5017 2	N	-0-	-0-
10	3875 X	3654	-0-	-221	-0-	3654 2	N	-0-	-0-
11	3750 X	1879	-0-	-1871	-0-	1879 2	N	-0-	-0-
12	3875 X	3641	-0-	-234	-0-	3641 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		37,693		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 254364		COMPL. DATE 11/20/2009		TOTAL DEPTH 12506 PERF.11131 - 12331				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2139 X	1985	-0-	-154	-0-	1985 2		N	-0-			-0-
02	1708 N	943	-0-	-765	-0-	943 2		N	-0-			-0-
03	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093 2		N	-0-			-0-
04	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993 2		N	-0-			-0-
05	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895 2		N	-0-			-0-
06	2040 N	1569	-0-	-471	-0-	1569 2		N	-0-			-0-
07	2046 N	1700	-0-	-346	-0-	1700 2		N	-0-			-0-
08	1891 N	1743	-0-	-148	-0-	1743 2		N	-0-			-0-
09	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579 2		N	-0-			-0-
10	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758 2		N	-0-			-0-
11	1680 N	1534	-0-	-146	-0-	1534 2		N	-0-			-0-
*12	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,475		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MOODY ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 254455		COMPL. DATE 12/04/2009		TOTAL DEPTH 12450 PERF.10969 - 12280				
01	3410 X	3389	-0-	-21	-0-	3389 2		N	-0-			25
02	3080 X	2521	-0-	-559	-0-	2521 2		N	-0-			25
03	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450 2		N	-0-			25
04	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3324 2		N	-0-			25
05	3379 X	3347	-0-	-32	-0-	3347 2		N	-0-			25
06	3330 X	373	-0-	-2957	-0-	373 2		N	-0-			25
07	3441 X	3393	-0-	-48	-0-	3393 2		N	-0-			25
08	3441 X	3409	-0-	-32	-0-	3409 2		N	-0-			25
09	3330 X	2562	-0-	-768	-0-	2562 2		N	-0-			25
10	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653 2		N	-0-			25
11	3300 X	3022	-0-	-278	-0-	3022 2		N	-0-			25
12	3410 X	3387	-0-	-23	-0-	3387 2		N	-0-			25
TOTAL GAS PROD:		35,830		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 254618		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 12022 PERF.11354 - 11730				
01	62 N	36	-0-	-26	-0-	36 2		N	-0-			-0-
02	84 N	28	-0-	-56	-0-	28 2		N	-0-			-0-
03	62 N	37	-0-	-25	-0-	37 2		N	-0-			-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-			-0-
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-			-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-			-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-			-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-			-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			-0-
*12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		598		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BUTLER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 254634 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 12669 PERF.11330 - 12547

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2				N	-0-				-0-
02		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2				N	-0-				-0-
03		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2				N	-0-				-0-
04		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2				N	-0-				-0-
05		837 N	446	-0-	-391	-0-	446	2				N	-0-				-0-
06		660 N	437	-0-	-223	-0-	437	2				N	-0-				-0-
07		806 N	510	-0-	-296	-0-	510	2				N	-0-				-0-
08		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2				N	-0-				-0-
09		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2				N	-0-				-0-
10		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2				N	-0-				-0-
11		510 N	412	-0-	-98	-0-	412	2				N	-0-				-0-
*12		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2				N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 6,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254636 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11497 - 11934

01		3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2				N	-0-				-0-
02		2296 X	2135	-0-	-161	-0-	2135	2				N	-0-				-0-
03		3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2				N	-0-				-0-
04		3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2				N	-0-				-0-
05		3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2				N	-0-				-0-
06		2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2				N	-0-				-0-
07		2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2				N	-0-				-0-
08		2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2				N	-0-				-0-
09		3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2				N	-0-				-0-
10		3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2				N	-0-				-0-
11		2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2				N	-0-				-0-
*12		3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2				N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 36,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254639 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11375 - 11546

01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BROWN, J. W. GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	254742	COMPL. DATE	09/29/2009	TOTAL DEPTH	12044	PERF.12300 - 14571	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		7843 X	7057	-0-	-786	-0-	7057 2	N	-0-		-0-
02		7168 X	4676	-0-	-2492	-0-	4676 2	N	-0-		-0-
03		8381 X	8381	-0-	-0-	-0-	8381 2	N	-0-		-0-
04		7680 X	4228	-0-	-3452	-0-	4228 2	N	-0-		-0-
05		7905 X	7813	-0-	-92	-0-	7813 2	N	-0-		-0-
06		8100 X	7524	-0-	-576	-0-	7524 2	N	-0-		-0-
07		8370 X	6573	-0-	-1797	-0-	6573 2	N	-0-		-0-
08		8370 X	6741	-0-	-1629	-0-	6741 2	N	-0-		-0-
09		7560 X	6898	-0-	-662	-0-	6898 2	N	-0-		-0-
10		7812 X	4074	-0-	-3738	-0-	4074 2	N	-0-		-0-
11		7631 X	7631	-0-	-0-	-0-	7631 2	N	-0-		-0-
12		7130 X	6795	-0-	-335	-0-	6795 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		78,391		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID ->	255179	COMPL. DATE	02/10/2010	TOTAL DEPTH	12130	PERF.11558 - 11982	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906 2	N	-0-		-0-
02		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304 2	N	-0-		-0-
03		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049 2	N	-0-		-0-
04		2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2625 2	N	-0-		-0-
05		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909 2	N	-0-		-0-
06		1740 N	1392	-0-	-348	-0-	1392 2	N	-0-		-0-
07		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070 2	N	-0-		-0-
08		1798 N	1785	-0-	-13	-0-	1785 2	N	-0-		-0-
09		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649 2	N	-0-		-0-
10		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886 2	N	-0-		-0-
11		2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464 2	N	-0-		-0-
*12		2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2618 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		23,657		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HARTLEY UNIT		WELL #: 4		RRCID ->	255182	COMPL. DATE	02/20/2010	TOTAL DEPTH	12420	PERF.10965 - 12260	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	49 1	3260 2	N	-0-	-0-
02		3248 X	2271	-0-	-977	-0-	39 1	2232 2	N	-0-	-0-
03		3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	47 1	3830 2	N	-0-	-0-
04		3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	45 1	3527 2	N	-0-	-0-
05		3565 X	3242	-0-	-323	-0-	49 1	3193 2	N	-0-	-0-
06		3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	47 1	3619 2	N	-0-	-0-
07		3751 X	3037	-0-	-714	-0-	47 1	2990 2	N	-0-	-0-
08		3751 X	3499	-0-	-252	-0-	49 1	3450 2	N	-0-	-0-
09		3630 X	3446	-0-	-184	-0-	47 1	3399 2	N	-0-	-0-
10		3751 X	2852	-0-	-899	-0-	49 1	2803 2	N	-0-	-0-
11		3630 X	3137	-0-	-493	-0-	47 1	3090 2	N	-0-	-0-
12		3565 X	3235	-0-	-330	-0-	49 1	3186 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		39,143		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 AYCOCK INTERESTS L.P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255910 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 12512 PERF.10917 - 12262

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359 2		N	-0-			-0-
02		2128 N	1604	-0-	-524	-0-	1604 2		N	-0-			-0-
03		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451 2		N	-0-			-0-
04		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314 2		N	-0-			-0-
05		1767 N	1631	-0-	-136	-0-	1631 2		N	-0-			-0-
06		2370 N	1444	-0-	-926	-0-	1444 2		N	-0-			-0-
07		2387 N	2107	-0-	-280	-0-	2107 2		N	-0-			-0-
08		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026 2		N	-0-			-0-
09		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819 2		N	-0-			-0-
10		2108 N	1759	-0-	-349	-0-	1759 2		N	-0-			-0-
11		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148 2		N	-0-			-0-
12		1891 N	1741	-0-	-150	-0-	1741 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255913 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12467 PERF.10951 - 12388

01		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 2		N	-0-			-0-
02		532 N	444	-0-	-88	-0-	444 2		N	-0-			-0-
03		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 2		N	-0-			-0-
04		570 N	378	-0-	-192	-0-	378 2		N	-0-			-0-
05		496 N	373	-0-	-123	-0-	373 2		N	-0-			-0-
06		570 N	427	-0-	-143	-0-	427 2		N	-0-			-0-
07		403 N	392	-0-	-11	-0-	392 2		N	-0-			-0-
08		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2		N	-0-			-0-
09		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2		N	-0-			-0-
10		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2		N	-0-			-0-
11		510 N	400	-0-	-110	-0-	400 2		N	-0-			-0-
12		496 N	481	-0-	-15	-0-	481 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255914 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 11484

01		3875 X	3441	-0-	-434	-0-	3441 2		N	-0-			-0-
02		4284 X	2058	-0-	-2226	-0-	2058 2		N	-0-			-0-
03		4743 X	2678	-0-	-2065	-0-	2678 2		N	-0-			-0-
04		4590 X	1179	-0-	-3411	-0-	1179 2		N	-0-			-0-
05		4743 X	2272	-0-	-2471	-0-	2272 2		N	-0-			-0-
06		3330 X	2243	-0-	-1087	-0-	2243 2		N	-0-			-0-
07		5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	5208 2		N	-0-			-0-
08		3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3331 2		N	-0-			-0-
09		2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	2658 2		N	-0-			-0-
10		4743 X	2135	-0-	-2608	-0-	2135 2		N	-0-			-0-
11		4590 X	1861	-0-	-2729	-0-	1861 2		N	-0-			-0-
12		4743 X	2339	-0-	-2404	-0-	2339 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CURRY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 255916 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11390 - 11846

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4526 X	2669	-0-	-1857	-0-	2669 2		N	-0-			-0-
02		4088 X	1989	-0-	-2099	-0-	1989 2		N	-0-			-0-
03		3503 X	3088	-0-	-415	-0-	3088 2		N	-0-			-0-
04		3390 X	2465	-0-	-925	-0-	2465 2		N	-0-			-0-
05		3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269 2		N	-0-			-0-
06		5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	5267 2		N	-0-			-0-
07		4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	4053 2		N	-0-			-0-
08		3255 X	3122	-0-	-133	-0-	3122 2		N	-0-			-0-
09		4380 X	3330	-0-	-1050	-0-	3330 2		N	-0-			-0-
10		4526 X	2851	-0-	-1675	-0-	2851 2		N	-0-			-0-
11		4380 X	2715	-0-	-1665	-0-	2715 2		N	-0-			-0-
12		4061 X	2305	-0-	-1756	-0-	2305 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOOTBALL FIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255919 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10939 - 12350

01		1674 N	1462	-0-	-212	-0-	1462 2		N	-0-			-0-
02		1456 N	1195	-0-	-261	-0-	1195 2		N	-0-			-0-
03		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759 2		N	-0-			-0-
04		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668 2		N	-0-			-0-
05		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082 2		N	-0-			-0-
06		2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394 2		N	-0-			-0-
07		2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492 2		N	-0-			-0-
08		2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537 2		N	-0-			-0-
09		2250 N	2173	-0-	-77	-0-	2173 2		N	-0-			-0-
10		2325 N	1597	-0-	-728	-0-	1597 2		N	-0-			-0-
11		2250 N	1502	-0-	-748	-0-	1502 2		N	-0-			-0-
12		2232 N	1577	-0-	-655	-0-	1577 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 255930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11720 - 12238

01		2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877 2		N	-0-			-0-
02		2296 X	396	-0-	-1900	-0-	396 2		N	-0-			-0-
03		3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3113 2		N	-0-			-0-
04		3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000 2		N	-0-			-0-
05		2932 N	2932	-0-	-0-	-0-	2932 2		N	-0-			-0-
06		2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2768 2		N	-0-			-0-
07		2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	2850 2		N	-0-			-0-
08		2542 N	1735	-0-	-807	-0-	1735 2		N	-0-			-0-
09		2460 N	1753	-0-	-707	-0-	1753 2		N	-0-			-0-
10		2980 N	2980	-0-	-0-	-0-	2980 2		N	-0-			-0-
11		2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2693 2		N	-0-			-0-
*12		2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2674 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 ROGERS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 255941 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12067 PERF.11480 - 11925

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2604 X	2110	-0-	-494	-0-	2110	2	N	-0-			-0-
02		2324 N	1561	-0-	-763	-0-	1561	2	N	-0-			-0-
03		2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2	N	-0-			-0-
04		2040 N	1915	-0-	-125	-0-	1915	2	N	-0-			-0-
05		2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2	N	-0-			-0-
06		2550 N	2029	-0-	-521	-0-	2029	2	N	-0-			-0-
07		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2	N	-0-			-0-
08		2511 N	2208	-0-	-303	-0-	2208	2	N	-0-			-0-
09		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2	N	-0-			-0-
10		2449 N	2181	-0-	-268	-0-	2181	2	N	-0-			-0-
11		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2	N	-0-			-0-
12		2294 N	1873	-0-	-421	-0-	1873	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 255942 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11384 - 11790

01		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-			-0-
02		56 N	41	-0-	-15	-0-	41	2	N	-0-			-0-
03		62 N	7	-0-	-55	-0-	7	2	N	-0-			-0-
04		60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2	N	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-			-0-
07		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-			-0-
08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-
09		60 N	22	-0-	-38	-0-	22	2	N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255945 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11228 - 12480

01		3317 X	1257	-0-	-2060	-0-	1257	2	N	-0-			-0-
02		2436 X	2219	-0-	-217	-0-	2219	2	N	-0-			-0-
03		2697 X	810	-0-	-1887	-0-	810	2	N	-0-			-0-
04		2610 X	1757	-0-	-853	-0-	1757	2	N	-0-			-0-
05		3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2	N	-0-			-0-
06		2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2	N	-0-			-0-
07		2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2	N	-0-			-0-
08		3317 X	2844	-0-	-473	-0-	2844	2	N	-0-			-0-
09		3210 X	2456	-0-	-754	-0-	2456	2	N	-0-			-0-
10		3317 X	2587	-0-	-730	-0-	2587	2	N	-0-			-0-
11		2760 X	2629	-0-	-131	-0-	2629	2	N	-0-			-0-
12		2852 X	2699	-0-	-153	-0-	2699	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WILLIFORD "A" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 255984		COMPL. DATE 11/24/2009		TOTAL DEPTH 12245 PERF.10932 - 12009				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2852 X	2520	-0-	-332	-0-	2520	2		N	-0-		26
02	1904 N	1770	-0-	-134	-0-	1770	2		N	-0-		26
03	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2		N	-0-		26
04	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2		N	-0-		26
05	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2		N	-0-		26
06	2430 N	2301	-0-	-129	-0-	2301	2		N	-0-		26
07	2635 N	2311	-0-	-324	-0-	2311	2		N	-0-		26
08	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2		N	-0-		26
09	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2		N	-0-		26
10	3100 N	3102	-0-	2	2	3102	2		N	-0-		26
11	2924 N	2922	-0-	-2	-0-	2922	2		N	-0-		26
12	2790 N	2687	-0-	-103	-0-	2687	2		N	-0-		26
TOTAL GAS PROD:		30,265		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 256536		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 12455 PERF.11030 - 12247				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2		N	-0-		87
02	3108 X	2724	-0-	-384	-0-	2724	2		N	-0-		87
03	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	2		N	-0-		87
04	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2		N	-0-		87
05	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2		N	-0-		87
06	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2		N	-0-		87
07	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2		N	-0-		87
08	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2		N	-0-		87
09	3330 X	3315	-0-	-15	-0-	3315	2		N	-0-		87
10	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2		N	-0-		87
11	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2		N	-0-		87
*12	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2		N	-0-		87
TOTAL GAS PROD:		44,235		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

W. A. KEILS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 256540		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH 12430 PERF.11096 - 12371				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2		N	-0-		-0-
02	1596 N	700	-0-	-896	-0-	700	2		N	-0-		-0-
03	3100 N	3429	-0-	329	329	3429	2		N	-0-		-0-
04	3000 N	2734	-0-	-266	63	2734	2		N	-0-		-0-
05	2870 N	2807	-0-	-63	-0-	2807	2		N	-0-		-0-
06	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2		N	-0-		-0-
07	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2		N	-0-		-0-
08	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2		N	-0-		-0-
09	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2		N	-0-		-0-
10	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2		N	-0-		-0-
11	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2		N	-0-		-0-
*12	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		30,666		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CLARKE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256620 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11747 - 12206

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1488 N	1446	-0-	-42	-0-		1446 2		N	-0-			-0-
02		1064 N	739	-0-	-325	-0-		739 2		N	-0-			-0-
03		837 N	672	-0-	-165	-0-		672 2		N	-0-			-0-
04		1410 N	542	-0-	-868	-0-		542 2		N	-0-			-0-
05		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-		1415 2		N	-0-			-0-
06		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-		1745 2		N	-0-			-0-
07		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-		2060 2		N	-0-			-0-
08		1426 N	537	-0-	-889	-0-		537 2		N	-0-			-0-
09		1740 N	520	-0-	-1220	-0-		520 2		N	-0-			-0-
10		2046 N	1095	-0-	-951	-0-		1095 2		N	-0-			-0-
11		510 N	176	-0-	-334	-0-		176 2		N	-0-			-0-
12		527 N	312	-0-	-215	-0-		312 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 256621 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 14984 PERF.12400 - 14950

01		6851 X	5733	-0-	-1118	-0-		5733 2		N	-0-			-0-
02		6188 X	3754	-0-	-2434	-0-		3754 2		N	-0-			-0-
03		6572 X	4893	-0-	-1679	-0-		4893 2		N	-0-			-0-
04		6360 X	4522	-0-	-1838	-0-		4522 2		N	-0-			-0-
05		5735 X	4070	-0-	-1665	-0-		4070 2		N	-0-			-0-
06		5550 X	3379	-0-	-2171	-0-		3379 2		N	-0-			-0-
07		4898 X	4074	-0-	-824	-0-		4074 2		N	-0-			-0-
08		4898 X	3680	-0-	-1218	-0-		3680 2		N	-0-			-0-
09		4530 X	4227	-0-	-303	-0-		4227 2		N	-0-			-0-
10		4061 X	3838	-0-	-223	-0-		3838 2		N	-0-			-0-
11		4123 X	4123	-0-	-0-	-0-		4123 2		N	-0-			-0-
12		4371 X	4211	-0-	-160	-0-		4211 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256636 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11059 - 11196

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 C. N. WILLIFORD WELL #: 7 RRCID -> 256677 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10904 - 12183

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2914 X	2879	-0-	-35	-0-	2879	2		N	-0-			38
02		2632 X	2060	-0-	-572	-0-	2060	2		N	-0-			38
03		3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2		N	-0-			38
04		2940 X	2791	-0-	-149	-0-	2791	2		N	-0-			38
05		3038 X	2821	-0-	-217	-0-	2821	2		N	-0-			38
06		3030 X	2736	-0-	-294	-0-	2736	2		N	-0-			38
07		3131 X	2752	-0-	-379	-0-	2752	2		N	-0-			38
08		3131 X	2779	-0-	-352	-0-	2779	2		N	-0-			38
09		2790 X	2366	-0-	-424	-0-	2366	2		N	-0-			38
10		2821 X	2644	-0-	-177	-0-	2644	2		N	-0-			38
11		2730 X	2624	-0-	-106	-0-	2624	2		N	-0-			38
12		2790 X	2755	-0-	-35	-0-	2755	2		N	-0-			38

TOTAL GAS PROD: 32,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 256841 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 11370

01		3937 X	2968	-0-	-969	-0-	2968	2		N	-0-			-0-
02		3388 X	1736	-0-	-1652	-0-	1736	2		N	-0-			-0-
03		2759 X	1720	-0-	-1039	-0-	1720	2		N	-0-			-0-
04		2880 X	2495	-0-	-385	-0-	2495	2		N	-0-			-0-
05		2976 X	2754	-0-	-222	-0-	2754	2		N	-0-			-0-
06		2880 X	2331	-0-	-549	-0-	2331	2		N	-0-			-0-
07		2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2		N	-0-			-0-
08		2759 X	2757	-0-	-2	-0-	2757	2		N	-0-			-0-
09		2670 X	2375	-0-	-295	-0-	2375	2		N	-0-			-0-
10		2945 X	2113	-0-	-832	-0-	2113	2		N	-0-			-0-
11		2850 X	2227	-0-	-623	-0-	2227	2		N	-0-			-0-
12		2945 X	2856	-0-	-89	-0-	2856	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 256848 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11364 - 11824

01		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-			-0-
02		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2		N	-0-			-0-
03		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-			-0-
04		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2		N	-0-			-0-
05		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-			-0-
06		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-			-0-
07		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-			-0-
08		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2		N	-0-			-0-
09		450 N	446	-0-	-4	-0-	446	2		N	-0-			-0-
10		465 N	460	-0-	-5	-0-	460	2		N	-0-			-0-
11		450 N	441	-0-	-9	-0-	441	2		N	-0-			-0-
12		465 N	449	-0-	-16	-0-	449	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 256850		COMPL. DATE 08/29/2010		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 10434							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-				-0-
02	2408 X	1704	-0-	-704	-0-	1704	2			N	-0-				-0-
03	2666 X	2021	-0-	-645	-0-	2021	2			N	-0-				-0-
04	2640 X	1775	-0-	-865	-0-	1775	2			N	-0-				-0-
05	2728 X	1558	-0-	-1170	-0-	1558	2			N	-0-				-0-
06	2640 X	894	-0-	-1746	-0-	894	2			N	-0-				-0-
07	2015 X	1249	-0-	-766	-0-	1249	2			N	-0-				-0-
08	2015 X	1204	-0-	-811	-0-	1204	2			N	-0-				-0-
09	1770 X	1197	-0-	-573	-0-	1197	2			N	-0-				-0-
10	1550 X	839	-0-	-711	-0-	839	2			N	-0-				-0-
11	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-				-0-
*12	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		19,267		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

COSSON GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 256903		COMPL. DATE 04/26/2010		TOTAL DEPTH 11875 PERF. 11359 - 11734							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-				-0-
02	1792 N	1328	-0-	-464	-0-	1328	2			N	-0-				-0-
03	1891 N	1795	-0-	-96	-0-	1795	2			N	-0-				-0-
04	1920 N	1561	-0-	-359	-0-	1561	2			N	-0-				-0-
05	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-				-0-
06	1740 N	1323	-0-	-417	-0-	1323	2			N	-0-				-0-
07	1612 N	620	-0-	-992	-0-	620	2			N	-0-				-0-
08	1550 N	768	-0-	-782	-0-	768	2			N	-0-				-0-
09	1320 N	1318	-0-	-2	-0-	1318	2			N	-0-				-0-
10	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-				-0-
11	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-				-0-
*12	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		16,911		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

COSSON GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 257050		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 11605							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	5301 X	3275	-0-	-2026	-0-	3275	2			N	-0-				-0-
02	5208 X	2357	-0-	-2851	-0-	2357	2			N	-0-				-0-
03	7735 X	7735	-0-	-0-	-0-	7735	2			N	-0-				-0-
04	9263 X	9263	-0-	-0-	-0-	9263	2			N	-0-				-0-
05	8888 X	8888	-0-	-0-	-0-	8888	2			N	-0-				-0-
06	8258 X	8258	-0-	-0-	-0-	8258	2			N	-0-				-0-
07	8846 X	8846	-0-	-0-	-0-	8846	2			N	-0-				-0-
08	9486 X	9486	-0-	-0-	-0-	9486	2			N	-0-				-0-
09	9038 X	9038	-0-	-0-	-0-	9038	2			N	-0-				-0-
10	7637 X	7637	-0-	-0-	-0-	7637	2			N	-0-				-0-
11	6000 X	4009	-0-	-1991	-0-	4009	2			N	-0-				-0-
12	6200 X	2419	-0-	-3781	-0-	2419	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		81,211		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HENDERSON GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 257054 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12072 PERF.11368 - 11826

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		3224 X	2521	-0-	-703	-0-	2521	2	N	-0-		-0-
02		2688 X	1911	-0-	-777	-0-	1911	2	N	-0-		-0-
03		2976 X	2479	-0-	-497	-0-	2479	2	N	-0-		-0-
04		2880 X	1790	-0-	-1090	-0-	1790	2	N	-0-		-0-
05		2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2	N	-0-		-0-
06		2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2	N	-0-		-0-
07		2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2	N	-0-		-0-
08		2790 X	2579	-0-	-211	-0-	2579	2	N	-0-		-0-
09		2700 X	2324	-0-	-376	-0-	2324	2	N	-0-		-0-
10		2914 X	2155	-0-	-759	-0-	2155	2	N	-0-		-0-
11		2820 X	1964	-0-	-856	-0-	1964	2	N	-0-		-0-
12		2914 X	2577	-0-	-337	-0-	2577	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			28,695				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257055 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12273 PERF.10892 - 12273

01		2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2	N	-0-		-0-
02		2184 N	1605	-0-	-579	-0-	1605	2	N	-0-		-0-
03		2356 N	2245	-0-	-111	-0-	2245	2	N	-0-		-0-
04		2220 N	1401	-0-	-819	-0-	1401	2	N	-0-		-0-
05		1767 N	1622	-0-	-145	-0-	1622	2	N	-0-		-0-
06		2160 N	1398	-0-	-762	-0-	1398	2	N	-0-		-0-
07		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2	N	-0-		-0-
08		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2	N	-0-		-0-
09		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2	N	-0-		-0-
10		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2	N	-0-		-0-
11		2100 N	2085	-0-	-15	-0-	2085	2	N	-0-		-0-
12		2387 N	30	-0-	-2357	-0-	30	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			20,966				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SARTOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 257218 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11171 - 12360

01		2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2	N	-0-		-0-
02		1932 X	1891	-0-	-41	-0-	1891	2	N	-0-		-0-
03		2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2	N	-0-		-0-
04		2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2	N	-0-		-0-
05		2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2	N	-0-		-0-
06		2070 X	1633	-0-	-437	-0-	1633	2	N	-0-		-0-
07		3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2	N	-0-		-0-
08		2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2	N	-0-		-0-
09		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2	N	-0-		-0-
10		2139 X	1922	-0-	-217	-0-	1922	2	N	-0-		-0-
11		2070 X	1829	-0-	-241	-0-	1829	2	N	-0-		-0-
12		2139 X	1901	-0-	-238	-0-	1901	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			27,321				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TEAGUE I.S.D. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 257237		COMPL. DATE 05/25/2010		TOTAL DEPTH 12490 PERF.10907 - 12278				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	6679 X	6679	-0-	-0-	-0-	6679	2		N	-0-		-0-
02	4396 X	3459	-0-	-937	-0-	3459	2		N	-0-		-0-
03	4867 X	3511	-0-	-1356	-0-	3511	2		N	-0-		-0-
04	4710 X	4447	-0-	-263	-0-	4447	2		N	-0-		-0-
05	6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	6025	2		N	-0-		-0-
06	5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	5758	2		N	-0-		-0-
07	4588 X	4109	-0-	-479	-0-	4109	2		N	-0-		-0-
08	6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	6188	2		N	-0-		-0-
09	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2		N	-0-		-0-
10	5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	5738	2		N	-0-		-0-
11	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	5322	2		N	-0-		-0-
12	4867 X	4560	-0-	-307	-0-	4560	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		61,098		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 257291		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 12135 PERF.11828 - 11876				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	2		N	-0-		21
02	4620 X	3405	-0-	-1215	-0-	3405	2		N	-0-		21
03	5270 X	4410	-0-	-860	-0-	4410	2		N	-0-		21
04	6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	6120	2		N	-0-		21
05	5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	5988	2		N	-0-		21
06	5340 X	4247	-0-	-1093	-0-	4247	2		N	-0-		21
07	5518 X	3611	-0-	-1907	-0-	3611	2		N	-0-		21
08	5518 X	3416	-0-	-2102	-0-	3416	2		N	-0-		21
09	5340 X	3421	-0-	-1919	-0-	3421	2		N	-0-		21
10	5518 X	2745	-0-	-2773	-0-	2745	2		N	-0-		21
11	4260 X	3246	-0-	-1014	-0-	3246	2		N	-0-		21
12	3596 X	2926	-0-	-670	-0-	2926	2		N	-0-		21
TOTAL GAS PROD:		49,045		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SNEED GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 257394		COMPL. DATE 07/28/2010		TOTAL DEPTH 12325 PERF.10888 - 12091				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2		N	-0-		24
02	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2		N	-0-		24
03	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2		N	-0-		24
04	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2		N	-0-		24
05	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2		N	-0-		24
06	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2		N	-0-		24
07	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2		N	-0-		24
08	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2		N	-0-		24
09	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2		N	-0-		24
10	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2		N	-0-		24
11	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2		N	-0-		24
*12	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2		N	-0-		24
TOTAL GAS PROD:		44,308		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HALE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 257613 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11048 - 12450

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2		N	-0-			43	
02		616 N	413	-0-	-203	-0-	413	2		N	-0-			43	
03		682 N	651	-0-	-31	-0-	651	2		N	-0-			43	
04		630 N	555	-0-	-75	-0-	555	2		N	-0-			43	
05		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-			43	
06		630 N	602	-0-	-28	-0-	602	2		N	-0-			43	
07		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-			43	
08		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2		N	-0-			43	
09		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2		N	-0-			43	
10		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2		N	-0-			43	
11		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2		N	-0-			43	
12		682 N	655	-0-	-27	-0-	655	2		N	-0-			43	
TOTAL GAS PROD:			7,274											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 257753 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11444 - 11803

01		589 N	479	-0-	-110	-0-	479	2		N	-0-			-0-	
02		560 N	275	-0-	-285	-0-	275	2		N	-0-			-0-	
03		620 N	377	-0-	-243	-0-	377	2		N	-0-			-0-	
04		450 N	392	-0-	-58	-0-	392	2		N	-0-			-0-	
05		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2		N	-0-			-0-	
06		360 N	179	-0-	-181	-0-	179	2		N	-0-			-0-	
07		403 N	145	-0-	-258	-0-	145	2		N	-0-			-0-	
08		558 N	131	-0-	-427	-0-	131	2		N	-0-			-0-	
09		180 N	111	-0-	-69	-0-	111	2		N	-0-			-0-	
10		155 N	126	-0-	-29	-0-	126	2		N	-0-			-0-	
11		120 N	20	-0-	-100	-0-	20	2		N	-0-			-0-	
12		124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,896											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HARTLEY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257910 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10831 - 11076

01		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2		N	-0-			-0-	
02		420 N	403	-0-	-17	-0-	403	2		N	-0-			-0-	
03		558 N	475	-0-	-83	-0-	475	2		N	-0-			-0-	
04		510 N	457	-0-	-53	-0-	457	2		N	-0-			-0-	
05		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-			-0-	
06		450 N	403	-0-	-47	-0-	403	2		N	-0-			-0-	
07		465 N	436	-0-	-29	-0-	436	2		N	-0-			-0-	
08		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-			-0-	
09		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-			-0-	
10		820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2		N	-0-			-0-	
11		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2		N	-0-			-0-	
*12		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,204											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 KIRSCH GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 257911 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11430 - 11888

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2635 X	2621	-0-	-14	-0-	2621 2		N	-0-			-0-
02		2408 X	1985	-0-	-423	-0-	1985 2		N	-0-			-0-
03		2666 X	2377	-0-	-289	-0-	2377 2		N	-0-			-0-
04		2580 X	2191	-0-	-389	-0-	2191 2		N	-0-			-0-
05		2666 X	2373	-0-	-293	-0-	2373 2		N	-0-			-0-
06		2550 X	2314	-0-	-236	-0-	2314 2		N	-0-			-0-
07		2387 X	2324	-0-	-63	-0-	2324 2		N	-0-			-0-
08		2387 X	2320	-0-	-67	-0-	2320 2		N	-0-			-0-
09		2310 X	2165	-0-	-145	-0-	2165 2		N	-0-			-0-
10		2387 X	2224	-0-	-163	-0-	2224 2		N	-0-			-0-
11		2310 X	2296	-0-	-14	-0-	2296 2		N	-0-			-0-
12		2325 X	2168	-0-	-157	-0-	2168 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 258012 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11502 - 11785

01		3100 X	1374	-0-	-1726	-0-	1374 2		N	-0-			-0-
02		2800 X	546	-0-	-2254	-0-	546 2		N	-0-			-0-
03		12153 X	12153	-0-	-0-	-0-	12153 2		N	-0-			-0-
04		6300 X	6300	-0-	-0-	-0-	6300 2		N	-0-			-0-
05		5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	5375 2		N	-0-			-0-
06		5730 X	4642	-0-	-1088	-0-	4642 2		N	-0-			-0-
07		5921 X	5012	-0-	-909	-0-	5012 2		N	-0-			-0-
08		5921 X	3443	-0-	-2478	-0-	3443 2		N	-0-			-0-
09		5730 X	3447	-0-	-2283	-0-	3447 2		N	-0-			-0-
10		6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	6023 2		N	-0-			-0-
11		5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	5465 2		N	-0-			-0-
12		5022 X	4848	-0-	-174	-0-	4848 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 258023 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10830 - 11530

01		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 2		N	-0-			-0-
02		392 N	378	-0-	-14	-0-	378 2		N	-0-			-0-
03		910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 2		N	-0-			-0-
04		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2		N	-0-			-0-
05		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2		N	-0-			-0-
06		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2		N	-0-			-0-
07		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2		N	-0-			-0-
08		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 2		N	-0-			-0-
09		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 2		N	-0-			-0-
10		434 N	334	-0-	-100	-0-	334 2		N	-0-			-0-
11		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2		N	-0-			-0-
12		434 N	354	-0-	-80	-0-	354 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
HENNDERSON GAS UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	258024	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	11992	PERF.11276 - 11706
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		771 N	771	-0-	-0-	771 2		N	-0-		-0-
02		532 N	358	-0-	-174	358 2		N	-0-		-0-
03		802 N	802	-0-	-0-	802 2		N	-0-		-0-
04		660 N	396	-0-	-264	396 2		N	-0-		-0-
05		403 N	209	-0-	-194	209 2		N	-0-		-0-
06		757 N	757	-0-	-0-	757 2		N	-0-		-0-
07		560 N	560	-0-	-0-	560 2		N	-0-		-0-
08		302 N	302	-0-	-0-	302 2		N	-0-		-0-
09		677 N	677	-0-	-0-	677 2		N	-0-		-0-
10		797 N	797	-0-	-0-	797 2		N	-0-		-0-
11		437 N	437	-0-	-0-	437 2		N	-0-		-0-
*12		705 N	705	-0-	-0-	705 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,771		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WINFREE GAS UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	258449	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL DEPTH	12104	PERF.11526 - 11930
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		3100 N	3179	-0-	79	3179 2		N	-0-		-0-
02		1631 N	1552	-0-	-79	1552 2		N	-0-		-0-
03		3100 N	3422	-0-	322	3422 2		N	-0-		-0-
04		2493 X	2171	-0-	-322	2171 2		N	-0-		-0-
05		2669 X	2669	-0-	-0-	2669 2		N	-0-		-0-
06		2500 X	2500	-0-	-0-	2500 2		N	-0-		-0-
07		2108 X	1897	-0-	-211	1897 2		N	-0-		-0-
08		2543 X	2543	-0-	-0-	2543 2		N	-0-		-0-
09		2245 X	2245	-0-	-0-	2245 2		N	-0-		-0-
10		2488 X	2488	-0-	-0-	2488 2		N	-0-		-0-
11		2285 X	2285	-0-	-0-	2285 2		N	-0-		-0-
12		2108 N	1499	-0-	-609	1499 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			28,450		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #:		13	RRCID ->	259045	COMPL. DATE	09/10/2010	TOTAL DEPTH	12380	PERF.10986 - 12076
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		2033 N	2033	-0-	-0-	2033 2		N	-0-		-0-
02		1456 N	743	-0-	-713	743 2		N	-0-		-0-
03		2023 N	2023	-0-	-0-	2023 2		N	-0-		-0-
04		1980 N	960	-0-	-1020	960 2		N	-0-		-0-
05		2238 N	2238	-0-	-0-	2238 2		N	-0-		-0-
06		1950 N	1930	-0-	-20	1930 2		N	-0-		-0-
07		1545 N	1545	-0-	-0-	1545 2		N	-0-		-0-
08		2232 N	1619	-0-	-613	1619 2		N	-0-		-0-
09		1920 N	1524	-0-	-396	1524 2		N	-0-		-0-
10		1550 N	1529	-0-	-21	1529 2		N	-0-		-0-
11		1560 N	1386	-0-	-174	1386 2		N	-0-		-0-
12		1581 N	1422	-0-	-159	1422 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			18,952		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HENNDERSON GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 259193		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 12124 PERF.11414 - 11851				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2		N	-0-		-0-
02	1232 N	1089	-0-	-143	-0-	1089	2		N	-0-		-0-
03	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2		N	-0-		-0-
04	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2		N	-0-		-0-
05	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2		N	-0-		-0-
06	1830 N	1758	-0-	-72	-0-	1758	2		N	-0-		-0-
07	2015 N	1588	-0-	-427	-0-	1588	2		N	-0-		-0-
08	1891 N	1214	-0-	-677	-0-	1214	2		N	-0-		-0-
09	1770 N	1362	-0-	-408	-0-	1362	2		N	-0-		-0-
10	1581 N	1480	-0-	-101	-0-	1480	2		N	-0-		-0-
11	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2		N	-0-		-0-
12	1395 N	1331	-0-	-64	-0-	1331	2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 18,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L. V. JONES GAS UNIT I		WELL #: 4		RRCID -> 259195		COMPL. DATE 08/11/2010		TOTAL DEPTH 12430 PERF.11332 - 12469				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3999 X	3827	-0-	-172	-0-	3827	2		Y	-0-		27
02	3640 X	2703	-0-	-937	-0-	2703	2		Y	-0-		27
03	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2		Y	-0-		27
04	3900 X	3622	-0-	-278	-0-	3622	2		Y	-0-		27
05	3813 X	3365	-0-	-448	-0-	3365	2		Y	-0-		27
06	4470 X	3403	-0-	-1067	-0-	3403	2		Y	-0-		27
07	4619 X	3077	-0-	-1542	-0-	3077	2		Y	-0-		27
08	4619 X	4448	-0-	-171	-0-	4448	2		Y	-0-		27
09	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2		Y	-0-		27
10	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2		Y	-0-		27
11	4290 X	2228	-0-	-2062	-0-	2228	2		Y	-0-		27
12	4464 X	4044	-0-	-420	-0-	4044	2		Y	-0-		27

TOTAL GAS PROD: 43,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WETTERMARK GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 259196		COMPL. DATE 08/18/2010		TOTAL DEPTH 12520 PERF.11091 - 12322				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1240 N	1151	-0-	-89	-0-	1151	2		N	-0-		-0-
02	1036 N	965	-0-	-71	-0-	965	2		N	-0-		-0-
03	1364 N	1186	-0-	-178	-0-	1186	2		N	-0-		-0-
04	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2		N	-0-		-0-
05	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2		N	-0-		-0-
06	1140 N	809	-0-	-331	-0-	809	2		N	-0-		-0-
07	1178 N	823	-0-	-355	-0-	823	2		N	-0-		-0-
08	1085 N	788	-0-	-297	-0-	788	2		N	-0-		-0-
09	810 N	728	-0-	-82	-0-	728	2		N	-0-		-0-
10	837 N	810	-0-	-27	-0-	810	2		N	-0-		-0-
11	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2		N	-0-		-0-
*12	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 11,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
L. V. JONES GAS UNIT I		WELL #: 6		RRCID -> 259334		COMPL. DATE 08/11/2010		TOTAL DEPTH 12490 PERF.11476 - 12617				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	3627 X	3359	-0-	-268	-0-	3359	2		Y	-0-		-0-
02	3276 X	2312	-0-	-964	-0-	2312	2		Y	-0-		-0-
03	3596 X	3466	-0-	-130	-0-	3466	2		Y	-0-		-0-
04	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2		Y	-0-		-0-
05	3596 X	2563	-0-	-1033	-0-	2563	2		Y	-0-		-0-
06	3360 X	3220	-0-	-140	-0-	3220	2		Y	-0-		-0-
07	3596 X	3497	-0-	-99	-0-	3497	2		Y	-0-		-0-
08	3596 X	2175	-0-	-1421	-0-	2175	2		Y	-0-		-0-
09	3480 X	3422	-0-	-58	-0-	3422	2		Y	-0-		-0-
10	3503 X	3217	-0-	-286	-0-	3217	2		Y	-0-		-0-
11	3390 X	2373	-0-	-1017	-0-	2373	2		Y	-0-		-0-
12	3534 X	2797	-0-	-737	-0-	2797	2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		35,889		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 259340		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 12520 PERF.10820 - 12280				
01	3875 X	1726	-0-	-2149	-0-	1726	2		N	-0-		-0-
02	3360 X	1207	-0-	-2153	-0-	1207	2		N	-0-		-0-
03	3720 X	973	-0-	-2747	-0-	973	2		N	-0-		-0-
04	3600 X	722	-0-	-2878	-0-	722	2		N	-0-		-0-
05	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2		N	-0-		-0-
06	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2		N	-0-		-0-
07	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	2		N	-0-		-0-
08	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	2		N	-0-		-0-
09	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	2		N	-0-		-0-
10	4092 X	2244	-0-	-1848	-0-	2244	2		N	-0-		-0-
11	3960 X	2979	-0-	-981	-0-	2979	2		N	-0-		-0-
*12	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		32,862		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 259834		COMPL. DATE 10/08/2010		TOTAL DEPTH 12337 PERF.11644 - 12088				
01	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	2		N	-0-		-0-
02	4452 X	3586	-0-	-866	-0-	3586	2		N	-0-		-0-
03	4929 X	4620	-0-	-309	-0-	4620	2		N	-0-		-0-
04	4770 X	3903	-0-	-867	-0-	3903	2		N	-0-		-0-
05	4836 X	3706	-0-	-1130	-0-	3706	2		N	-0-		-0-
06	4470 X	3197	-0-	-1273	-0-	3197	2		N	-0-		-0-
07	4619 X	4436	-0-	-183	-0-	4436	2		N	-0-		-0-
08	4619 X	3861	-0-	-758	-0-	3861	2		N	-0-		-0-
09	3900 X	3589	-0-	-311	-0-	3589	2		N	-0-		-0-
10	4433 X	3616	-0-	-817	-0-	3616	2		N	-0-		-0-
11	4290 X	1731	-0-	-2559	-0-	1731	2		N	-0-		-0-
12	4433 X	4040	-0-	-393	-0-	4040	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		44,880		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 J. W. BROWN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259835 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.11008 - 12187

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	4095 2		N	-0-			-0-
02		3500 X	2912	-0-	-588	-0-	2912 2		N	-0-			-0-
03		4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	4090 2		N	-0-			-0-
04		3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3954 2		N	-0-			-0-
05		4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	4019 2		N	-0-			-0-
06		3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3904 2		N	-0-			-0-
07		4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	4047 2		N	-0-			-0-
08		3906 X	3856	-0-	-50	-0-	3856 2		N	-0-			-0-
09		3780 X	3535	-0-	-245	-0-	3535 2		N	-0-			-0-
10		3906 X	3786	-0-	-120	-0-	3786 2		N	-0-			-0-
11		3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	3979 2		N	-0-			-0-
*12		4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4112 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OMA MCMICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259879 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11129 - 12362

01		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-			-0-
02		280 N	216	-0-	-64	-0-	216 2		N	-0-			-0-
03		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2		N	-0-			-0-
04		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2		N	-0-			-0-
05		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2		N	-0-			-0-
06		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2		N	-0-			-0-
07		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2		N	-0-			-0-
08		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2		N	-0-			-0-
09		510 N	413	-0-	-97	-0-	413 2		N	-0-			-0-
10		527 N	401	-0-	-126	-0-	401 2		N	-0-			-0-
11		450 N	404	-0-	-46	-0-	404 2		N	-0-			-0-
*12		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259880 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 11965 PERF.11507 - 11823

01		5146 X	4147	-0-	-999	-0-	4147 2		N	-0-			-0-
02		4312 X	3494	-0-	-818	-0-	3494 2		N	-0-			-0-
03		4340 X	3858	-0-	-482	-0-	3858 2		N	-0-			-0-
04		4200 X	4014	-0-	-186	-0-	4014 2		N	-0-			-0-
05		4154 X	2828	-0-	-1326	-0-	2828 2		N	-0-			-0-
06		4020 X	2668	-0-	-1352	-0-	2668 2		N	-0-			-0-
07		4154 X	3917	-0-	-237	-0-	3917 2		N	-0-			-0-
08		4154 X	4015	-0-	-139	-0-	4015 2		N	-0-			-0-
09		4020 X	3410	-0-	-610	-0-	3410 2		N	-0-			-0-
10		4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	4394 2		N	-0-			-0-
11		3900 X	3545	-0-	-355	-0-	3545 2		N	-0-			-0-
*12		4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4381 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WETTERMARK GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 259881		COMPL. DATE 04/07/2014		TOTAL DEPTH 12561 PERF.11120 - 12338				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2		N	-0-		-0-
02	3612 X	2924	-0-	-688	-0-	2924	2		N	-0-		-0-
03	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2		N	-0-		-0-
04	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2		N	-0-		-0-
05	3999 X	2601	-0-	-1398	-0-	2601	2		N	-0-		-0-
06	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2		N	-0-		-0-
07	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2		N	-0-		-0-
08	6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	2		N	-0-		-0-
09	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2		N	-0-		-0-
10	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	5643	2		N	-0-		-0-
11	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	2		N	-0-		-0-
*12	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		54,965		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PENN-SENTER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 259892		COMPL. DATE 12/03/2010		TOTAL DEPTH 12575 PERF.11078 - 12402				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2480 X	2182	-0-	-298	-0-	2182	2		N	-0-		-0-
02	2156 N	1450	-0-	-706	-0-	1450	2		N	-0-		-0-
03	2356 N	2036	-0-	-320	-0-	2036	2		N	-0-		-0-
04	2100 N	1837	-0-	-263	-0-	1837	2		N	-0-		-0-
05	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2		N	-0-		-0-
06	1980 N	1869	-0-	-111	-0-	1869	2		N	-0-		-0-
07	1891 N	1855	-0-	-36	-0-	1855	2		N	-0-		-0-
08	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2		N	-0-		-0-
09	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2		N	-0-		-0-
10	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2		N	-0-		-0-
11	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2		N	-0-		-0-
12	1953 N	1850	-0-	-103	-0-	1850	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		22,790		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 259897		COMPL. DATE 11/08/2010		TOTAL DEPTH 12225 PERF.11512 - 12030				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2		N	-0-		-0-
02	3696 X	2662	-0-	-1034	-0-	2662	2		N	-0-		-0-
03	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2		N	-0-		-0-
04	4050 X	3357	-0-	-693	-0-	3357	2		N	-0-		-0-
05	4185 X	3967	-0-	-218	-0-	3967	2		N	-0-		-0-
06	4080 X	3003	-0-	-1077	-0-	3003	2		N	-0-		-0-
07	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2		N	-0-		-0-
08	4216 X	4103	-0-	-113	-0-	4103	2		N	-0-		-0-
09	3840 X	1749	-0-	-2091	-0-	1749	2		N	-0-		-0-
10	4278 X	3901	-0-	-377	-0-	3901	2		N	-0-		-0-
11	4140 X	2754	-0-	-1386	-0-	2754	2		N	-0-		-0-
12	4278 X	1613	-0-	-2665	-0-	1613	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		39,867		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 COSSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 259944 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 11643

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2		N	-0-			-0-
02		2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2		N	-0-			-0-
03		4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2		N	-0-			-0-
04		4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2		N	-0-			-0-
05		4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2		N	-0-			-0-
06		3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2		N	-0-			-0-
07		3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2		N	-0-			-0-
08		3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2		N	-0-			-0-
09		3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2		N	-0-			-0-
10		3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2		N	-0-			-0-
11		3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2		N	-0-			-0-
*12		3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			45,142				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 259950 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12590 PERF. 11072 - 12398

01		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2		N	-0-			55
02		896 N	795	-0-	-101	-0-	795	2		N	-0-			55
03		992 N	630	-0-	-362	-0-	630	2		N	-0-			55
04		960 N	416	-0-	-544	-0-	416	2		N	-0-			55
05		868 N	328	-0-	-540	-0-	328	2		N	-0-			55
06		600 N	251	-0-	-349	-0-	251	2		N	-0-			55
07		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-			55
08		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2		N	-0-			55
09		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2		N	-0-			55
10		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2		N	-0-			55
11		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2		N	-0-			55
*12		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2		N	-0-			55
TOTAL GAS PROD:			12,683				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HALE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259955 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 12563 PERF. 11098 - 12313

01		1767 N	673	-0-	-1094	-0-	673	2		N	-0-			-0-
02		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2		N	-0-			-0-
03		1054 N	993	-0-	-61	-0-	993	2		N	-0-			-0-
04		937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2		N	-0-			-0-
05		1240 N	1106	-0-	-134	-0-	1106	2		N	-0-			-0-
06		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2		N	-0-			-0-
07		961 N	904	-0-	-57	-0-	904	2		N	-0-			-0-
08		1116 N	1017	-0-	-99	-0-	1017	2		N	-0-			-0-
09		1230 N	871	-0-	-359	-0-	871	2		N	-0-			-0-
10		899 N	874	-0-	-25	-0-	874	2		N	-0-			-0-
11		990 N	875	-0-	-115	-0-	875	2		N	-0-			-0-
12		899 N	409	-0-	-490	-0-	409	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,008				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936								
ZENO KING GAS UNIT II			WELL #:		5	RRCID ->	259956	COMPL. DATE	02/12/2011	TOTAL DEPTH	12610	PERF.11091 - 12397	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660 2		N	-0-			-0-
02		905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 2		N	-0-			-0-
03		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 2		N	-0-			-0-
04		1380 N	1088	-0-	-292	-0-	1088 2		N	-0-			-0-
05		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781 2		N	-0-			-0-
06		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452 2		N	-0-			-0-
07		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526 2		N	-0-			-0-
08		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530 2		N	-0-			-0-
09		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 2		N	-0-			-0-
10		1426 N	1375	-0-	-51	-0-	1375 2		N	-0-			-0-
11		1380 N	1266	-0-	-114	-0-	1266 2		N	-0-			-0-
12		1426 N	981	-0-	-445	-0-	981 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,446		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CLARKE GAS UNIT			WELL #:		30	RRCID ->	259988	COMPL. DATE	02/17/2011	TOTAL DEPTH	12306	PERF.11721 - 12184	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821 2		N	-0-			-0-
02		2632 N	1193	-0-	-1439	-0-	1193 2		N	-0-			-0-
03		2232 N	2089	-0-	-143	-0-	2089 2		N	-0-			-0-
04		1770 N	1279	-0-	-491	-0-	1279 2		N	-0-			-0-
05		1333 N	34	-0-	-1299	-0-	34 2		N	-0-			-0-
06		2010 N	14	-0-	-1996	-0-	14 2		N	-0-			-0-
07		1333 N	41	-0-	-1292	-0-	41 2		N	-0-			-0-
08		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-			-0-
09		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-			-0-
10		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-			-0-
11		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-			-0-
12		93 N	72	-0-	-21	-0-	72 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,976		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

COOPER GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID ->	260316	COMPL. DATE	02/18/2011	TOTAL DEPTH	12660	PERF.11280 - 12499	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		4154 X	3893	-0-	-261	-0-	3893 2		N	-0-			-0-
02		3920 X	2590	-0-	-1330	-0-	2590 2		N	-0-			-0-
03		4340 X	3948	-0-	-392	-0-	3948 2		N	-0-			-0-
04		4200 X	3466	-0-	-734	-0-	3466 2		N	-0-			-0-
05		4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4038 2		N	-0-			-0-
06		4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4045 2		N	-0-			-0-
07		4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	4114 2		N	-0-			-0-
08		4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4277 2		N	-0-			-0-
09		4050 X	3164	-0-	-886	-0-	3164 2		N	-0-			-0-
10		4185 X	3794	-0-	-391	-0-	3794 2		N	-0-			-0-
11		4140 X	3321	-0-	-819	-0-	3321 2		N	-0-			-0-
12		4278 X	3762	-0-	-516	-0-	3762 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			44,412		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
RUBY MIDDLETON GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	260318	COMPL. DATE	03/10/2011	TOTAL DEPTH	12358	PERF.10931	- 12082
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2236 N	2236	-0-	-0-	2236	2	N	-0-			47
02		1568 N	1184	-0-	-384	1184	2	N	-0-			47
03		2259 N	2259	-0-	-0-	2259	2	N	-0-			47
04		2160 N	2078	-0-	-82	2078	2	N	-0-			47
05		1954 N	1954	-0-	-0-	1954	2	N	-0-			47
06		2190 N	435	-0-	-1755	435	2	N	-0-	47	5	-0-
07		2139 N	1615	-0-	-524	1615	2	N	-0-			-0-
08		1953 N	1455	-0-	-498	1455	2	N	-0-			-0-
09		2517 N	2517	-0-	-0-	2517	2	N	-0-			-0-
10		1976 N	1976	-0-	-0-	1976	2	N	-0-			-0-
11		2033 N	2033	-0-	-0-	2033	2	N	-0-			-0-
12		2387 N	2111	-0-	-276	2111	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORAND GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	260322	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	12348	PERF.10907	- 12098
01		8370 X	8241	-0-	-129	8241	2	N	-0-			22
02		7448 X	5412	-0-	-2036	5412	2	N	-0-			22
03		8246 X	8235	-0-	-11	8235	2	N	-0-			22
04		8145 X	8145	-0-	-0-	8145	2	N	-0-			22
05		8563 X	8563	-0-	-0-	8563	2	N	-0-			22
06		7980 X	6972	-0-	-1008	6972	2	N	-0-			22
07		8432 X	6655	-0-	-1777	6655	2	N	-0-			22
08		8432 X	7378	-0-	-1054	7378	2	N	-0-			22
09		8160 X	6667	-0-	-1493	6667	2	N	-0-			22
10		8432 X	6886	-0-	-1546	6886	2	N	-0-			22
11		7140 X	6641	-0-	-499	6641	2	N	-0-			22
12		7378 X	6808	-0-	-570	6808	2	N	-0-			22

TOTAL GAS PROD: 86,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARTOR GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	260708	COMPL. DATE	03/12/2011	TOTAL DEPTH	12460	PERF.11105	- 12252
01		2263 N	2171	-0-	-92	2171	2	N	-0-			-0-
02		2212 N	1447	-0-	-765	1447	2	N	-0-			-0-
03		2325 N	2068	-0-	-257	2068	2	N	-0-			-0-
04		2102 N	2102	-0-	-0-	2102	2	N	-0-			-0-
05		1897 N	1897	-0-	-0-	1897	2	N	-0-			-0-
06		2010 N	1693	-0-	-317	1693	2	N	-0-			-0-
07		2170 N	2045	-0-	-125	2045	2	N	-0-			-0-
08		2477 N	2477	-0-	-0-	2477	2	N	-0-			-0-
09		2206 N	2206	-0-	-0-	2206	2	N	-0-			-0-
10		2046 N	1911	-0-	-135	1911	2	N	-0-			-0-
11		2370 N	1919	-0-	-451	1919	2	N	-0-			-0-
12		2294 N	1290	-0-	-1004	1290	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WETTERMARK GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 260711		COMPL. DATE 03/16/2011		TOTAL DEPTH 12475 PERF.11125 - 12240				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	3100 N	3258	-0-	158	158	3258	2		N	-0-	126	
02	2353 N	2195	-0-	-158	-0-	2195	2		N	-0-	126	
03	3100 N	3222	-0-	122	122	3222	2		N	-0-	126	
04	2936 X	2814	-0-	-122	-0-	2814	2		N	-0-	126	
05	2294 X	1886	-0-	-408	-0-	1886	2		N	-0-	126	
06	2220 X	1730	-0-	-490	-0-	1730	2		N	-0-	126	
07	2294 X	1568	-0-	-726	-0-	1568	2		N	-0-	126	
08	2294 X	1328	-0-	-966	-0-	1328	2		N	-0-	126	
09	2220 X	1125	-0-	-1095	-0-	1125	2		N	-0-	126	
10	1891 X	1607	-0-	-284	-0-	1607	2		N	-0-	126	
11	1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2		N	-0-	126	
*12	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2		N	-0-	126	
TOTAL GAS PROD:		24,226		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 260716		COMPL. DATE 03/25/2011		TOTAL DEPTH 12290 PERF.11560 - 12003				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1736 N	1621	-0-	-115	-0-	1621	2		N	-0-	-0-	
02	1708 N	1298	-0-	-410	-0-	1298	2		N	-0-	-0-	
03	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2		N	-0-	-0-	
04	1560 N	1381	-0-	-179	-0-	1381	2		N	-0-	-0-	
05	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2		N	-0-	-0-	
06	1800 N	1534	-0-	-266	-0-	1534	2		N	-0-	-0-	
07	1426 N	1383	-0-	-43	-0-	1383	2		N	-0-	-0-	
08	1612 N	1270	-0-	-342	-0-	1270	2		N	-0-	-0-	
09	1530 N	1450	-0-	-80	-0-	1450	2		N	-0-	-0-	
10	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2		N	-0-	-0-	
11	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2		N	-0-	-0-	
12	1488 N	1419	-0-	-69	-0-	1419	2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		17,613		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HAM GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 260754		COMPL. DATE 11/06/2010		TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8560 - 10731				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	2		N	-0-	-0-	
02	4620 X	277	-0-	-4343	-0-	277	2		N	-0-	-0-	
03	8576 X	8576	-0-	-0-	-0-	8576	2		N	-0-	-0-	
04	6649 X	6649	-0-	-0-	-0-	6649	2		N	-0-	-0-	
05	5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	5969	2		N	-0-	-0-	
06	6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	6008	2		N	-0-	-0-	
07	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	5723	2		N	-0-	-0-	
08	5239 X	4826	-0-	-413	-0-	4826	2		N	-0-	-0-	
09	6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	6152	2		N	-0-	-0-	
10	5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	5616	2		N	-0-	-0-	
11	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2		N	-0-	-0-	
*12	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		65,737		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CURRY GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 260764 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11280 - 11740

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930 2		N	-0-			-0-
02		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903 2		N	-0-			-0-
03		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404 2		N	-0-			-0-
04		1860 N	1594	-0-	-266	-0-	1594 2		N	-0-			-0-
05		2108 N	1753	-0-	-355	-0-	1753 2		N	-0-			-0-
06		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659 2		N	-0-			-0-
07		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786 2		N	-0-			-0-
08		1767 N	1635	-0-	-132	-0-	1635 2		N	-0-			-0-
09		1650 N	1455	-0-	-195	-0-	1455 2		N	-0-			-0-
10		1798 N	1464	-0-	-334	-0-	1464 2		N	-0-			-0-
11		1590 N	1466	-0-	-124	-0-	1466 2		N	-0-			-0-
*12		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 260776 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10335 - 11340

01		1240 N	1126	-0-	-114	-0-	1126 2		N	-0-			-0-
02		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 2		N	-0-			-0-
03		1147 N	993	-0-	-154	-0-	993 2		N	-0-			-0-
04		1080 N	950	-0-	-130	-0-	950 2		N	-0-			-0-
05		1178 N	799	-0-	-379	-0-	799 2		N	-0-			-0-
06		960 N	934	-0-	-26	-0-	934 2		N	-0-			-0-
07		992 N	860	-0-	-132	-0-	860 2		N	-0-			-0-
08		960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 2		N	-0-			-0-
09		930 N	789	-0-	-141	-0-	789 2		N	-0-			-0-
10		868 N	817	-0-	-51	-0-	817 2		N	-0-			-0-
11		930 N	676	-0-	-254	-0-	676 2		N	-0-			-0-
12		806 N	457	-0-	-349	-0-	457 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. W. BROWN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260803 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10970 - 12212

01		6107 X	6050	-0-	-57	-0-	6050 2		N	-0-			-0-
02		5600 X	4394	-0-	-1206	-0-	4394 2		N	-0-			-0-
03		6257 X	6257	-0-	-0-	-0-	6257 2		N	-0-			-0-
04		6000 X	5801	-0-	-199	-0-	5801 2		N	-0-			-0-
05		6138 X	6010	-0-	-128	-0-	6010 2		N	-0-			-0-
06		6060 X	4717	-0-	-1343	-0-	4717 2		N	-0-			-0-
07		6262 X	4616	-0-	-1646	-0-	4616 2		N	-0-			-0-
08		6262 X	5314	-0-	-948	-0-	5314 2		N	-0-			-0-
09		5820 X	5355	-0-	-465	-0-	5355 2		N	-0-			-0-
10		6014 X	5475	-0-	-539	-0-	5475 2		N	-0-			-0-
11		5130 X	5112	-0-	-18	-0-	5112 2		N	-0-			-0-
12		5549 X	4095	-0-	-1454	-0-	4095 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260936 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11053 - 12254

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	-0-	2203	2		N	-0-			-0-
02		1904 N	1710	-0-	-194	-0-	-0-	1710	2		N	-0-			-0-
03		2201 N	2167	-0-	-34	-0-	-0-	2167	2		N	-0-			-0-
04		2130 N	1694	-0-	-436	-0-	-0-	1694	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	5544	-0-	2444	-0-	2444	5544	2		N	-0-			-0-
06		3000 N	5095	-0-	2095	-0-	2095	4539	2		N	-0-			-0-
07		3100 N	3991	-0-	891	-0-	5430	3991	2		N	-0-			-0-
08		8801 X	3371	-0-	-5430	-0-	-0-	3371	2		N	-0-			-0-
09		2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	-0-	2660	2		N	-0-			-0-
10		3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	-0-	3162	2		N	-0-			-0-
11		2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	-0-	2888	2		N	-0-			-0-
*12		2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	-0-	2870	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260955 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10571 - 12094

01		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	-0-	1926	2		N	-0-			91
02		2072 N	1477	-0-	-595	-0-	-0-	1477	2		N	-0-			91
03		2232 N	1680	-0-	-552	-0-	-0-	1680	2		N	-0-			91
04		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	-0-	1917	2		N	-0-			91
05		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	-0-	2069	2		N	-0-			91
06		1620 N	1430	-0-	-190	-0-	-0-	1430	2		N	-0-			91
07		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	-0-	2119	2		N	-0-			91
08		2077 N	1821	-0-	-256	-0-	-0-	1821	2		N	-0-			91
09		1440 N	1211	-0-	-229	-0-	-0-	1211	2		N	-0-			91
10		2108 N	1676	-0-	-432	-0-	-0-	1676	2		N	-0-			91
11		1770 N	1551	-0-	-219	-0-	-0-	1551	2		N	-0-			91
12		1240 N	1170	-0-	-70	-0-	-0-	1170	2		N	-0-			91

TOTAL GAS PROD: 20,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. D. BLACK GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261190 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12150 - 14450

01		7471 X	5809	-0-	-1662	-0-	-0-	5809	2		N	-0-			-0-
02		6748 X	3162	-0-	-3586	-0-	-0-	3162	2		N	-0-			-0-
03		7440 X	6257	-0-	-1183	-0-	-0-	6257	2		N	-0-			-0-
04		7200 X	5074	-0-	-2126	-0-	-0-	5074	2		N	-0-			-0-
05		7440 X	5284	-0-	-2156	-0-	-0-	5284	2		N	-0-			-0-
06		6060 X	4703	-0-	-1357	-0-	-0-	4703	2		N	-0-			-0-
07		6262 X	4191	-0-	-2071	-0-	-0-	4191	2		N	-0-			-0-
08		6262 X	4797	-0-	-1465	-0-	-0-	4797	2		N	-0-			-0-
09		5100 X	4000	-0-	-1100	-0-	-0-	4000	2		N	-0-			-0-
10		5270 X	4630	-0-	-640	-0-	-0-	4630	2		N	-0-			-0-
11		4710 X	4502	-0-	-208	-0-	-0-	4502	2		N	-0-			-0-
*12		4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	-0-	4896	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 12		RRCID -> 261196		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 12703 PERF.11665 - 12776				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2480 X	2334	-0-	-146	-0-	2334	2	N	-0-			-0-
02	2240 X	1599	-0-	-641	-0-	1599	2	N	-0-			-0-
03	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2	N	-0-			-0-
04	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2	N	-0-			-0-
05	2325 X	1873	-0-	-452	-0-	1873	2	N	-0-			-0-
06	2910 X	2088	-0-	-822	-0-	2088	2	N	-0-			-0-
07	3007 X	1545	-0-	-1462	-0-	1545	2	N	-0-			-0-
08	3007 X	2853	-0-	-154	-0-	2853	2	N	-0-			-0-
09	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2	N	-0-			-0-
10	2170 X	2135	-0-	-35	-0-	2135	2	N	-0-			-0-
11	2760 X	2054	-0-	-706	-0-	2054	2	N	-0-			-0-
12	2852 X	1751	-0-	-1101	-0-	1751	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		26,262		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 261197		COMPL. DATE 11/13/2010		TOTAL DEPTH 11975 PERF.11446 - 11801				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-			-0-
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-			-0-
03	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	2	N	-0-			-0-
04	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	2	N	-0-			-0-
05	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2	N	-0-			-0-
06	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	2	N	-0-			-0-
07	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	2	N	-0-			-0-
08	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2	N	-0-			-0-
09	210 N	192	-0-	-18	-0-	192	2	N	-0-			-0-
10	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	2	N	-0-			-0-
11	210 N	189	-0-	-21	-0-	189	2	N	-0-			-0-
*12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,466		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 261198		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11767 - 12214				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2	N	-0-			-0-
02	3500 X	3105	-0-	-395	-0-	3105	2	N	-0-			-0-
03	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2	N	-0-			-0-
04	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2	N	-0-			-0-
05	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2	N	-0-			-0-
06	3840 X	3758	-0-	-82	-0-	3758	2	N	-0-			-0-
07	3968 X	3776	-0-	-192	-0-	3776	2	N	-0-			-0-
08	3968 X	2981	-0-	-987	-0-	2981	2	N	-0-			-0-
09	3840 X	2902	-0-	-938	-0-	2902	2	N	-0-			-0-
10	3968 X	2604	-0-	-1364	-0-	2604	2	N	-0-			-0-
11	3750 X	2479	-0-	-1271	-0-	2479	2	N	-0-			-0-
12	3782 X	2615	-0-	-1167	-0-	2615	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		40,501		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 IRVIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 261202 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 10733

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01		2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2	N	-0-			-0-
02		2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2	N	-0-			-0-
03		2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2	N	-0-			-0-
04		2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2	N	-0-			-0-
05		2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2	N	-0-			-0-
06		2490 X	2059	-0-	-431	-0-	2059	2	N	-0-			-0-
07		2666 X	1874	-0-	-792	-0-	1874	2	N	-0-			-0-
08		2666 X	1749	-0-	-917	-0-	1749	2	N	-0-			-0-
09		2580 X	1830	-0-	-750	-0-	1830	2	N	-0-			-0-
10		2480 X	1773	-0-	-707	-0-	1773	2	N	-0-			-0-
11		2070 X	2034	-0-	-36	-0-	2034	2	N	-0-			-0-
*12		2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			25,483	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ROPER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 261209 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 12327 PERF.11376 - 12512

01		3751 X	2038	-0-	-1713	-0-	2038	2	Y	-0-			93
02		3388 X	1702	-0-	-1686	-0-	1702	2	Y	-0-			93
03		3162 X	2661	-0-	-501	-0-	2661	2	Y	-0-			93
04		2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2	Y	-0-			93
05		3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2	Y	-0-			93
06		2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2588	2	6 9 Y	5			98
07		2852 X	1704	-0-	-1148	-0-	1704	2	Y	-0-			98
08		3565 X	1814	-0-	-1751	-0-	1814	2	Y	-0-			98
09		3450 X	1656	-0-	-1794	-0-	1646	2	10 9 Y	9	89 1		18
10		3565 X	1921	-0-	-1644	-0-	1921	2	Y	-0-			18
11		2580 X	2035	-0-	-545	-0-	2031	2	4 9 Y	4			22
*12		1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2	Y	-0-			22
TOTAL GAS PROD:			26,377	TOTAL CONDENSATE PROD:			18						

ROPER GAS UNIT WELL #: 4HR RRCID -> 261214 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12350 - 14650

01		5487 X	2556	-0-	-2931	-0-	2556	2	N	-0-			-0-
02		4816 X	2004	-0-	-2812	-0-	2004	2	N	-0-			-0-
03		5332 X	3159	-0-	-2173	-0-	3159	2	N	-0-			-0-
04		5160 X	2548	-0-	-2612	-0-	2548	2	N	-0-			-0-
05		4433 X	1896	-0-	-2537	-0-	1896	2	N	-0-			-0-
06		3060 X	2195	-0-	-865	-0-	2195	2	N	-0-			-0-
07		3162 X	1454	-0-	-1708	-0-	1454	2	N	-0-			-0-
08		3162 X	2504	-0-	-658	-0-	2504	2	N	-0-			-0-
09		2550 X	2300	-0-	-250	-0-	2300	2	N	-0-			-0-
10		2263 X	1359	-0-	-904	-0-	1359	2	N	-0-			-0-
11		2430 X	2059	-0-	-371	-0-	2059	2	N	-0-			-0-
12		2511 X	1680	-0-	-831	-0-	1680	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			25,714	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
CURRY GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 261216		COMPL. DATE 03/09/2011		TOTAL DEPTH 11939 PERF.11333 - 11782					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2		N	-0-			52
02	56 N	22	-0-	-34	-0-	22	2		N	-0-			52
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			52
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			52
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			52
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			52
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			52
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-			52
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			52
TOTAL GAS PROD:		135		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 261217		COMPL. DATE 10/29/2010		TOTAL DEPTH 12139 PERF.11605 - 11992					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2		N	-0-			-0-
02	1512 X	262	-0-	-1250	-0-	262	2		N	-0-			-0-
03	1674 X	48	-0-	-1626	-0-	48	2		N	-0-			-0-
04	1620 X	52	-0-	-1568	-0-	52	2		N	-0-			-0-
05	1643 X	54	-0-	-1589	-0-	54	2		N	-0-			-0-
06	1170 X	39	-0-	-1131	-0-	39	2		N	-0-			-0-
07	279 X	194	-0-	-85	-0-	194	2		N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
11	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2		N	-0-			-0-
*12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,328		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CURRY GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 261250		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 11956 PERF.11382 - 11842					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2		N	-0-			37
02	2072 N	1379	-0-	-693	-0-	1379	2		N	-0-			37
03	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2		N	-0-			37
04	2130 N	2005	-0-	-125	-0-	2005	2		N	-0-			37
05	1519 N	1311	-0-	-208	-0-	1311	2		N	-0-			37
06	1920 N	1464	-0-	-456	-0-	1464	2		N	-0-			37
07	2077 N	1745	-0-	-332	-0-	1745	2		N	-0-			37
08	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2		N	-0-			37
09	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2009	2	4 9	N	4			41
10	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2		N	-0-			41
11	1830 N	1041	-0-	-789	-0-	1041	2		N	-0-			41
12	2077 N	1574	-0-	-503	-0-	1574	2		N	-0-			41
TOTAL GAS PROD:		20,443		TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HAM GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261262 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10549 - 11557

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		1829 N	1742	-0-	-87	-0-	1742	2	N	-0-			-0-
02		1540 N	1328	-0-	-212	-0-	1328	2	N	-0-			-0-
03		2077 N	1424	-0-	-653	-0-	1424	2	N	-0-			-0-
04		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2	N	-0-			-0-
05		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2	N	-0-			-0-
06		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2	N	-0-			-0-
07		1984 N	1938	-0-	-46	-0-	1938	2	N	-0-			-0-
08		2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2	N	-0-			-0-
09		2994 N	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2	N	-0-			-0-
10		3075 N	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2	N	-0-			-0-
11		2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2	N	-0-			-0-
12		2077 N	1972	-0-	-105	-0-	1972	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261359 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11427 - 11920

01		1674 N	1404	-0-	-270	-0-	1404	2	N	-0-			-0-
02		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2	N	-0-			-0-
03		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2	N	-0-			-0-
04		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2	N	-0-			-0-
05		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2	N	-0-			-0-
06		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2	N	-0-			-0-
07		1581 N	1490	-0-	-91	-0-	1490	2	N	-0-			-0-
08		1891 N	621	-0-	-1270	-0-	621	2	N	-0-			-0-
09		1680 N	1409	-0-	-271	-0-	1409	2	N	-0-			-0-
10		1488 N	1153	-0-	-335	-0-	1153	2	N	-0-			-0-
11		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2	N	-0-			-0-
*12		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 261495 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11410 - 11820

01		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2	N	-0-			-0-
02		1204 N	912	-0-	-292	-0-	912	2	N	-0-			-0-
03		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2	N	-0-			-0-
04		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2	N	-0-			-0-
05		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2	N	-0-			-0-
06		1890 N	1382	-0-	-508	-0-	1382	2	N	-0-			-0-
07		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2	N	-0-			-0-
08		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2	N	-0-			-0-
09		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2	N	-0-			-0-
10		1519 N	919	-0-	-600	-0-	919	2	N	-0-			-0-
11		1710 N	1409	-0-	-301	-0-	1409	2	N	-0-			-0-
*12		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 KIRSCH GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261545 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11500 - 11972

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-		1165 2		N	-0-			-0-
02		1204 N	629	-0-	-575	-0-		629 2		N	-0-			-0-
03		1333 N	689	-0-	-644	-0-		689 2		N	-0-			-0-
04		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-		1285 2		N	-0-			-0-
05		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-		1248 2		N	-0-			-0-
06		660 N	634	-0-	-26	-0-		634 2		N	-0-			-0-
07		1333 N	1230	-0-	-103	-0-		1230 2		N	-0-			-0-
08		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-		1348 2		N	-0-			-0-
09		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-		1168 2		N	-0-			-0-
10		1240 N	1069	-0-	-171	-0-		1069 2		N	-0-			-0-
11		1290 N	1063	-0-	-227	-0-		1063 2		N	-0-			-0-
12		1209 N	1028	-0-	-181	-0-		1028 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 261551 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11460 - 11944

01		3906 X	2285	-0-	-1621	-0-		2285 2		N	-0-			-0-
02		2996 X	2458	-0-	-538	-0-		2458 2		N	-0-			-0-
03		3317 X	3067	-0-	-250	-0-		3067 2		N	-0-			-0-
04		3100 X	3100	-0-	-0-	-0-		3100 2		N	-0-			-0-
05		2772 X	2772	-0-	-0-	-0-		2772 2		N	-0-			-0-
06		2970 X	1764	-0-	-1206	-0-		1764 2		N	-0-			-0-
07		3193 X	2166	-0-	-1027	-0-		2166 2		N	-0-			-0-
08		3428 X	3428	-0-	-0-	-0-		3428 2		N	-0-			-0-
09		3090 X	2522	-0-	-568	-0-		2522 2		N	-0-			-0-
10		2759 X	1871	-0-	-888	-0-		1871 2		N	-0-			-0-
11		3330 X	2604	-0-	-726	-0-		2604 2		N	-0-			-0-
12		3441 X	2664	-0-	-777	-0-		2664 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261558 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11324 - 11815

01		2666 X	1973	-0-	-693	-0-		1973 2		N	-0-			-0-
02		2324 X	1468	-0-	-856	-0-		1468 2		N	-0-			-0-
03		2573 X	2023	-0-	-550	-0-		2023 2		N	-0-			-0-
04		3382 X	3382	-0-	-0-	-0-		3382 2		N	-0-			-0-
05		2699 X	2699	-0-	-0-	-0-		2699 2		N	-0-			-0-
06		2409 X	2409	-0-	-0-	-0-		2409 2		N	-0-			-0-
07		3503 X	2426	-0-	-1077	-0-		2426 2		N	-0-			-0-
08		3503 X	2370	-0-	-1133	-0-		2370 2		N	-0-			-0-
09		3390 X	2264	-0-	-1126	-0-		2264 2		N	-0-			-0-
10		2697 X	1892	-0-	-805	-0-		1892 2		N	-0-			-0-
11		2400 X	2227	-0-	-173	-0-		2227 2		N	-0-			-0-
12		2418 X	1715	-0-	-703	-0-		1715 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 261559		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 12420 PERF.11651 - 12177				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3441 X	2374	-0-	-1067	-0-	2374 2		N	-0-			-0-
02	2660 X	1319	-0-	-1341	-0-	1319 2		N	-0-			-0-
03	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017 2		N	-0-			-0-
04	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	2682 2		N	-0-			-0-
05	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	2709 2		N	-0-			-0-
06	2910 X	2555	-0-	-355	-0-	2555 2		N	-0-			-0-
07	3007 X	2337	-0-	-670	-0-	2337 2		N	-0-			-0-
08	3007 X	2456	-0-	-551	-0-	2456 2		N	-0-			-0-
09	2670 X	2272	-0-	-398	-0-	2272 2		N	-0-			-0-
10	2697 X	2173	-0-	-524	-0-	2173 2		N	-0-			-0-
11	2550 X	1812	-0-	-738	-0-	1812 2		N	-0-			-0-
12	2449 X	1025	-0-	-1424	-0-	1025 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		26,731		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 261564		COMPL. DATE 06/30/2011		TOTAL DEPTH 12052 PERF.11440 - 11900				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	651 N	428	-0-	-223	-0-	428 2		N	-0-			-0-
02	476 N	365	-0-	-111	-0-	365 2		N	-0-			-0-
03	651 N	627	-0-	-24	-0-	627 2		N	-0-			-0-
04	420 N	385	-0-	-35	-0-	385 2		N	-0-			-0-
05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2		N	-0-			-0-
06	600 N	501	-0-	-99	-0-	501 2		N	-0-			-0-
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2		N	-0-			-0-
08	434 N	349	-0-	-85	-0-	349 2		N	-0-			-0-
09	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216 2		N	-0-			-0-
10	3100 N	4404	-0-	1304	1304	4404 2		N	-0-			-0-
11	3000 N	3605	-0-	605	1909	3605 2		N	-0-			-0-
*12	3100 N	2941	-0-	-159	1750	2941 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,673		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 262398		COMPL. DATE 06/28/2011		TOTAL DEPTH 11582 PERF.11250 - 11673				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	713 N	307	-0-	-406	-0-	307 2		N	-0-			-0-
02	392 N	56	-0-	-336	-0-	56 2		N	-0-			-0-
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2		N	-0-			-0-
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-			-0-
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-			-0-
06	420 N	145	-0-	-275	-0-	145 2		N	-0-			-0-
07	310 N	86	-0-	-224	-0-	86 2		N	-0-			-0-
08	186 N	96	-0-	-90	-0-	96 2		N	-0-			-0-
09	150 N	92	-0-	-58	-0-	92 2		N	-0-			-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-			-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-			-0-
*12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,033		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262460 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 12572 PERF.11050 - 12402

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2201 N	2192	-0-	-9	-0-	2192	2		N	-0-			-0-
02		1736 N	1250	-0-	-486	-0-	1250	2		N	-0-			-0-
03		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2		N	-0-			-0-
04		2130 N	1643	-0-	-487	-0-	1643	2		N	-0-			-0-
05		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2		N	-0-			-0-
06		2280 N	1533	-0-	-747	-0-	1533	2		N	-0-			-0-
07		1705 N	1575	-0-	-130	-0-	1575	2		N	-0-			-0-
08		1860 N	1237	-0-	-623	-0-	1237	2		N	-0-			-0-
09		1530 N	1136	-0-	-394	-0-	1136	2		N	-0-			-0-
10		1581 N	1023	-0-	-558	-0-	1023	2		N	-0-			-0-
11		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2		N	-0-			-0-
12		1178 N	866	-0-	-312	-0-	866	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262485 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11678 - 12091

01		2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2		N	-0-			-0-
02		2324 N	1797	-0-	-527	-0-	1797	2		N	-0-			-0-
03		2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2		N	-0-			-0-
04		2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2		N	-0-			-0-
05		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2		N	-0-			-0-
06		2490 N	2406	-0-	-84	-0-	2406	2		N	-0-			-0-
07		2573 N	2446	-0-	-127	-0-	2446	2		N	-0-			-0-
08		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2		N	-0-			-0-
09		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2		N	-0-			-0-
10		2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2		N	-0-			-0-
11		2370 N	2257	-0-	-113	-0-	2257	2		N	-0-			-0-
12		2542 N	2317	-0-	-225	-0-	2317	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262518 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.11202 - 12397

01		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2		N	-0-			-0-
02		1428 N	1170	-0-	-258	-0-	1170	2		N	-0-			-0-
03		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2		N	-0-			-0-
04		1440 N	1238	-0-	-202	-0-	1238	2		N	-0-			-0-
05		1302 N	1105	-0-	-197	-0-	1105	2		N	-0-			-0-
06		1350 N	1309	-0-	-41	-0-	1309	2		N	-0-			-0-
07		1271 N	1212	-0-	-59	-0-	1212	2		N	-0-			-0-
08		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2		N	-0-			-0-
09		1320 N	996	-0-	-324	-0-	996	2		N	-0-			-0-
10		1209 N	1042	-0-	-167	-0-	1042	2		N	-0-			-0-
11		1320 N	1276	-0-	-44	-0-	1276	2		N	-0-			-0-
12		1023 N	938	-0-	-85	-0-	938	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BUTLER GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262613 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 10994

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6505 X	6505	-0-	-0-	-0-		6505 2		N	-0-			-0-
02		4480 X	3178	-0-	-1302	-0-		3178 2		N	-0-			-0-
03		4960 X	4403	-0-	-557	-0-		4403 2		N	-0-			-0-
04		4800 X	3431	-0-	-1369	-0-		3431 2		N	-0-			-0-
05		4960 X	2979	-0-	-1981	-0-		2979 2		N	-0-			-0-
06		4800 X	2806	-0-	-1994	-0-		2806 2		N	-0-			-0-
07		4402 X	2750	-0-	-1652	-0-		2750 2		N	-0-			-0-
08		7530 X	7530	-0-	-0-	-0-		7530 2		N	-0-			-0-
09		3420 X	3104	-0-	-316	-0-		3104 2		N	-0-			-0-
10		2976 X	2696	-0-	-280	-0-		2696 2		N	-0-			-0-
11		4800 X	4253	-0-	-547	-0-		4253 2		N	-0-			-0-
*12		4986 X	4986	-0-	-0-	-0-		4986 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262642 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12824 PERF.11358 - 12554

01		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-		1067 2		N	-0-			-0-
02		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-		1150 2		N	-0-			-0-
03		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-		2236 2		N	-0-			-0-
04		3000 N	3080	-0-	80	80		3080 2		N	-0-			-0-
05		3100 N	3207	-0-	107	187		3207 2		N	-0-			-0-
06		2772 N	2585	-0-	-187	-0-		2585 2		N	-0-			-0-
07		2666 X	1839	-0-	-827	-0-		1839 2		N	-0-			-0-
08		2666 X	1151	-0-	-1515	-0-		1151 2		N	-0-			-0-
09		2580 X	2173	-0-	-407	-0-		2173 2		N	-0-			-0-
10		3167 X	3167	-0-	-0-	-0-		3167 2		N	-0-			-0-
11		2580 X	840	-0-	-1740	-0-		840 2		N	-0-			-0-
12		2232 X	321	-0-	-1911	-0-		321 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 262644 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11358 - 11796

01		5394 X	4267	-0-	-1127	-0-		4267 2		N	-0-			-0-
02		4312 X	3402	-0-	-910	-0-		3402 2		N	-0-			-0-
03		4619 X	4458	-0-	-161	-0-		4458 2		N	-0-			-0-
04		4470 X	4256	-0-	-214	-0-		4256 2		N	-0-			-0-
05		4542 X	4542	-0-	-0-	-0-		4542 2		N	-0-			-0-
06		4751 X	4751	-0-	-0-	-0-		4751 2		N	-0-			-0-
07		4659 X	4659	-0-	-0-	-0-		4659 2		N	-0-			-0-
08		5028 X	5028	-0-	-0-	-0-		5028 2		N	-0-			-0-
09		4740 X	4166	-0-	-574	-0-		4166 2		N	-0-			-0-
10		4898 X	3823	-0-	-1075	-0-		3823 2		N	-0-			-0-
11		4860 X	2878	-0-	-1982	-0-		2878 2		N	-0-			-0-
12		5022 X	3140	-0-	-1882	-0-		3140 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
CLARKE GAS UNIT		WELL #:		32	RRCID ->	262670	COMPL. DATE	10/04/2011	TOTAL DEPTH	12409	PERF.11650 - 12212
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2860 N	2860	-0-	-0-	2860	2	N	-0-		-0-
02		2268 N	2105	-0-	-163	2105	2	N	-0-		-0-
03		2945 N	2706	-0-	-239	2706	2	N	-0-		-0-
04		2760 N	2526	-0-	-234	2526	2	N	-0-		-0-
05		2492 N	2492	-0-	-0-	2492	2	N	-0-		-0-
06		2610 N	2266	-0-	-344	2266	2	N	-0-		-0-
07		2604 N	2480	-0-	-124	2480	2	N	-0-		-0-
08		2480 N	2334	-0-	-146	2334	2	N	-0-		-0-
09		2280 N	2168	-0-	-112	2168	2	N	-0-		-0-
10		2480 N	2224	-0-	-256	2224	2	N	-0-		-0-
11		2250 N	2234	-0-	-16	2234	2	N	-0-		-0-
*12		2238 N	2238	-0-	-0-	2238	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 28,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT		WELL #:		38	RRCID ->	262724	COMPL. DATE	10/28/2011	TOTAL DEPTH	11464	PERF.10264 - 11282
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1953 N	1709	-0-	-244	1709	2	N	-0-		-0-
02		2011 N	2011	-0-	-0-	2011	2	N	-0-		-0-
03		1984 N	1690	-0-	-294	1690	2	N	-0-		-0-
04		1975 N	1975	-0-	-0-	1975	2	N	-0-		-0-
05		1984 N	1190	-0-	-794	1190	2	N	-0-		-0-
06		2245 N	2245	-0-	-0-	2245	2	N	-0-		-0-
07		1984 N	1667	-0-	-317	1667	2	N	-0-		-0-
08		1473 N	1473	-0-	-0-	1473	2	N	-0-		-0-
09		1920 N	1676	-0-	-244	1676	2	N	-0-		-0-
10		1674 N	1444	-0-	-230	1444	2	N	-0-		-0-
11		1690 N	1690	-0-	-0-	1690	2	N	-0-		-0-
12		1736 N	1371	-0-	-365	1371	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 20,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. A. KEILS GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	262730	COMPL. DATE	11/04/2011	TOTAL DEPTH	12640	PERF.11170 - 12420
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2948 X	2948	-0-	-0-	2948	2	N	-0-		-0-
02		2128 X	2071	-0-	-57	2071	2	N	-0-		-0-
03		3161 X	3161	-0-	-0-	3161	2	N	-0-		-0-
04		2936 X	2936	-0-	-0-	2936	2	N	-0-		-0-
05		2823 X	2823	-0-	-0-	2823	2	N	-0-		-0-
06		3555 X	3555	-0-	-0-	3555	2	N	-0-		-0-
07		4332 X	4332	-0-	-0-	4332	2	N	-0-		-0-
08		3005 X	3005	-0-	-0-	3005	2	N	-0-		-0-
09		3136 X	3136	-0-	-0-	3136	2	N	-0-		-0-
10		3026 X	3026	-0-	-0-	3026	2	N	-0-		-0-
11		2849 X	2849	-0-	-0-	2849	2	N	-0-		-0-
12		2356 X	2073	-0-	-283	2073	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 35,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MARION LEVELS		WELL #: 3		RRCID -> 262741		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 12526 PERF.11007 - 12345				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	49 1	3827 2	N	-0-			-0-
02	3080 X	2309	-0-	-771	-0-	36 1	2273 2	N	-0-			-0-
03	3410 X	3361	-0-	-49	-0-	47 1	3314 2	N	-0-			-0-
04	3300 X	3248	-0-	-52	-0-	45 1	3203 2	N	-0-			-0-
05	3410 X	3306	-0-	-104	-0-	49 1	3257 2	N	-0-			-0-
06	3300 X	3050	-0-	-250	-0-	47 1	3003 2	N	-0-			-0-
07	5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	47 1	5627 2	N	-0-			-0-
08	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	49 1	5701 2	N	-0-			-0-
09	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	47 1	4839 2	N	-0-			-0-
10	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	49 1	4715 2	N	-0-			-0-
11	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	47 1	4544 2	N	-0-			-0-
*12	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	49 1	4591 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		49,455		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 262812		COMPL. DATE 12/25/2010		TOTAL DEPTH 12415 PERF.11016 - 12132				
01	3007 X	1409	-0-	-1598	-0-	1409 2		N	-0-			82
02	2436 X	1224	-0-	-1212	-0-	1224 2		N	-0-			82
03	2666 X	1385	-0-	-1281	-0-	1385 2		N	-0-			82
04	2130 X	1264	-0-	-866	-0-	1264 2		N	-0-			82
05	1767 X	1550	-0-	-217	-0-	1550 2		N	-0-			82
06	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	1462 2		N	-0-			82
07	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	1679 2		N	-0-			82
08	1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	1702 2		N	-0-			82
09	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	1601 2		N	-0-			82
10	1674 X	1499	-0-	-175	-0-	1499 2		N	-0-			82
11	1650 X	1192	-0-	-458	-0-	1192 2		N	-0-			82
12	1705 X	1200	-0-	-505	-0-	1200 2		N	-0-			82
TOTAL GAS PROD:		17,167		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 263128		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 12186 PERF.11681 - 12125				
01	899 N	789	-0-	-110	-0-	789 2		N	-0-			-0-
02	728 N	644	-0-	-84	-0-	644 2		N	-0-			-0-
03	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2		N	-0-			-0-
04	750 N	728	-0-	-22	-0-	728 2		N	-0-			-0-
05	713 N	687	-0-	-26	-0-	687 2		N	-0-			-0-
06	720 N	709	-0-	-11	-0-	709 2		N	-0-			-0-
07	744 N	724	-0-	-20	-0-	724 2		N	-0-			-0-
08	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2		N	-0-			-0-
09	720 N	668	-0-	-52	-0-	668 2		N	-0-			-0-
10	713 N	682	-0-	-31	-0-	682 2		N	-0-			-0-
11	690 N	686	-0-	-4	-0-	686 2		N	-0-			-0-
*12	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,503		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 ROGERS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 263131 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12239 PERF.11762 - 12174

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	-0-	1391	2		N	-0-			-0-
02		1988 N	1165	-0-	-823	-0-	-0-	1165	2		N	-0-			-0-
03		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	-0-	1652	2		N	-0-			-0-
04		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	-0-	1879	2		N	-0-			-0-
05		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	-0-	1804	2		N	-0-			-0-
06		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	-0-	1599	2		N	-0-			-0-
07		1953 N	1549	-0-	-404	-0-	-0-	1549	2		N	-0-			-0-
08		1798 N	1562	-0-	-236	-0-	-0-	1562	2		N	-0-			-0-
09		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	-0-	1637	2		N	-0-			-0-
10		1550 N	1483	-0-	-67	-0-	-0-	1483	2		N	-0-			-0-
11		1500 N	951	-0-	-549	-0-	-0-	951	2		N	-0-			-0-
*12		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	-0-	1829	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 263132 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12262 PERF.11750 - 12206

01		2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	-0-	2913	2		N	-0-			-0-
02		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	-0-	1726	2		N	-0-			-0-
03		2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	-0-	2847	2		N	-0-			-0-
04		2730 X	2236	-0-	-494	-0-	-0-	2236	2		N	-0-			-0-
05		2821 X	2087	-0-	-734	-0-	-0-	2087	2		N	-0-			-0-
06		2730 X	2147	-0-	-583	-0-	-0-	2147	2		N	-0-			-0-
07		2821 X	2166	-0-	-655	-0-	-0-	2166	2		N	-0-			-0-
08		2821 X	1974	-0-	-847	-0-	-0-	1974	2		N	-0-			-0-
09		2160 N	2035	-0-	-125	-0-	-0-	2035	2		N	-0-			-0-
10		2170 N	1907	-0-	-263	-0-	-0-	1907	2		N	-0-			-0-
11		1920 N	1824	-0-	-96	-0-	-0-	1824	2		N	-0-			-0-
12		2108 N	1365	-0-	-743	-0-	-0-	1365	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 263133 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12289 PERF.11030 - 12111

01		2666 X	2531	-0-	-135	-0-	-0-	2531	2		Y	-0-			93
02		2436 N	1457	-0-	-979	-0-	-0-	1457	2		Y	-0-			93
03		2294 N	2283	-0-	-11	-0-	-0-	2283	2		Y	-0-			93
04		3000 N	3125	-0-	125	-0-	125	3125	2		Y	-0-			93
05		3100 N	3100	-0-	-0-	-0-	125	3100	2		Y	-0-			93
06		2220 N	2079	-0-	-141	-0-	-0-	2073	2	6	9	Y	5		98
07		2883 X	1758	-0-	-1125	-0-	-0-	1758	2		Y	-0-			98
08		2883 X	1689	-0-	-1194	-0-	-0-	1689	2		Y	-0-			98
09		2790 X	1020	-0-	-1770	-0-	-0-	1010	2	10	9	Y	9	89	1
10		2883 X	911	-0-	-1972	-0-	-0-	911	2		Y	-0-			18
11		2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	-0-	2500	2	4	9	Y	4		22
*12		2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	-0-	2558	2		Y	-0-			22

TOTAL GAS PROD: 25,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
FOOTBALL FIELD GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 264398		COMPL. DATE 09/11/2017		TOTAL DEPTH 12558 PERF.10910 - 12424				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	2		N	-0-		-0-
02	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2		N	-0-		-0-
03	6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	2		N	-0-		-0-
04	5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	2		N	-0-		-0-
05	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	2		N	-0-		-0-
06	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	2		N	-0-		-0-
07	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2		N	-0-		-0-
08	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	2		N	-0-		-0-
09	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	2		N	-0-		-0-
10	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2		N	-0-		-0-
11	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	2		N	-0-		-0-
*12	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		58,857		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

C. N. WILLIFORD		WELL #: 5		RRCID -> 264650		COMPL. DATE 02/11/2011		TOTAL DEPTH 11974 PERF.10920 - 12117				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2		N	-0-		28
02	3528 X	2426	-0-	-1102	-0-	2426	2		N	-0-		28
03	3906 X	3210	-0-	-696	-0-	3210	2		N	-0-		28
04	3780 X	3215	-0-	-565	-0-	3215	2		N	-0-		28
05	3906 X	2864	-0-	-1042	-0-	2864	2		N	-0-		28
06	3780 X	3176	-0-	-604	-0-	3176	2		N	-0-		28
07	3317 X	3243	-0-	-74	-0-	3243	2		N	-0-		28
08	3317 X	2364	-0-	-953	-0-	2364	2		N	-0-		28
09	3210 X	2805	-0-	-405	-0-	2805	2		N	-0-		28
10	3286 X	2455	-0-	-831	-0-	2455	2		N	-0-		28
11	3180 X	2423	-0-	-757	-0-	2423	2		N	-0-		28
12	3255 X	3104	-0-	-151	-0-	3104	2		N	-0-		28
TOTAL GAS PROD:		35,208		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ATHEL IVY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 264717		COMPL. DATE 03/23/2011		TOTAL DEPTH 12465 PERF.11153 - 12253				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2		N	-0-		-0-
02	3416 X	2783	-0-	-633	-0-	2783	2		N	-0-		-0-
03	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2		N	-0-		-0-
04	3660 X	2384	-0-	-1276	-0-	2384	2		N	-0-		-0-
05	3782 X	1871	-0-	-1911	-0-	1871	2		N	-0-		-0-
06	3660 X	625	-0-	-3035	-0-	625	2		N	-0-		-0-
07	3782 X	779	-0-	-3003	-0-	779	2		N	-0-		-0-
08	3782 X	1456	-0-	-2326	-0-	1456	2		N	-0-		-0-
09	2370 X	924	-0-	-1446	-0-	924	2		N	-0-		-0-
10	1860 X	658	-0-	-1202	-0-	658	2		N	-0-		-0-
11	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2		N	-0-		-0-
12	1457 X	454	-0-	-1003	-0-	454	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		23,865		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 ZENO KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264947 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11078 - 12226

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2759 X	2393	-0-	-366	-0-	2393	2		N	-0-			-0-
02		2156 N	1485	-0-	-671	-0-	1485	2		N	-0-			-0-
03		3034 N	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2		N	-0-			-0-
04		2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2		N	-0-			-0-
05		2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2		N	-0-			-0-
06		2910 N	1776	-0-	-1134	-0-	1776	2		N	-0-			-0-
07		2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2		N	-0-			-0-
08		2573 N	2535	-0-	-38	-0-	2535	2		N	-0-			-0-
09		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2		N	-0-			-0-
10		2852 N	2356	-0-	-496	-0-	2356	2		N	-0-			-0-
11		2460 N	2287	-0-	-173	-0-	2287	2		N	-0-			-0-
12		2418 N	2328	-0-	-90	-0-	2328	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED GAS UNIT NO. 4 WELL #: 5H RRCID -> 264973 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11107 - 14067

01		1581 N	1230	-0-	-351	-0-	1230	2		N	-0-			80
02		1176 N	854	-0-	-322	-0-	854	2		N	-0-			80
03		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2		N	-0-			80
04		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2		N	-0-			80
05		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2		N	-0-			80
06		1380 N	932	-0-	-448	-0-	932	2		N	-0-			80
07		1519 N	1222	-0-	-297	-0-	1222	2		N	-0-			80
08		1612 N	1421	-0-	-191	-0-	1421	2		N	-0-			80
09		930 N	697	-0-	-233	-0-	697	2		N	-0-			80
10		1209 N	590	-0-	-619	-0-	590	2		N	-0-			80
11		1380 N	999	-0-	-381	-0-	999	2		N	-0-			80
12		713 N	424	-0-	-289	-0-	424	2		N	-0-			80

TOTAL GAS PROD: 12,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 265032 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11621 - 12086

01		2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2		N	-0-			-0-
02		1568 N	1496	-0-	-72	-0-	1496	2		N	-0-			-0-
03		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2		N	-0-			-0-
04		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2		N	-0-			-0-
05		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2		N	-0-			-0-
06		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2		N	-0-			-0-
07		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2		N	-0-			-0-
08		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2		N	-0-			-0-
09		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2		N	-0-			-0-
10		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2		N	-0-			-0-
11		1680 N	736	-0-	-944	-0-	736	2		N	-0-			-0-
12		1736 N	1414	-0-	-322	-0-	1414	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
ROPER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 265061		COMPL. DATE 04/15/2011		TOTAL DEPTH 12305 PERF.11016 - 12125			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	4061 X	3449	-0-	-612	-0-	3449	2	N	-0-		-0-
02	3164 X	2156	-0-	-1008	-0-	2156	2	N	-0-		-0-
03	4805 X	3521	-0-	-1284	-0-	3521	2	N	-0-		-0-
04	4650 X	4540	-0-	-110	-0-	4540	2	N	-0-		-0-
05	4805 X	3052	-0-	-1753	-0-	3052	2	N	-0-		-0-
06	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2	N	-0-		-0-
07	4681 X	3941	-0-	-740	-0-	3941	2	N	-0-		-0-
08	4681 X	2672	-0-	-2009	-0-	2672	2	N	-0-		-0-
09	4530 X	4182	-0-	-348	-0-	4182	2	N	-0-		-0-
10	4526 X	2208	-0-	-2318	-0-	2208	2	N	-0-		-0-
11	4380 X	1977	-0-	-2403	-0-	1977	2	N	-0-		-0-
12	4309 X	2447	-0-	-1862	-0-	2447	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		38,516		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HAM GAS UNIT		WELL #: 40		RRCID -> 265643		COMPL. DATE 11/10/2011		TOTAL DEPTH 11515 PERF.10322 - 11396			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	5828 X	1885	-0-	-3943	-0-	1885	2	N	-0-		-0-
02	3920 X	2009	-0-	-1911	-0-	2009	2	N	-0-		-0-
03	4340 X	4017	-0-	-323	-0-	4017	2	N	-0-		-0-
04	2640 X	2407	-0-	-233	-0-	2407	2	N	-0-		-0-
05	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2	N	-0-		-0-
06	3900 X	3315	-0-	-585	-0-	3315	2	N	-0-		-0-
07	4030 X	2832	-0-	-1198	-0-	2832	2	N	-0-		-0-
08	4092 X	3200	-0-	-892	-0-	3200	2	N	-0-		-0-
09	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2	N	-0-		-0-
10	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2	N	-0-		-0-
11	3330 X	2619	-0-	-711	-0-	2619	2	N	-0-		-0-
12	4216 X	2762	-0-	-1454	-0-	2762	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		37,748		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 266054		COMPL. DATE 01/18/2012		TOTAL DEPTH 12552 PERF.11852 - 12348			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2	N	-0-		-0-
02	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2	N	-0-		-0-
03	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2	N	-0-		-0-
04	2130 X	2050	-0-	-80	-0-	2050	2	N	-0-		-0-
05	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2	N	-0-		-0-
06	2340 X	2338	-0-	-2	-0-	2338	2	N	-0-		-0-
07	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2	N	-0-		-0-
08	2635 X	942	-0-	-1693	-0-	942	2	N	-0-		-0-
09	2550 X	977	-0-	-1573	-0-	977	2	N	-0-		-0-
10	2635 X	2473	-0-	-162	-0-	2473	2	N	-0-		-0-
11	2400 X	1924	-0-	-476	-0-	1924	2	N	-0-		-0-
12	2480 X	1893	-0-	-587	-0-	1893	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		24,243		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 266099		COMPL. DATE 12/12/2011		TOTAL DEPTH 12108 PERF.11520 - 11930		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	4092 X	3720	-0-	-372	-0-	3720 2	N	-0-		168
02	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	4252 2	N	-0-		168
03	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	4853 2	N	-0-		168
04	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4535 2	N	-0-		168
05	4712 X	4234	-0-	-478	-0-	4234 2	N	-0-		168
06	4650 X	3807	-0-	-843	-0-	3807 2	N	-0-		168
07	4805 X	3630	-0-	-1175	-0-	3630 2	N	-0-		168
08	4805 X	3392	-0-	-1413	-0-	3281 2	111 9 N	101		269
09	4530 X	3163	-0-	-1367	-0-	3163 2	N	-0-	181 1	88
10	4247 X	3646	-0-	-601	-0-	3646 2	N	-0-		88
11	3810 X	3203	-0-	-607	-0-	3203 2	N	-0-		88
12	3627 X	2926	-0-	-701	-0-	2926 2	N	-0-		88
TOTAL GAS PROD:		45,361		TOTAL CONDENSATE PROD:		101				

COOPER GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 266101		COMPL. DATE 02/01/2012		TOTAL DEPTH 12310 PERF.12680 - 15380		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3621 2	N	-0-		-0-
02	3220 X	2349	-0-	-871	-0-	2349 2	N	-0-		-0-
03	3565 X	3445	-0-	-120	-0-	3445 2	N	-0-		-0-
04	3510 X	3030	-0-	-480	-0-	3030 2	N	-0-		-0-
05	3627 X	3394	-0-	-233	-0-	3394 2	N	-0-		-0-
06	3510 X	2699	-0-	-811	-0-	2699 2	N	-0-		-0-
07	3441 X	2451	-0-	-990	-0-	2451 2	N	-0-		-0-
08	3441 X	2682	-0-	-759	-0-	2682 2	N	-0-		-0-
09	3270 X	2735	-0-	-535	-0-	2735 2	N	-0-		-0-
10	3379 X	3065	-0-	-314	-0-	3065 2	N	-0-		-0-
11	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123 2	N	-0-		-0-
*12	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		36,031		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 266104		COMPL. DATE 01/23/2012		TOTAL DEPTH 11537 PERF.10388 - 11407		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152 2	N	-0-		-0-
02	1848 N	1562	-0-	-286	-0-	1562 2	N	-0-		-0-
03	2170 N	1851	-0-	-319	-0-	1851 2	N	-0-		-0-
04	2070 N	1852	-0-	-218	-0-	1852 2	N	-0-		-0-
05	1736 N	1459	-0-	-277	-0-	1459 2	N	-0-		-0-
06	1800 N	1719	-0-	-81	-0-	1719 2	N	-0-		-0-
07	1922 N	1294	-0-	-628	-0-	1294 2	N	-0-		-0-
08	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778 2	N	-0-		-0-
09	1710 N	1454	-0-	-256	-0-	1454 2	N	-0-		-0-
10	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612 2	N	-0-		-0-
11	1710 N	1505	-0-	-205	-0-	1505 2	N	-0-		-0-
*12	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		20,034		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266107 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11119 - 12278

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3286 X	2421	-0-	-865	-0-	2421	2		N	-0-			-0-
02		2968 X	2419	-0-	-549	-0-	2419	2		N	-0-			-0-
03		5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	2		N	-0-			-0-
04		4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	2		N	-0-			-0-
05		3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2		N	-0-			-0-
06		4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2		N	-0-			-0-
07		3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2		N	-0-			-0-
08		4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2		N	-0-			-0-
09		3180 X	3138	-0-	-42	-0-	3138	2		N	-0-			-0-
10		4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2		N	-0-			-0-
11		3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2		N	-0-			-0-
12		3286 X	3067	-0-	-219	-0-	3067	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 266135 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11403 PERF.10720 - 11356

01		1271 N	1007	-0-	-264	-0-	1007	2		N	-0-			-0-
02		1092 N	845	-0-	-247	-0-	845	2		N	-0-			-0-
03		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2		N	-0-			-0-
04		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2		N	-0-			-0-
05		930 N	779	-0-	-151	-0-	779	2		N	-0-			-0-
06		1020 N	941	-0-	-79	-0-	941	2		N	-0-			-0-
07		1085 N	833	-0-	-252	-0-	833	2		N	-0-			-0-
08		905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2		N	-0-			-0-
09		930 N	902	-0-	-28	-0-	902	2		N	-0-			-0-
10		837 N	755	-0-	-82	-0-	755	2		N	-0-			-0-
11		870 N	779	-0-	-91	-0-	779	2		N	-0-			-0-
12		930 N	645	-0-	-285	-0-	645	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATHEL IVY GAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 266137 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11185 - 12355

01		2573 X	1752	-0-	-821	-0-	1752	2		N	-0-			-0-
02		2324 X	1234	-0-	-1090	-0-	1234	2		N	-0-			-0-
03		2573 X	1256	-0-	-1317	-0-	1256	2		N	-0-			-0-
04		2010 X	1617	-0-	-393	-0-	1617	2		N	-0-			-0-
05		1798 X	1550	-0-	-248	-0-	1550	2		N	-0-			-0-
06		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2		N	-0-			-0-
07		1674 N	1476	-0-	-198	-0-	1476	2		N	-0-			-0-
08		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2		N	-0-			-0-
09		1860 N	1281	-0-	-579	-0-	1281	2		N	-0-			-0-
10		1488 N	1317	-0-	-171	-0-	1317	2		N	-0-			-0-
11		1680 N	1345	-0-	-335	-0-	1345	2		N	-0-			-0-
*12		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//	945936									
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II			WELL #:	7	RRCID ->	266139	COMPL. DATE	03/06/2012	TOTAL DEPTH	12514	PERF.11006 - 12366		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2635 X	1488	-0-	-1147	-0-	1488 2		N	-0-			-0-
02		2100 N	1751	-0-	-349	-0-	1751 2		N	-0-			-0-
03		2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2597 2		N	-0-			-0-
04		2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368 2		N	-0-			-0-
05		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080 2		N	-0-			-0-
06		2520 N	1813	-0-	-707	-0-	1813 2		N	-0-			-0-
07		2449 N	1674	-0-	-775	-0-	1674 2		N	-0-			-0-
08		2077 N	1572	-0-	-505	-0-	1572 2		N	-0-			-0-
09		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849 2		N	-0-			-0-
10		2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189 2		N	-0-			-0-
11		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123 2		N	-0-			-0-
*12		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1			WELL #:	10H	RRCID ->	266176	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	11583	PERF.11800 - 14050		
01		11669 X	11669	-0-	-0-	-0-	11669 2		N	-0-			18
02		9800 X	9640	-0-	-160	-0-	9640 2		N	-0-			18
03		10628 X	10628	-0-	-0-	-0-	10628 2		N	-0-			18
04		11280 X	9966	-0-	-1314	-0-	9966 2		N	-0-			18
05		11656 X	11558	-0-	-98	-0-	11558 2		N	-0-			18
06		11280 X	10201	-0-	-1079	-0-	10201 2		N	-0-			18
07		10664 X	10416	-0-	-248	-0-	10416 2		N	-0-			18
08		11563 X	10568	-0-	-995	-0-	10568 2		N	-0-			18
09		11190 X	10733	-0-	-457	-0-	10733 2		N	-0-			18
10		11563 X	10359	-0-	-1204	-0-	10359 2		N	-0-			18
11		10230 X	9879	-0-	-351	-0-	9879 2		N	-0-			18
12		11098 X	10279	-0-	-819	-0-	10279 2		N	-0-			18

TOTAL GAS PROD: 125,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT			WELL #:	7	RRCID ->	266201	COMPL. DATE	04/06/2012	TOTAL DEPTH	12492	PERF.11070 - 12306		
01		1829 N	1549	-0-	-280	-0-	1549 2		N	-0-			92
02		1652 N	1502	-0-	-150	-0-	1502 2		N	-0-			92
03		1798 N	1797	-0-	-1	-0-	1797 2		N	-0-			92
04		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676 2		N	-0-			92
05		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733 2		N	-0-			92
06		1740 N	1668	-0-	-72	-0-	1668 2		N	-0-			92
07		1736 N	1620	-0-	-116	-0-	1620 2		N	-0-			92
08		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755 2		N	-0-			92
09		1680 N	1649	-0-	-31	-0-	1649 2		N	-0-			92
10		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677 2		N	-0-			92
11		1710 N	1596	-0-	-114	-0-	1596 2		N	-0-			92
12		1705 N	1637	-0-	-68	-0-	1637 2		N	-0-			92

TOTAL GAS PROD: 19,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266202 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF.10332 - 11470

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2		N	-0-			-0-
02		364 N	354	-0-	-10	-0-	354	2		N	-0-			-0-
03		527 N	395	-0-	-132	-0-	395	2		N	-0-			-0-
04		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2		N	-0-			-0-
05		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-			-0-
06		390 N	322	-0-	-68	-0-	322	2		N	-0-			-0-
07		496 N	380	-0-	-116	-0-	380	2		N	-0-			-0-
08		465 N	345	-0-	-120	-0-	345	2		N	-0-			-0-
09		330 N	257	-0-	-73	-0-	257	2		N	-0-			-0-
10		372 N	248	-0-	-124	-0-	248	2		N	-0-			-0-
11		330 N	228	-0-	-102	-0-	228	2		N	-0-			-0-
*12		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 266203 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11560 - 11960

01		837 N	386	-0-	-451	-0-	386	2		N	-0-			-0-
02		364 N	188	-0-	-176	-0-	188	2		N	-0-			-0-
03		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2		N	-0-			-0-
04		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-			-0-
05		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-			-0-
06		660 N	653	-0-	-7	-0-	653	2		N	-0-			-0-
07		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2		N	-0-			-0-
08		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-			-0-
09		660 N	494	-0-	-166	-0-	494	2		N	-0-			-0-
10		558 N	347	-0-	-211	-0-	347	2		N	-0-			-0-
11		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2		N	-0-			-0-
*12		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 266217 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11040 - 12389

01		2976 X	2956	-0-	-20	-0-	2956	2		N	-0-			-0-
02		2576 X	2067	-0-	-509	-0-	2067	2		N	-0-			-0-
03		3224 X	2480	-0-	-744	-0-	2480	2		N	-0-			-0-
04		3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2		N	-0-			-0-
05		3224 X	2881	-0-	-343	-0-	2881	2		N	-0-			-0-
06		2850 X	2776	-0-	-74	-0-	2776	2		N	-0-			-0-
07		3224 X	2749	-0-	-475	-0-	2749	2		N	-0-			-0-
08		3224 X	2316	-0-	-908	-0-	2316	2		N	-0-			-0-
09		3120 X	2832	-0-	-288	-0-	2832	2		N	-0-			-0-
10		2883 X	2432	-0-	-451	-0-	2432	2		N	-0-			-0-
11		2790 X	2227	-0-	-563	-0-	2227	2		N	-0-			-0-
12		2914 X	2660	-0-	-254	-0-	2660	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 COOPER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 266218 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11046 - 12236

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2697 X	2437	-0-	-260	-0-	2437	2		N	-0-			-0-
02		2548 X	1578	-0-	-970	-0-	1578	2		N	-0-			-0-
03		2821 X	1881	-0-	-940	-0-	1881	2		N	-0-			-0-
04		2730 X	1484	-0-	-1246	-0-	1484	2		N	-0-			-0-
05		2635 X	1950	-0-	-685	-0-	1950	2		N	-0-			-0-
06		2370 X	2301	-0-	-69	-0-	2301	2		N	-0-			-0-
07		3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2		N	-0-			-0-
08		3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2		N	-0-			-0-
09		2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2		N	-0-			-0-
10		3193 X	3134	-0-	-59	-0-	3134	2		N	-0-			-0-
11		3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2		N	-0-			-0-
12		3193 X	3150	-0-	-43	-0-	3150	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORAND -A- WELL #: 7H RRCID -> 266225 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12310 - 14989

01		6572 X	1325	-0-	-5247	-0-	1325	2		N	-0-			101
02		5936 X	999	-0-	-4937	-0-	999	2		N	-0-			101
03		6572 X	1541	-0-	-5031	-0-	1541	2		N	-0-			101
04		5280 X	1148	-0-	-4132	-0-	1148	2		N	-0-			101
05		2976 X	1640	-0-	-1336	-0-	1640	2		N	-0-			101
06		1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2		N	-0-			101
07		1550 X	1260	-0-	-290	-0-	1260	2		N	-0-			101
08		1643 X	1136	-0-	-507	-0-	1136	2		N	-0-			101
09		1890 X	1806	-0-	-84	-0-	1806	2		N	-0-			101
10		1953 X	1036	-0-	-917	-0-	1036	2		N	-0-			101
11		1890 X	1465	-0-	-425	-0-	1465	2		N	-0-			101
12		1860 X	1614	-0-	-246	-0-	1614	2		N	-0-			101

TOTAL GAS PROD: 16,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 266271 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 10660

01		186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2		N	-0-			-0-
02		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-			-0-
03		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-			-0-
04		955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2		N	-0-			-0-
05		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2		N	-0-			-0-
06		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2		N	-0-			-0-
07		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2		N	-0-			-0-
08		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2		N	-0-			-0-
09		510 N	191	-0-	-319	-0-	191	2		N	-0-			-0-
10		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		N	-0-			-0-
11		510 N	54	-0-	-456	-0-	54	2		N	-0-			-0-
12		186 N	127	-0-	-59	-0-	127	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 COSSON GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 266275 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 11390

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-			-0-
02		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-			-0-
03		372 N	350	-0-	-22	-0-	350	2		N	-0-			-0-
04		450 N	410	-0-	-40	-0-	410	2		N	-0-			-0-
05		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-			-0-
06		330 N	186	-0-	-144	-0-	186	2		N	-0-			-0-
07		434 N	313	-0-	-121	-0-	313	2		N	-0-			-0-
08		403 N	227	-0-	-176	-0-	227	2		N	-0-			-0-
09		180 N	137	-0-	-43	-0-	137	2		N	-0-			-0-
10		310 N	241	-0-	-69	-0-	241	2		N	-0-			-0-
11		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-			-0-
*12		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 266303 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10402 - 11428

01		1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2		N	-0-			-0-
02		1568 X	1172	-0-	-396	-0-	1172	2		N	-0-			-0-
03		1736 X	901	-0-	-835	-0-	901	2		N	-0-			-0-
04		1800 X	561	-0-	-1239	-0-	561	2		N	-0-			-0-
05		3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2		N	-0-			-0-
06		4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2		N	-0-			-0-
07		3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2		N	-0-			-0-
08		3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2		N	-0-			-0-
09		3030 X	1974	-0-	-1056	-0-	1974	2		N	-0-			-0-
10		3131 X	2952	-0-	-179	-0-	2952	2		N	-0-			-0-
11		4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	2		N	-0-			-0-
12		3131 X	1603	-0-	-1528	-0-	1603	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 266335 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11542 - 12075

01		2976 X	1165	-0-	-1811	-0-	1165	2		N	-0-			-0-
02		2688 X	2254	-0-	-434	-0-	2254	2		N	-0-			-0-
03		3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2		N	-0-			-0-
04		2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2		N	-0-			-0-
05		2511 X	1632	-0-	-879	-0-	1632	2		N	-0-			-0-
06		3060 X	1553	-0-	-1507	-0-	1553	2		N	-0-			-0-
07		3162 X	2013	-0-	-1149	-0-	2013	2		N	-0-			-0-
08		3162 X	3090	-0-	-72	-0-	3090	2		N	-0-			-0-
09		2880 X	2364	-0-	-516	-0-	2364	2		N	-0-			-0-
10		2015 X	1895	-0-	-120	-0-	1895	2		N	-0-			-0-
11		3000 X	352	-0-	-2648	-0-	352	2		N	-0-			-0-
12		3100 X	374	-0-	-2726	-0-	374	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
IRVIN GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	266350	COMPL. DATE	06/27/2012	TOTAL DEPTH	11630	PERF.10412 - 11479	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	3100 N	3373	-0-	273	273	3373	2	N	-0-		-0-	
02	2621 N	2348	-0-	-273	-0-	2348	2	N	-0-		-0-	
03	2170 N	1585	-0-	-585	-0-	1585	2	N	-0-		-0-	
04	2100 X	875	-0-	-1225	-0-	875	2	N	-0-		-0-	
05	2170 X	638	-0-	-1532	-0-	638	2	N	-0-		-0-	
06	2100 X	561	-0-	-1539	-0-	561	2	N	-0-		-0-	
07	2170 X	497	-0-	-1673	-0-	497	2	N	-0-		-0-	
08	1581 X	826	-0-	-755	-0-	826	2	N	-0-		-0-	
09	870 X	676	-0-	-194	-0-	676	2	N	-0-		-0-	
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2	N	-0-		-0-	
11	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2	N	-0-		-0-	
*12	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		14,997		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROBERTS, L. F.		WELL #:		4H	RRCID ->	266360	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	12131	PERF.12325 - 14777	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	4061 X	2696	-0-	-1365	-0-	2696	2	N	-0-		-0-	
02	3808 X	2577	-0-	-1231	-0-	2577	2	N	-0-		-0-	
03	4216 X	4048	-0-	-168	-0-	4048	2	N	-0-		-0-	
04	4080 X	2861	-0-	-1219	-0-	2861	2	N	-0-		-0-	
05	4185 X	3944	-0-	-241	-0-	3944	2	N	-0-		-0-	
06	3930 X	3750	-0-	-180	-0-	3750	2	N	-0-		-0-	
07	4061 X	3999	-0-	-62	-0-	3999	2	N	-0-		-0-	
08	4061 X	3808	-0-	-253	-0-	3808	2	N	-0-		-0-	
09	3810 X	3426	-0-	-384	-0-	3426	2	N	-0-		-0-	
10	3999 X	3127	-0-	-872	-0-	3127	2	N	-0-		-0-	
11	3870 X	3014	-0-	-856	-0-	3014	2	N	-0-		-0-	
12	3999 X	1913	-0-	-2086	-0-	1913	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		39,163		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	266473	COMPL. DATE	04/13/2012	TOTAL DEPTH	12665	PERF.11215 - 12366	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	3100 X	2477	-0-	-623	-0-	2477	2	N	-0-		-0-	
02	2800 X	1341	-0-	-1459	-0-	1341	2	N	-0-		-0-	
03	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2	N	-0-		-0-	
04	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2	N	-0-		-0-	
05	3224 X	2734	-0-	-490	-0-	2734	2	N	-0-		-0-	
06	3300 X	3121	-0-	-179	-0-	3121	2	N	-0-		-0-	
07	3534 X	3123	-0-	-411	-0-	3123	2	N	-0-		-0-	
08	3534 X	3022	-0-	-512	-0-	3022	2	N	-0-		-0-	
09	3420 X	2799	-0-	-621	-0-	2799	2	N	-0-		-0-	
10	3224 X	2474	-0-	-750	-0-	2474	2	N	-0-		-0-	
11	3120 X	2068	-0-	-1052	-0-	2068	2	N	-0-		-0-	
12	3131 X	1724	-0-	-1407	-0-	1724	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		31,734		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 37		RRCID -> 266582		COMPL. DATE 09/30/2011		TOTAL DEPTH 11977 PERF.11390 - 11826	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 2	N	-0-	-0-
02	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463 2	N	-0-	-0-
03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2	N	-0-	-0-
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2	N	-0-	-0-
05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2	N	-0-	-0-
06	240 N	154	-0-	-86	-0-	154 2	N	-0-	-0-
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2	N	-0-	-0-
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2	N	-0-	-0-
09	150 N	142	-0-	-8	-0-	142 2	N	-0-	-0-
10	248 N	76	-0-	-172	-0-	76 2	N	-0-	-0-
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2	N	-0-	-0-
*12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,751		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

STARK GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 267913		COMPL. DATE 12/12/2012		TOTAL DEPTH 11818 PERF.11285 - 16478	
01	23219 X	22408	-0-	-811	-0-	22408 2	N	-0-	182
02	20972 X	17131	-0-	-3841	-0-	17131 2	N	-0-	182
03	23869 X	23869	-0-	-0-	-0-	23869 2	N	-0-	182
04	22260 X	21509	-0-	-751	-0-	21509 2	N	-0-	182
05	22413 X	21863	-0-	-550	-0-	21863 2	N	-0-	182
06	22470 X	18799	-0-	-3671	-0-	18766 2	33 9 N	30	212
07	23219 X	20798	-0-	-2421	-0-	20748 2	50 9 N	45	78
08	23219 X	16124	-0-	-7095	-0-	16124 2	N	-0-	78
09	21510 X	11022	-0-	-10488	-0-	11022 2	N	-0-	78
10	25005 X	25005	-0-	-0-	-0-	25005 2	N	-0-	78
11	22986 X	22986	-0-	-0-	-0-	22986 2	N	-0-	78
*12	22425 X	22425	-0-	-0-	-0-	22425 2	N	-0-	78
TOTAL GAS PROD:		243,939		TOTAL CONDENSATE PROD:		75			

ROBERTS, L. F.		WELL #: 5H		RRCID -> 270562		COMPL. DATE 04/24/2013		TOTAL DEPTH 12093 PERF.12300 - 15928	
01	10261 X	7552	-0-	-2709	-0-	7552 2	N	-0-	87
02	8120 X	5259	-0-	-2861	-0-	5259 2	N	-0-	87
03	8990 X	8400	-0-	-590	-0-	8400 2	N	-0-	87
04	8700 X	5214	-0-	-3486	-0-	5214 2	N	-0-	87
05	8587 X	5878	-0-	-2709	-0-	5878 2	N	-0-	87
06	8130 X	6390	-0-	-1740	-0-	6390 2	N	-0-	87
07	8401 X	6126	-0-	-2275	-0-	6126 2	N	-0-	87
08	8401 X	5838	-0-	-2563	-0-	5838 2	N	-0-	87
09	6390 X	5216	-0-	-1174	-0-	5216 2	N	-0-	87
10	6603 X	5983	-0-	-620	-0-	5983 2	N	-0-	87
11	6390 X	5726	-0-	-664	-0-	5726 2	N	-0-	87
12	6138 X	4541	-0-	-1597	-0-	4541 2	N	-0-	87
TOTAL GAS PROD:		72,123		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CAPP NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 272235		COMPL. DATE 03/08/2014		TOTAL DEPTH 11933		PERF.12365 - 16493	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	19561 X	19530	-0-	-31	-0-	19530 2	N	-0-			27
02	17584 X	13540	-0-	-4044	-0-	13540 2	N	-0-			27
03	19468 X	19165	-0-	-303	-0-	19165 2	N	-0-			27
04	19562 X	19562	-0-	-0-	-0-	19562 2	N	-0-			27
05	20153 X	20153	-0-	-0-	-0-	20153 2	N	-0-			27
06	19164 X	19164	-0-	-0-	-0-	19164 2	N	-0-			27
07	20212 X	19555	-0-	-657	-0-	19555 2	N	-0-			27
08	20212 X	19950	-0-	-262	-0-	19950 2	N	-0-			27
09	19560 X	18394	-0-	-1166	-0-	18394 2	N	-0-			27
10	20150 X	17957	-0-	-2193	-0-	17957 2	N	-0-			27
11	19320 X	15807	-0-	-3513	-0-	15807 2	N	-0-			27
12	19964 X	15598	-0-	-4366	-0-	15598 2	N	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 218,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1		WELL #: 4H		RRCID -> 272236		COMPL. DATE 03/20/2014		TOTAL DEPTH 11633		PERF.12045 - 15508	
01	21669 X	18201	-0-	-3468	-0-	18201 2	N	-0-			244
02	21220 X	21220	-0-	-0-	-0-	21220 2	N	-0-			244
03	22786 X	22786	-0-	-0-	-0-	22786 2	N	-0-			244
04	19650 X	15702	-0-	-3948	-0-	15665 2	N	37 9	34	179 1	99
05	23498 X	22900	-0-	-598	-0-	22756 2	N	144 9	131		230
06	22740 X	20516	-0-	-2224	-0-	20470 2	N	46 9	42	180 1	92
07	23498 X	19985	-0-	-3513	-0-	19985 2	N		-0-		92
08	22909 X	19754	-0-	-3155	-0-	19754 2	N		-0-		92
09	22170 X	18582	-0-	-3588	-0-	18554 2	N	28 9	25		117
10	22909 X	18394	-0-	-4515	-0-	18394 2	N		-0-		117
11	20520 X	17814	-0-	-2706	-0-	17814 2	N		-0-		117
12	19995 X	18038	-0-	-1957	-0-	18038 2	N		-0-		117

TOTAL GAS PROD: 233,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

RANGER, WS GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 272238		COMPL. DATE 03/18/2014		TOTAL DEPTH 11461		PERF.11588 - 15436	
01	12431 X	12246	-0-	-185	-0-	12246 2	N	-0-			26
02	11900 X	8969	-0-	-2931	-0-	8969 2	N	-0-			26
03	13175 X	12276	-0-	-899	-0-	12276 2	N	-0-			26
04	12750 X	11173	-0-	-1577	-0-	11173 2	N	-0-			26
05	12524 X	10395	-0-	-2129	-0-	10395 2	N	-0-			26
06	11880 X	10016	-0-	-1864	-0-	10016 2	N	-0-			26
07	12276 X	10166	-0-	-2110	-0-	10166 2	N	-0-			26
08	12276 X	10070	-0-	-2206	-0-	9884 2	N	186 9	169	173 1	22
09	11160 X	8527	-0-	-2633	-0-	8527 2	N		-0-		22
10	10701 X	10701	-0-	-0-	-0-	10701 2	N		-0-		22
11	11262 X	11262	-0-	-0-	-0-	11262 2	N		-0-		22
*12	11039 X	11039	-0-	-0-	-0-	11039 2	N		-0-		22

TOTAL GAS PROD: 126,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
MOODY ESTATE		WELL #: 6H		RRCID -> 273061		COMPL. DATE 06/15/2014		TOTAL DEPTH 11381		PERF.11857 - 18286					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	16715	X	16715	-0-	-0-	-0-	16715	2		N	-0-				77
02	14756	X	13320	-0-	-1436	-0-	13320	2		N	-0-				77
03	16337	X	15776	-0-	-561	-0-	15776	2		N	-0-				77
04	16170	X	13916	-0-	-2254	-0-	13916	2		N	-0-				77
05	16709	X	13486	-0-	-3223	-0-	13486	2		N	-0-				77
06	16170	X	12786	-0-	-3384	-0-	12786	2		N	-0-				77
07	15779	X	13742	-0-	-2037	-0-	13742	2		N	-0-				77
08	15779	X	14425	-0-	-1354	-0-	14425	2		N	-0-				77
09	16363	X	16363	-0-	-0-	-0-	16363	2		N	-0-				77
10	16863	X	16863	-0-	-0-	-0-	16863	2		N	-0-				77
11	15061	X	15061	-0-	-0-	-0-	15061	2		N	-0-				77
12	16895	X	15142	-0-	-1753	-0-	15142	2		N	-0-				77

TOTAL GAS PROD: 177,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 285978		COMPL. DATE 11/22/2018		TOTAL DEPTH 11362		PERF.11784 - 14306					
01	47191	X	47191	-0-	-0-	-0-	47191	2		N	-0-				113
02	41972	X	35683	-0-	-6289	-0-	35650	2	33	9	N	30			143
03	50623	X	45329	-0-	-5294	-0-	45329	2			N	-0-			143
04	48990	X	40677	-0-	-8313	-0-	40550	2	127	9	N	115	176	1	82
05	50623	X	39706	-0-	-10917	-0-	39706	2			N	-0-			82
06	45660	X	37174	-0-	-8486	-0-	37174	2			N	-0-			82
07	45322	X	36900	-0-	-8422	-0-	36900	2			N	-0-			82
08	45322	X	36113	-0-	-9209	-0-	36056	2	57	9	N	52			134
09	40680	X	33736	-0-	-6944	-0-	33736	2			N	-0-			134
10	39711	X	33935	-0-	-5776	-0-	33935	2			N	-0-			134
11	37170	X	31827	-0-	-5343	-0-	31827	2			N	-0-			134
12	36890	X	32087	-0-	-4803	-0-	32087	2			N	-0-			134

TOTAL GAS PROD: 450,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

DUNLAP II-MCGEE ALLOCATION		WELL #: 1H		RRCID -> 286694		COMPL. DATE 01/19/2019		TOTAL DEPTH 11909		PERF.11657 - 16353					
01	97495	X	79270	-0-	-18225	-0-	79074	2	196	9	N	178			232
02	83468	X	56002	-0-	-27466	-0-	55958	2	44	9	N	40	180	1	92
03	89280	X	80450	-0-	-8830	-0-	80450	2			N	-0-			92
04	83310	X	70338	-0-	-12972	-0-	70169	2	169	9	N	154	181	1	65
05	80693	X	71460	-0-	-9233	-0-	71460	2			N	-0-			65
06	77850	X	67499	-0-	-10351	-0-	67455	2	44	9	N	40			105
07	80445	X	68364	-0-	-12081	-0-	68146	2	218	9	N	198	185	1	118
08	80445	X	66649	-0-	-13796	-0-	66590	2	59	9	N	54			172
09	70350	X	62550	-0-	-7800	-0-	62418	2	132	9	N	120	190	1	102
10	71455	X	62192	-0-	-9263	-0-	62159	2	33	9	N	30			132
11	67500	X	58320	-0-	-9180	-0-	58176	2	144	9	N	131	185	1	78
12	68355	X	58607	-0-	-9748	-0-	58607	2			N	-0-			78

TOTAL GAS PROD: 801,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 945

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 287450 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11161 - 17040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	42785 X	42785	-0-	-0-	-0-		42785 2		N	-0-			-0-
02	35512 X	35512	-0-	-0-	-0-		35512 2		N	-0-			-0-
03	42953 X	42953	-0-	-0-	-0-		42953 2		N	-0-			-0-
04	42582 X	42582	-0-	-0-	-0-		42582 2		N	-0-			-0-
05	45101 X	45101	-0-	-0-	-0-		45101 2		N	-0-			-0-
06	37721 X	37721	-0-	-0-	-0-		37721 2		N	-0-			-0-
07	46757 X	46757	-0-	-0-	-0-		46757 2		N	-0-			-0-
08	44542 X	44542	-0-	-0-	-0-		44542 2		N	-0-			-0-
09	43127 X	43127	-0-	-0-	-0-		43127 2		N	-0-			-0-
10	43582 X	43582	-0-	-0-	-0-		43582 2		N	-0-			-0-
11	44506 X	44506	-0-	-0-	-0-		44506 2		N	-0-			-0-
*12	46292 X	46292	-0-	-0-	-0-		46292 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 515,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (PETTIT B) 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
COSSON WELL #: 2 RRCID -> 195020 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7582 - 7584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 195671 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8010 - 8036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CULVER & CAIN PRODUCTION LLC //CONT.// 194068
 COSSON WELL #: 4 RRCID -> 202069 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8032 - 8034

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2	N	-0-			2
02		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-			2
03		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-			2
04		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-			2
05		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-			2
06		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-			2
07		93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2	N	-0-			2
08		93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2	N	-0-			2
09		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-			2
10		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-			2
11		90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2	N	-0-			2
12		93 N	48	-0-	-45	-0-	48	2	N	-0-			2
TOTAL GAS PROD:			915	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

XTO ENERGY INC. 945936
 HAM GAS UNIT WELL #: 7F RRCID -> 192477 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7960 - 8140

01		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2	N	-0-			-0-
02		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-			-0-
03		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2	N	-0-			-0-
04		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2	N	-0-			-0-
05		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-			-0-
06		330 N	242	-0-	-88	-0-	242	2	N	-0-			-0-
07		310 N	133	-0-	-177	-0-	133	2	N	-0-			-0-
08		248 N	123	-0-	-125	-0-	123	2	N	-0-			-0-
09		240 N	135	-0-	-105	-0-	135	2	N	-0-			-0-
10		124 N	87	-0-	-37	-0-	87	2	N	-0-			-0-
11		120 N	115	-0-	-5	-0-	115	2	N	-0-			-0-
*12		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,390	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

BUTLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198363 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8046 - 8224

01		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2	N	-0-			55
02		1708 N	1121	-0-	-587	-0-	1121	2	N	-0-			55
03		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2	N	-0-			55
04		1770 N	1715	-0-	-55	-0-	1715	2	N	-0-			55
05		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2	N	-0-			55
06		1830 N	1722	-0-	-108	-0-	1722	2	N	-0-			55
07		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1671	2	N	112			167
08		1767 N	1614	-0-	-153	-0-	1605	2	N	8			175
09		1710 N	1468	-0-	-242	-0-	1468	2	N	-0-			175
10		1798 N	1298	-0-	-500	-0-	1298	2	N	-0-			175
11		1560 N	1169	-0-	-391	-0-	1169	2	N	-0-			175
12		1519 N	1288	-0-	-231	-0-	1288	2	N	-0-			175
TOTAL GAS PROD:			18,709	TOTAL CONDENSATE PROD: 120									

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252895 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8143

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 254488 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 8188

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 257211 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7970 - 8164

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 260750 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8123

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260777 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF. 8100 - 8224

01	3100 X	2430	-0-	-670	-0-	2430	2			N	-0-			-0-
02	2800 X	1625	-0-	-1175	-0-	1625	2			N	-0-			-0-
03	2666 X	2585	-0-	-81	-0-	2585	2			N	-0-			-0-
04	2580 X	2345	-0-	-235	-0-	2345	2			N	-0-			-0-
05	2666 X	2097	-0-	-569	-0-	2097	2			N	-0-			-0-
06	2490 X	1492	-0-	-998	-0-	1492	2			N	-0-			-0-
07	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-			-0-
08	2573 X	2552	-0-	-21	-0-	2552	2			N	-0-			-0-
09	2340 X	2111	-0-	-229	-0-	2111	2			N	-0-			-0-
10	2635 X	2203	-0-	-432	-0-	2203	2			N	-0-			-0-
11	2550 X	2184	-0-	-366	-0-	2184	2			N	-0-			-0-
12	2635 X	2132	-0-	-503	-0-	2132	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264469 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8344 - 8439

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (PETTIT B) XTO ENERGY INC. CAT CREEK GAS UNIT		//CONT.// 88576 330 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 265704 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 12958 PERF. 8116 - 8202													
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 266472	COMPL. DATE 12/23/2011	TOTAL DEPTH 12785	PERF. 8285 - 8370
01	62 N	21	-0-	-41	-0-	21 2	N -0-
02	56 N	29	-0-	-27	-0-	29 2	N -0-
03	62 N	21	-0-	-41	-0-	21 2	N -0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N -0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N -0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N -0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-
TOTAL GAS PROD:		71				TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

HAM GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 267616	COMPL. DATE 01/06/2013	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 8007 - 8184
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT -0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT -0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT -0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT -0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT -0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT -0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT -0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT -0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT -0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT -0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT -0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT -0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 275785 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 11676 PERF. 7984 - 8087

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 282198 COMPL. DATE 12/07/2016 TOTAL DEPTH 11917 PERF. 8116 - 8300

		GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-				-0-
02	28 N	8	-0-	-20	-0-	8	2			N	-0-				-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-				-0-
04	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-				-0-
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-				-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-				-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-				-0-
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-				-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-				-0-
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-				-0-
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-				-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 282845 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8087 - 8291

		GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-				-0-
02	1568 N	1118	-0-	-450	-0-	1118	2			N	-0-				-0-
03	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-				-0-
04	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-				-0-
05	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-				-0-
06	1860 N	1666	-0-	-194	-0-	1666	2			N	-0-				-0-
07	1798 N	1753	-0-	-45	-0-	1753	2			N	-0-				-0-
08	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-				-0-
09	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-				-0-
10	1767 N	1748	-0-	-19	-0-	1748	2			N	-0-				-0-
11	1710 N	1653	-0-	-57	-0-	1653	2			N	-0-				-0-
12	1736 N	1692	-0-	-44	-0-	1692	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 20,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (PETTIT B)		//CONT.// 88576 330		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 283375		COMPL. DATE 08/15/2017		TOTAL DEPTH 11766 PERF. 8210 - 8390		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299 2	N	-0-		-0-
02	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764 2	N	-0-		-0-
03	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984 2	N	-0-		-0-
04	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768 2	N	-0-		-0-
05	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084 2	N	-0-		-0-
06	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932 2	N	-0-		-0-
07	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665 2	N	-0-		-0-
08	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124 2	N	-0-		-0-
09	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2597 2	N	-0-		-0-
10	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2768 2	N	-0-		-0-
11	2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	2881 2	N	-0-		-0-
*12	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		26,511		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TEAGUE (RODESSA)		88576 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC		194068								
COSSON GAS UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 015692		COMPL. DATE 01/25/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7564 - 7595		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-		15
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-		15
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2	N	-0-		15
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	N	-0-		15
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	N	-0-		15
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2	N	-0-		15
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2	N	-0-		15
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-		15
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2	N	-0-		15
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-		15
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2	N	-0-		15
*12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-		15
TOTAL GAS PROD:		689		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

COSSON		WELL #: 2		RRCID -> 193462		COMPL. DATE 01/08/2003		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7582 - 7584		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	6386 X	5936	-0-	-450	-0-	5936 2	N	-0-		39
02	5096 X	2791	-0-	-2305	-0-	2791 2	N	-0-		39
03	5642 X	4150	-0-	-1492	-0-	4150 2	N	-0-		39
04	5730 X	5600	-0-	-130	-0-	5600 2	N	-0-		39
05	6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	6706 2	N	-0-		39
06	6019 X	6019	-0-	-0-	-0-	6019 2	N	-0-		39
07	6585 X	6585	-0-	-0-	-0-	6585 2	N	-0-		39
08	6696 X	5348	-0-	-1348	-0-	5348 2	N	-0-		39
09	6480 X	5251	-0-	-1229	-0-	5251 2	N	-0-		39
10	6696 X	5474	-0-	-1222	-0-	5474 2	N	-0-		39
11	6360 X	4043	-0-	-2317	-0-	4043 2	N	-0-		39
12	6572 X	822	-0-	-5750	-0-	822 2	N	-0-		39
TOTAL GAS PROD:		58,725		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TEAGUE (RODESSA)		//CONT.//		88576 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC		//CONT.//		194068									
COSSON		WELL #:		3	RRCID ->	196763	COMPL. DATE	07/12/2003	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7596 - 7600	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5022 X	4098	-0-	-924	-0-	4086 2	12 9	N		11	183 1		30
02	4536 X	2742	-0-	-1794	-0-	2674 2	68 9	N		62			92
03	5022 X	3928	-0-	-1094	-0-	3884 2	44 9	N		40			132
04	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	4411 2	9 9	N		8			140
05	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	4242 2	65 9	N		59			199
06	3960 X	2122	-0-	-1838	-0-	2122 2		N		-0-			199
07	4557 X	3349	-0-	-1208	-0-	3341 2	8 9	N		7	176 1		30
08	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	4605 2	76 9	N		69			99
09	4410 X	4149	-0-	-261	-0-	4069 2	80 9	N		73			172
10	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	4368 2	108 9	N		98	178 1		92
11	4530 X	4077	-0-	-453	-0-	4031 2	46 9	N		42			134
12	4681 X	3657	-0-	-1024	-0-	3651 2	6 9	N		5			139
TOTAL GAS PROD:		46,006				TOTAL CONDENSATE PROD:				474			

XTO ENERGY INC.				945936				CNTY: FREESTONE					
CAT CREEK GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	277968	COMPL. DATE	09/23/2015	TOTAL DEPTH	12958	PERF.	7724 - 7736
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

RUBY MIDDLETON GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	285676	COMPL. DATE	11/30/2018	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7253 - 7358
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		88576 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799										
TEAGUE WEST GAS UNIT #3		WELL #: 1		RRCID -> 072651		COMPL. DATE 08/17/1977		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7792 - 7860				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

VICKERS, J.N.		88576 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VICKERS, J.N.		108799										
VICKERS, J.N.		WELL #: 1		RRCID -> 077649		COMPL. DATE 06/24/1978		TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7592 - 7599				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TEAGUE WEST GAS UNIT #3		88576 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
TEAGUE WEST GAS UNIT #3		108799										
TEAGUE WEST GAS UNIT #3		WELL #: 3		RRCID -> 158676		COMPL. DATE 04/18/1996		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7615 - 7631				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	88576 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//	108799											
YELDELL UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	172001	COMPL. DATE	01/05/1999	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	7586 - 7592			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405						TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7630 - 7892						
STILES, W. F.		WELL #:	2	RRCID ->	141737	COMPL. DATE	10/21/1994							
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	30	1	40	2	N	-0-			28
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	12	1	18	2	N	-0-			28
03	62 N	31	-0-	-31	-0-	13	1	18	2	N	-0-			28
04	60 N	39	-0-	-21	-0-	17	1	22	2	N	-0-			28
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	8	1	11	2	N	-0-			28
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	7	1	4	2	N	-0-			28
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	6	1	2	2	N	-0-			28
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	6	1	7	2	N	-0-			28
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	7	1	8	2	N	-0-			28
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	6	1	6	2	N	-0-			28
11	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			28
*12	31 N	19	-0-	-12	-0-	8	1	11	2	N	-0-			28
TOTAL GAS PROD:		267			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

WRIGHT, J.A.		189405						TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7704 - 7819						
		WELL #:	3	RRCID ->	157142	COMPL. DATE	06/07/1995							
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	8	1	11	2	N	-0-			163
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	7	1	10	2	N	-0-			163
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	2	N	-0-			163
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	2	N	-0-			163
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	23	1	30	2	N	-0-			163
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	10	1	6	2	N	-0-			163
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	5	1	2	2	N	-0-			163
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	13	1	16	2	N	-0-			163
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	2	N	-0-			163
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	4	1	4	2	N	-0-			163
*12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	2	N	-0-			163
TOTAL GAS PROD:		186			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 88576 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405											
STILES, W.F.		WELL #: 3		RRCID -> 179964		COMPL. DATE 05/09/2008			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7424 - 7824				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	207	1	279	2	N	-0-		37
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	154	1	226	2	N	-0-	37 7	-0-
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	208	1	283	2	N	-0-		-0-
04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	206	1	263	2	N	-0-		-0-
05	426 N	426	-0-	-0-	-0-	184	1	242	2	N	-0-		-0-
06	300 N	289	-0-	-11	-0-	182	1	107	2	N	-0-		-0-
07	310 N	222	-0-	-88	-0-	157	1	65	2	N	-0-		-0-
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	149	1	174	2	N	-0-		-0-
09	300 N	298	-0-	-2	-0-	141	1	157	2	N	-0-		-0-
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	152	1	174	2	N	-0-		-0-
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	183	1	216	2	N	-0-		-0-
*12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	208	1	263	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,580		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PRUIETT, M. E.		WELL #: 2		RRCID -> 257038		COMPL. DATE 05/13/2010			TOTAL DEPTH 11907 PERF. 7680 - 7782				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	19	1	26	2	N	-0-		30
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	13	1	19	2	N	-0-		30
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	12	1	16	2	N	-0-		30
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	8	1	11	2	N	-0-		30
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	23	1	31	2	N	-0-		30
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	18	1	11	2	N	-0-		30
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	8	1	3	2	N	-0-		30
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	14	1	17	2	N	-0-		30
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	11	1	12	2	N	-0-		30
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	2	N	-0-		30
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	9	1	10	2	N	-0-		30
*12	31 N	23	-0-	-8	-0-	10	1	13	2	N	-0-		30
TOTAL GAS PROD:		325		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WATER ENERGY SERVICES, LLC		900331		RRCID -> 251493		COMPL. DATE 03/18/2014			TOTAL DEPTH 5078 PERF. 4649 - 4815				
FREE-TEX S.W.D.		WELL #: 2											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
STILES, W. F. WELL #: 1 T RRCID -> 015723 COMPL. DATE 05/05/1955 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7460 - 7783

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

POWERS "E" WELL #: 1 RRCID -> 147349 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 7676 - 7811

01	620	N	1	-0-	-619	-0-	1	2		N	-0-			79	
02	1904	N	10	-0-	-1894	-0-	10	2		N	-0-			79	
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2		N	-0-			79	
04	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2		N	-0-			79	
05	3100	N	3155	-0-	55	55	3155	2		N	-0-			79	
06	3000	N	3233	-0-	233	288	3233	2		N	-0-			79	
07	3100	N	3115	-0-	15	303	3115	2		N	-0-			79	
08	3332	X	3029	-0-	-303	-0-	3029	2		N	-0-			79	
09	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2		N	-0-			79	
10	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2		N	-0-			79	
11	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2		N	-0-			79	
*12	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2		N	-0-			79	
TOTAL GAS PROD:			27,161											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149566 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8837

01	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2		N	-0-			-0-	
02	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2		N	-0-			-0-	
03	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2		N	-0-			-0-	
04	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2		N	-0-			-0-	
05	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2		N	-0-			-0-	
06	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2		N	-0-			-0-	
07	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2		N	-0-			-0-	
08	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2		N	-0-			-0-	
09	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2		N	-0-			-0-	
10	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2		N	-0-			-0-	
11	1500	X	1482	-0-	-18	-0-	1482	2		N	-0-			-0-	
12	1550	X	1408	-0-	-142	-0-	1408	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			32,448											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 88576 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HAM GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 152705		COMPL. DATE 01/06/2013		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 10064				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3038 X	2916	-0-	-122	-0-	2916	2	N	-0-			-0-
02	2576 X	2011	-0-	-565	-0-	2011	2	N	-0-			-0-
03	2852 X	2851	-0-	-1	-0-	2851	2	N	-0-			-0-
04	2820 X	2802	-0-	-18	-0-	2802	2	N	-0-			-0-
05	2914 X	2874	-0-	-40	-0-	2874	2	N	-0-			-0-
06	2820 X	2789	-0-	-31	-0-	2789	2	N	-0-			-0-
07	2883 X	2836	-0-	-47	-0-	2836	2	N	-0-			-0-
08	2883 X	2534	-0-	-349	-0-	2534	2	N	-0-			-0-
09	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2	N	-0-			-0-
10	2883 X	2882	-0-	-1	-0-	2882	2	N	-0-			-0-
11	2790 X	2739	-0-	-51	-0-	2739	2	N	-0-			-0-
12	2914 X	2827	-0-	-87	-0-	2827	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT		WELL #: 1-T		RRCID -> 160102		COMPL. DATE 08/16/1996		TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7654 - 7810				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES, W. F.		WELL #: 2		RRCID -> 166563		COMPL. DATE 09/26/1997		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7629 - 7802				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 88576 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HAM GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 181973		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7970 - 10047		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1302 N	1255	-0-	-47	-0-	1255 2	N	-0-		-0-
02	980 N	830	-0-	-150	-0-	830 2	N	-0-		-0-
03	1240 N	1234	-0-	-6	-0-	1234 2	N	-0-		-0-
04	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219 2	N	-0-		-0-
05	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 2	N	-0-		-0-
06	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 2	N	-0-		-0-
07	1271 N	1166	-0-	-105	-0-	1166 2	N	-0-		-0-
08	1240 N	989	-0-	-251	-0-	989 2	N	-0-		-0-
09	1200 N	1129	-0-	-71	-0-	1129 2	N	-0-		-0-
10	1178 N	1092	-0-	-86	-0-	1092 2	N	-0-		-0-
11	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 2	N	-0-		-0-
*12	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,751		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HAM GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 185845		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8948		
01	3100 N	3352	-0-	252	1175	3352 2	N	-0-		-0-
02	3143 X	1968	-0-	-1175	-0-	1968 2	N	-0-		-0-
03	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3167 2	N	-0-		-0-
04	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	2459 2	N	-0-		-0-
05	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2651 2	N	-0-		-0-
06	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	1971 2	N	-0-		-0-
07	1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	1706 2	N	-0-		-0-
08	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	1609 2	N	-0-		-0-
09	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	1180 2	N	-0-		-0-
10	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	1884 2	N	-0-		-0-
11	2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	2370 2	N	-0-		-0-
*12	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		25,704		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HAM GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 186593		COMPL. DATE 09/06/2009		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 10208		
01	4495 X	3973	-0-	-522	-0-	3973 2	N	-0-		-0-
02	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	4133 2	N	-0-		-0-
03	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	5484 2	N	-0-		-0-
04	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4929 2	N	-0-		-0-
05	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	4782 2	N	-0-		-0-
06	4920 X	3892	-0-	-1028	-0-	3892 2	N	-0-		-0-
07	5084 X	4658	-0-	-426	-0-	4658 2	N	-0-		-0-
08	5084 X	4543	-0-	-541	-0-	4543 2	N	-0-		-0-
09	4920 X	3738	-0-	-1182	-0-	3738 2	N	-0-		-0-
10	4774 X	4214	-0-	-560	-0-	4214 2	N	-0-		-0-
11	4500 X	4478	-0-	-22	-0-	4478 2	N	-0-		-0-
*12	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	4800 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		53,624		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HAM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 187196 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8992 - 10115

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039 2		N	-0-			-0-
02		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656 2		N	-0-			-0-
03		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734 2		N	-0-			-0-
04		1290 N	1199	-0-	-91	-0-	1199 2		N	-0-			-0-
05		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509 2		N	-0-			-0-
06		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358 2		N	-0-			-0-
07		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305 2		N	-0-			-0-
08		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 2		N	-0-			-0-
09		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357 2		N	-0-			-0-
10		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704 2		N	-0-			-0-
11		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723 2		N	-0-			-0-
*12		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,730	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244961 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 9998

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12882			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12882			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12882			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12882			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12882			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12882			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12882			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12882			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12882			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12882			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12882			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12882			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

HAM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252512 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 10072

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 IRVIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 259982 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 9444

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 261542 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8560 - 10208

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 262439 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 10192

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BUTLER GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262624 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 10132

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262695 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 9400

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 263166 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 9172

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 88576 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HAM GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 264769		COMPL. DATE 07/01/2012		TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 10156			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 265696		COMPL. DATE 05/13/2011		TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 9393			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 266048		COMPL. DATE 12/09/2011		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8565 - 8916			
01	1922 X	91	-0-	-1831	-0-	91 2		N	-0-		-0-
02	1344 X	370	-0-	-974	-0-	370 2		N	-0-		-0-
03	1395 X	201	-0-	-1194	-0-	201 2		N	-0-		-0-
04	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-			N	-0-		-0-
05	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-		-0-
06	390 X	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-		-0-
07	403 X	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		-0-
08	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		662		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266239 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 11917 PERF. 8632 - 8772

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COSSON GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 266343 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 8931

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BUTLER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 266421 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 10258

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 COSSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266538 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 9392

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272353 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 7791 - 7831

01	6107	X	5519	-0-	-588	-0-	5519	2				N	-0-				-0-
02	5488	X	2927	-0-	-2561	-0-	2927	2				N	-0-				-0-
03	5921	X	3688	-0-	-2233	-0-	3688	2				N	-0-				-0-
04	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	6649	2				N	-0-				-0-
05	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	6443	2				N	-0-				-0-
06	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	6092	2				N	-0-				-0-
07	6882	X	6110	-0-	-772	-0-	6110	2				N	-0-				-0-
08	6882	X	4997	-0-	-1885	-0-	4997	2				N	-0-				-0-
09	6660	X	3307	-0-	-3353	-0-	3307	2				N	-0-				-0-
10	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	6562	2				N	-0-				-0-
11	6090	X	5931	-0-	-159	-0-	5931	2				N	-0-				-0-
12	6107	X	5944	-0-	-163	-0-	5944	2				N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 64,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273306 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 12672 PERF. 8615 - 9464

01	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2				N	-0-				-0-
02	3080	X	2624	-0-	-456	-0-	2624	2				N	-0-				-0-
03	3534	X	2942	-0-	-592	-0-	2942	2				N	-0-				-0-
04	3420	X	2209	-0-	-1211	-0-	2209	2				N	-0-				-0-
05	3534	X	1722	-0-	-1812	-0-	1722	2				N	-0-				-0-
06	3420	X	1332	-0-	-2088	-0-	1332	2				N	-0-				-0-
07	2945	X	1629	-0-	-1316	-0-	1629	2				N	-0-				-0-
08	2945	X	1831	-0-	-1114	-0-	1831	2				N	-0-				-0-
09	2220	X	1287	-0-	-933	-0-	1287	2				N	-0-				-0-
10	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2				N	-0-				-0-
11	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2				N	-0-				-0-
*12	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2				N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 31,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		88576 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
IRVIN GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 273364	COMPL. DATE 05/06/2014	TOTAL DEPTH 12656	PERF. 8588	- 9429		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

TEAGUE, SW. (COTTON VALLEY)				88581 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
GREEN RIVER RESOURCES INC.				330185							
WADLE UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 108450	COMPL. DATE 12/27/1995	TOTAL DEPTH 11529	PERF. 10260	- 10350		
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16 2	N	-0-		-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	44 2	N	-0-		-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60 2	N	-0-		-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111 2	N	-0-		-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199 2	N	-0-		-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	N	-0-		-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87 2	N	-0-		-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140 2	N	-0-		-0-
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116 2	N	-0-		-0-
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91 2	N	-0-		-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	N	-0-		-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,089		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

TEAGUE, WEST (PETTTT)				88582 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799							
YELDELL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 152131	COMPL. DATE 10/07/1994	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 7253	- 7372		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

TEAGUE, WEST (PETTIT) CRESCENT PASS ENERGY, LLC KEILS, W. A. JR.		//CONT.//	88582 166 189405	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 2 RRCID -> 220511 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7274 - 7330																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

STILES, W F		WELL #:	1	RRCID ->	257919	COMPL. DATE	09/05/2010	TOTAL DEPTH	7847	PERF.	7164 - 7196			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PRUIETT, M.E.		WELL #:	3	RRCID ->	285798	COMPL. DATE	07/17/2018	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7250 - 7330			
01	124	N	70	-0-	-54	-0-	30 1	40 2	N	-0-	15			
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	19 1	28 2	N	-0-	15			
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	71 1	96 2	N	-0-	15			
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	65 1	83 2	N	-0-	15			
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	70 1	91 2	N	-0-	15			
06	150	N	102	-0-	-48	-0-	64 1	38 2	N	-0-	15			
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	124 1	52 2	N	-0-	15			
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	80 1	94 2	N	-0-	15			
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	109 1	121 2	N	-0-	15			
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	43 1	49 2	N	-0-	15			
11	180	N	15	-0-	-165	-0-	7 1	8 2	N	-0-	15			
*12	248	N	25	-0-	-223	-0-	11 1	14 2	N	-0-	15			
TOTAL GAS PROD:			1,407			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TEAGUE, WEST (PETTIT)		//CONT.//		88582 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.				945936												
STILES-BAGGETT UNIT		WELL #:		1 C	RRCID -> 015719	COMPL. DATE 05/05/1955	TOTAL DEPTH 7905	PERF. 7183	-	7284						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TEAGUE, WEST (RODESSA)				88582 498	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: FREESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405												
STILES, W F		WELL #:		1	RRCID -> 257918	COMPL. DATE 09/05/2010	TOTAL DEPTH 7847	PERF. 6657	-	6792						
01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	304 1	409 2	N	-0-			3				
02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	252 1	371 2	N	-0-			3				
03	732 N	732	-0-	-0-	-0-	310 1	422 2	N	-0-			3				
04	724 N	724	-0-	-0-	-0-	318 1	406 2	N	-0-			3				
05	558 N	548	-0-	-10	-0-	237 1	311 2	N	-0-			3				
06	540 N	442	-0-	-98	-0-	278 1	164 2	N	-0-			3				
07	558 N	442	-0-	-116	-0-	312 1	130 2	N	-0-			3				
08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	329 1	385 2	N	-0-			3				
09	598 N	598	-0-	-0-	-0-	283 1	315 2	N	-0-			3				
10	754 N	754	-0-	-0-	-0-	351 1	403 2	N	-0-			3				
11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	315 1	371 2	N	-0-			3				
*12	740 N	740	-0-	-0-	-0-	327 1	413 2	N	-0-			3				
TOTAL GAS PROD:		7,716				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

XTO ENERGY INC.				945936	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: FREESTONE						
BAGGETT UNIT		WELL #:		1 C	RRCID -> 015711	COMPL. DATE 04/17/1956	TOTAL DEPTH 8017	PERF. 6672	-	6822						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

TEAS (COTTON VALLEY)		88610 200 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405											
BRYANT, E.C. GAS UNIT		WELL #:	1D	RRCID ->	167362	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	11729	PERF.	10164	-	10304
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01		1643 N	769	-0-	-874	-0-	208 1	561 2	N	-0-			53
02		1008 N	734	-0-	-274	-0-	136 1	598 2	N	-0-			53
03		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	176 1	976 2	N	-0-			53
04		750 N	727	-0-	-23	-0-	112 1	615 2	N	-0-			53
05		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	248 1	1067 2	N	-0-			53
06		1110 N	1006	-0-	-104	-0-	240 1	766 2	N	-0-			53
07		744 N	712	-0-	-32	-0-	216 1	481 2	N	14			67
							15 9						
08		1302 N	710	-0-	-592	-0-	160 1	530 2	N	18			85
							20 9						
09		1020 N	610	-0-	-410	-0-	144 1	466 2	N	-0-			85
10		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	200 1	994 2	N	-0-			85
11		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	168 1	824 2	N	119	189 1		15
							131 9						
*12		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	232 1	960 2	N	-0-			15
TOTAL GAS PROD:		11,244				TOTAL CONDENSATE PROD:		151					

OLD UNION OPERATING COMPANY		621149				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
WILLIAMS, HENRY GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	141886	COMPL. DATE	05/23/1992	TOTAL DEPTH	11460	PERF.	10189	-	10325
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01		2100 N	1748	-0-	-352	9562	1706 2	42 9	Y	38			38
02		2800 N	1763	-0-	-1037	8525	1669 2	94 9	Y	85			123
03		3100 N	1854	-0-	-1246	7279	1825 2	29 9	Y	26			149
04		3000 N	1566	-0-	-1434	5845	1564 2	2 9	Y	2			151
05		3100 N	1529	-0-	-1571	4274	1529 2		Y	-0-			151
06		3000 N	358	-0-	-2642	1632	358 2		Y	-0-			151
07		2776 N	1144	-0-	-1632	-0-	1126 2	18 9	Y	16			167
08	DLQ	G-10	2136	-0-	2136	2136	2102 2	34 9	Y	31	164 1		34
09	DLQ	G-10	1698	-0-	1698	3834	1677 2	21 9	Y	19			53
10	DLQ	G-10	1509	-0-	1509	5343	1494 2	15 9	Y	14			67
11	DLQ	G-10	1424	-0-	1424	6767	1411 2	13 9	Y	12			79
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6767	6767			Y	NO RPT			79
TOTAL GAS PROD:		16,729				TOTAL CONDENSATE PROD:		243					

TEAS (PETTIT)		88610 238 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
OLD UNION OPERATING COMPANY		WELL #:	1	RRCID ->	054801	COMPL. DATE	03/24/1973	TOTAL DEPTH	6948	PERF.	6440	-	6452
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEAS (PETTIT)		//CONT.//		88610 238	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
OLD UNION OPERATING COMPANY		//CONT.//		621149								
WILLIAMS, HENRY		WELL #:		3	RRCID ->	148930	COMPL. DATE	01/28/1994	TOTAL DEPTH	7410	PERF. 6870 - 6908	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

TEAS (RODESSA)				88610 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FREESTONE				
OLD UNION OPERATING COMPANY				621149								
WILLIAMS, HENRY		WELL #:		1	RRCID ->	149662	COMPL. DATE	05/03/1994	TOTAL DEPTH	6948	PERF. 6233 - 6362	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

TEAS (TRAVIS PEAK)				88610 575	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.				945936								
MILNER		WELL #:		1	RRCID ->	190007	COMPL. DATE	04/27/2002	TOTAL DEPTH	8980	PERF. 7273 - 7280	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	10 1	226 2	N	-0-		-0-	
02	168 N	63	-0-	-105	-0-	3 1	60 2	N	-0-		-0-	
03	186 N	130	-0-	-56	-0-	6 1	124 2	N	-0-		-0-	
04	180 N	30	-0-	-150	-0-	1 1	29 2	N	-0-		-0-	
05	62 N	44	-0-	-18	-0-	2 1	42 2	N	-0-		-0-	
06	120 N	100	-0-	-20	-0-	4 1	96 2	N	-0-		-0-	
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	1 1	15 2	N	-0-		-0-	
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2		N	-0-		-0-	
09	90 N	15	-0-	-75	-0-	1 1	14 2	N	-0-		-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-	
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		639	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

OIL AND GAS DIVISION

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY)																
DECKER OPERATING CO., L.L.C.																
LEE HEIRS																
WELL #: 1 RRCID -> 236077 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11682 - 11948																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		246 N	246	-0-	-0-	-0-	241	1	5	2	N	-0-			144	
02		119 N	119	-0-	-0-	-0-	118	1	1	2	N	-0-			144	
03		916 N	916	-0-	-0-	-0-	915	1	1	2	N	-0-			144	
04		276 N	276	-0-	-0-	-0-	272	1	4	2	N	-0-			144	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144	
06		321 N	321	-0-	-0-	-0-	316	1	5	2	N	-0-			144	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			144	
TOTAL GAS PROD:			1,878												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

KIRBY HEIRS																
WELL #: 1 RRCID -> 237244 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.10552 - 10592																
01		147 N	147	-0-	-0-	-0-	144	1	3	2	N	-0-			145	
02		238 N	238	-0-	-0-	-0-	236	1	2	2	N	-0-			145	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145	
04		207 N	207	-0-	-0-	-0-	204	1	3	2	N	-0-			145	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145	
06		128 N	128	-0-	-0-	-0-	126	1	2	2	N	-0-			145	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			145	
TOTAL GAS PROD:			720												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WILBANKS																
WELL #: 1 RRCID -> 248069 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10498 - 10556																
01		98 N	98	-0-	-0-	-0-	96	1	2	2	N	-0-			-0-	
02		119 N	119	-0-	-0-	-0-	118	1	1	2	N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04		69 N	69	-0-	-0-	-0-	68	1	1	2	N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06		64 N	64	-0-	-0-	-0-	63	1	1	2	N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			350												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY) //CONT.// 89478 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON															
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347															
WOFFORD HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251064 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10503 - 10560															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
									CODE	CODE			CODE	CODE	
01		197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	193	1	4	2	N	-0-		140
02		120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	2	2	N	-0-		140
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		140
04		138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	2	2	N	-0-		140
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		140
06		130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	2	2	N	-0-		140
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		140
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		140
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		140
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		140
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		140
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		140
TOTAL GAS PROD:			585											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

COX VENABLE WELL #: 1 RRCID -> 252319 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12677 PERF.10563 - 10600															
01		246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	241	1	5	2	N	-0-		-0-
02		238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	236	1	2	2	N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	204	1	3	2	N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	253	1	4	2	N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			948											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

THORNTON, S. (COTTON VALLEY) 89570 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405															
WHITE, C.C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086946 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 9264 - 9292															
01		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	-0-	226	1	1248	2	N	-0-		-0-
02		2800 N	3167	-0-	-367	-0-	-367	40	1	3127	2	N	-0-		-0-
03		1574 N	1207	-0-	-367	-0-	-367	143	1	1064	2	N	-0-		-0-
04		1440 N	738	-0-	-702	-0-	-702	217	1	521	2	N	-0-		-0-
05		1736 X	723	-0-	-1013	-0-	-1013	204	1	519	2	N	-0-		-0-
06		1680 X	191	-0-	-1489	-0-	-1489	18	1	173	2	N	-0-		-0-
07		1736 X	174	-0-	-1562	-0-	-1562	174	2			N	-0-		-0-
08		1209 X	117	-0-	-1092	-0-	-1092	117	2			N	-0-		-0-
09		750 X	163	-0-	-587	-0-	-587	163	2			N	-0-		-0-
10		713 X	191	-0-	-522	-0-	-522	191	2			N	-0-		-0-
11		207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-		-0-
*12		206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,558											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

THORNTON, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 89570 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
RANDAZZO UNIT -A-		WELL #: 1		RRCID -> 096669		COMPL. DATE 07/28/1981		TOTAL DEPTH 11310 PERF.10878 - 11162				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	257	1	152	2	N	-0-	-0-
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	230	1	81	2	N	-0-	-0-
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	257	1	160	2	N	-0-	-0-
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	249	1	161	2	N	-0-	-0-
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	257	1	150	2	N	-0-	-0-
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	249	1	152	2	N	-0-	-0-
07	413 N	413	-0-	-0-	-0-	258	1	155	2	N	-0-	-0-
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	257	1	149	2	N	-0-	-0-
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	248	1	143	2	N	-0-	-0-
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	257	1	147	2	N	-0-	-0-
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	248	1	138	2	N	-0-	-0-
*12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	256	1	141	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,752		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONNELL, THOMAS B.		WELL #: 1		RRCID -> 167111		COMPL. DATE 12/31/1997		TOTAL DEPTH 11473 PERF. 9840 - 9874			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

THORNTON, S. (RODESSA)		89570 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC		785940									
LOUISE		WELL #: 2		RRCID -> 233463		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5941 - 5963			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES 91101 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. 945936
 TCGU7(BAKER, M. -10) WELL #: 7 RRCID -> 142942 COMPL. DATE 06/09/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8322 - 8328

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (BACON LIME) 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
 ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
 TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 4 B RRCID -> 022808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7530 - 7553

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 B RRCID -> 022809 COMPL. DATE 10/30/1946 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7695 - 7732

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (BACON LIME)		//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HENDERSON		
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599						
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		10 B	RRCID -> 022811	COMPL. DATE 06/04/1943	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7665	- 7700	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		11 B	RRCID -> 022812	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7845	PERF. 7592	- 7632	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		12 B	RRCID -> 022813	COMPL. DATE 10/27/1946	TOTAL DEPTH 7846	PERF. 7642	- 7698	
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	187		550
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	636	372 1	814
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		814
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		814
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		814
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		814
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		814
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		814
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		814
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		814
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		814
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		814
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		823				

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (BACON LIME)		//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HENDERSON			
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599								
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		19 B	RRCID ->	041877	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 7712 -	7722
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	19			125
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	91	166	1	50
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			51
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	44			95
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	47			142
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		202				

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		2 B	RRCID ->	049684	COMPL. DATE	08/00/2000	TOTAL DEPTH	7802	PERF. 7580 -	7600
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		5 B	RRCID ->	049686	COMPL. DATE	03/01/1948	TOTAL DEPTH	8578	PERF. N/A	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TRI-CITIES (BACON LIME)		//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HENDERSON				
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599								
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		13 B	RRCID ->	049688	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8477	PERF. 7608 - 7624	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		14 B	RRCID ->	049689	COMPL. DATE	08/18/1999	TOTAL DEPTH	7820	PERF. 7553 - 7573
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		15 B	RRCID ->	049690	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7794	PERF. 7554 - 7574
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		17 B	RRCID ->	049692	COMPL. DATE	12/06/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		05/04/2021							
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRI-CITIES (BACON LIME)		//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HENDERSON		
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599						
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		18 B	RRCID -> 049693	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7558 - 7579
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		20 B	RRCID -> 049694	COMPL. DATE 08/31/1968	TOTAL DEPTH	7712	PERF. 7609 - 7617	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		21 B	RRCID -> 049695	COMPL. DATE 09/25/1968	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7636 - 7645	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TRI-CITIES (BACON LIME)		//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HENDERSON		
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599						
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		22 B	RRCID -> 049696	COMPL. DATE 10/24/1968	TOTAL DEPTH 7714	PERF. 7647	- 7655	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		24B	RRCID -> 150293	COMPL. DATE 03/19/1994	TOTAL DEPTH 7810	PERF. 7550	- 7574	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		8B	RRCID -> 150294	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7880	PERF. 7588	- 7620	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (BACON LIME)		//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HENDERSON		
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599						
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		23B	RRCID -> 151015	COMPL. DATE 08/08/2000	TOTAL DEPTH 7810	PERF. 7565	- 7585	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		25B	RRCID -> 172235	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7840	PERF. 7578	- 7602	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRI-CITIES STORAGE (BACON)		WELL #:		27B	RRCID -> 180568	COMPL. DATE 01/07/2000	TOTAL DEPTH 7870	PERF. 7605	- 7625	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TRI-CITIES (BACON LIME)		//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HENDERSON			
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599							
TRI-CITIES STORAGE (BACON)		WELL #:		28B	RRCID ->	184026	COMPL. DATE	02/07/2000	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7585 - 7605
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		30BH	RRCID ->	186497	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	8296	PERF. 7754 - 8296
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		29BH	RRCID ->	187112	COMPL. DATE	07/10/2020	TOTAL DEPTH	7587	PERF. 7843 - 8167
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRI-CITIES (BACON LIME)		//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HENDERSON			
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599							
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		32BH	RRCID ->	285189	COMPL. DATE	12/09/2015	TOTAL DEPTH	7590	PERF. 7938 - 11000
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		31BH	RRCID ->	285288	COMPL. DATE	12/01/2016	TOTAL DEPTH	7566	PERF. 8026 - 8227
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRI CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		39BH	RRCID ->	287497	COMPL. DATE	12/25/2018	TOTAL DEPTH	7616	PERF. 8139 - 9210
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRI-CITIES (BACON LIME)		//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HENDERSON		
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599						
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		36BH	RRCID -> 289175	COMPL. DATE 11/14/2015	TOTAL DEPTH 7627	PERF. 7930	- 10195	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		38BH	RRCID -> 289176	COMPL. DATE 11/03/2015	TOTAL DEPTH 7629	PERF. 8029	- 10400	
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		40BH	RRCID -> 289177	COMPL. DATE 11/29/2015	TOTAL DEPTH 7709	PERF. 7928	- 10700	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TRI-CITIES (BACON LIME)		//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HENDERSON								
BRG LONE STAR LTD. GLADNEY GU				090870												
		WELL #:		2	RRCID ->	117127	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9853	PERF. 9014 -	9243				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)				91101 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
DECKER OPERATING CO., L.L.C. LANDIS				209347								
		WELL #:		1	RRCID ->	252322	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	11994	PERF.10411 -	11578
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GLADNEY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	262916	COMPL. DATE	12/04/2010	TOTAL DEPTH	11735	PERF.10543 -	11550
01	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	589	1	449	2	N	3	108	
02	749 N	749	-0-	-0-	-0-	532	1	215	2	N	2	110	
03	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	589	1	544	2	N	2	112	
04	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	570	1	577	2	N	-0-	112	
05	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	589	1	649	2	N	1	113	
06	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	570	1	562	2	N	-0-	113	
07	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	589	1	583	2	N	-0-	113	
08	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	589	1	541	2	N	-0-	113	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	113	
10	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	589	1	497	2	N	2	115	
*11	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	570	1	519	2	N	3	118	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	118	
TOTAL GAS PROD:		10,925				TOTAL CONDENSATE PROD:		13					

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)			//CONT.//	91101 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER				806415									
KALE			WELL #:	2	RRCID ->	137561	COMPL. DATE	04/04/1991	TOTAL DEPTH	10406 PERF. 9420 - 10093			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

STOKES			WELL #:	3	RRCID ->	139386	COMPL. DATE	08/31/1991	TOTAL DEPTH	10732 PERF. 9885 - 10114			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

XTO ENERGY INC.			945936	WELL #:	1	RRCID ->	132370	COMPL. DATE	08/11/1989	TOTAL DEPTH	11917 PERF. 11083 - 11338		
HINTON GAS UNIT													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	992 N	948	-0-	-44	-0-	948	3		N	-0-	-0-		
02	840 N	818	-0-	-22	-0-	818	3		N	-0-	-0-		
03	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3		N	-0-	-0-		
04	930 N	889	-0-	-41	-0-	889	3		N	-0-	-0-		
05	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3		N	-0-	-0-		
06	960 N	844	-0-	-116	-0-	844	3		N	-0-	-0-		
07	930 N	777	-0-	-153	-0-	777	3		N	-0-	-0-		
08	992 N	320	-0-	-672	-0-	320	3		N	-0-	-0-		
09	840 N	380	-0-	-460	-0-	380	3		N	-0-	-0-		
10	775 N	424	-0-	-351	-0-	424	3		N	-0-	-0-		
11	300 N	237	-0-	-63	-0-	237	3		N	-0-	-0-		
12	403 N	225	-0-	-178	-0-	225	3		N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:			7,818	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
LEOPARD, C.L.		WELL #:		1	RRCID ->	135572	COMPL. DATE	12/12/2018	TOTAL DEPTH	11908	PERF. 9912 - 11300
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		582 X	582	-0-	-0-	582	3	N	-0-		-0-
04		5146 X	5146	-0-	-0-	5146	3	N	-0-		-0-
05		5057 X	5057	-0-	-0-	5057	3	N	-0-		-0-
06		4534 X	4534	-0-	-0-	4534	3	N	-0-		-0-
07		4962 X	4962	-0-	-0-	4962	3	N	-0-		-0-
08		3554 X	3554	-0-	-0-	3554	3	N	-0-		-0-
09		4956 X	4956	-0-	-0-	4956	3	N	-0-		-0-
10		5041 X	5041	-0-	-0-	5041	3	N	-0-		-0-
11		5017 X	5017	-0-	-0-	5017	3	N	-0-		-0-
*12		4944 X	4944	-0-	-0-	4944	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			43,793	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BARTON, H. P.		WELL #:		1	RRCID ->	137480	COMPL. DATE	01/11/1991	TOTAL DEPTH	11995	PERF.10140 - 11279
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1984 N	1207	-0-	-777		1207 3	N	-0-		-0-
02		1344 N	1052	-0-	-292		1052 3	N	-0-		-0-
03		1395 N	1211	-0-	-184		1211 3	N	-0-		-0-
04		1170 N	1157	-0-	-13		1157 3	N	-0-		-0-
05		1523 N	1523	-0-	-0-		1523 3	N	-0-		-0-
06		1337 N	1337	-0-	-0-		1337 3	N	-0-		-0-
07		1242 N	1242	-0-	-0-		1242 3	N	-0-		-0-
08		1519 N	1282	-0-	-237		1282 3	N	-0-		-0-
09		1350 N	1215	-0-	-135		1215 3	N	-0-		-0-
10		1403 N	1403	-0-	-0-		1403 3	N	-0-		-0-
11		1352 N	1352	-0-	-0-		1352 3	N	-0-		-0-
*12		1609 N	1609	-0-	-0-		1609 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			15,590	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BLACK, J. R.		WELL #:		1	RRCID ->	137545	COMPL. DATE	12/14/1990	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 9932 - 11314
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		829 N	829	-0-	-0-		829 3	N	-0-		-0-
02		777 N	777	-0-	-0-		777 3	N	-0-		-0-
03		869 N	869	-0-	-0-		869 3	N	-0-		-0-
04		908 N	908	-0-	-0-		908 3	N	-0-		-0-
05		961 N	961	-0-	-0-		961 3	N	-0-		-0-
06		840 N	774	-0-	-66		774 3	N	-0-		-0-
07		930 N	783	-0-	-147		783 3	N	-0-		-0-
08		961 N	792	-0-	-169		792 3	N	-0-		-0-
09		803 N	803	-0-	-0-		803 3	N	-0-		-0-
10		787 N	787	-0-	-0-		787 3	N	-0-		-0-
11		780 N	728	-0-	-52		728 3	N	-0-		-0-
12		837 N	742	-0-	-95		742 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			9,753	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
KNIGHT, C. D.		WELL #:		1	RRCID ->	137566	COMPL. DATE	02/07/1991	TOTAL DEPTH	11976	PERF.10112 - 11382
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		527 N	503	-0-	-24	-0-	503 3	N	-0-		-0-
02		448 N	424	-0-	-24	-0-	424 3	N	-0-		-0-
03		465 N	459	-0-	-6	-0-	459 3	N	-0-		-0-
04		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3	N	-0-		-0-
05		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3	N	-0-		-0-
06		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3	N	-0-		-0-
07		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3	N	-0-		-0-
08		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 3	N	-0-		-0-
09		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3	N	-0-		-0-
10		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3	N	-0-		-0-
11		510 N	465	-0-	-45	-0-	465 3	N	-0-		-0-
12		527 N	482	-0-	-45	-0-	482 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,872	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

YOUNG, REX		WELL #:		1	RRCID ->	138837	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10340 - 11416
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3	N	-0-		-0-
02		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3	N	-0-		-0-
03		186 N	144	-0-	-42	-0-	144 3	N	-0-		-0-
04		180 N	142	-0-	-38	-0-	142 3	N	-0-		-0-
05		186 N	134	-0-	-52	-0-	134 3	N	-0-		-0-
06		150 N	128	-0-	-22	-0-	128 3	N	-0-		-0-
07		155 N	136	-0-	-19	-0-	136 3	N	-0-		-0-
08		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3	N	-0-		-0-
09		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3	N	-0-		-0-
10		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3	N	-0-		-0-
11		150 N	121	-0-	-29	-0-	121 3	N	-0-		-0-
12		155 N	127	-0-	-28	-0-	127 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,997	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HINTON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	146821	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	11390	PERF.11084 - 11288
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466 3	N	-0-		-0-
02		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 3	N	-0-		-0-
03		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 3	N	-0-		-0-
04		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 3	N	-0-		-0-
05		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 3	N	-0-		-0-
06		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 3	N	-0-		-0-
07		992 N	958	-0-	-34	-0-	958 3	N	-0-		-0-
08		992 N	986	-0-	-6	-0-	986 3	N	-0-		-0-
09		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 3	N	-0-		-0-
10		979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 3	N	-0-		-0-
11		960 N	849	-0-	-111	-0-	849 3	N	-0-		-0-
12		992 N	855	-0-	-137	-0-	855 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			12,272	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
ROYALL, DANNY		WELL #:		2	RRCID ->	218213	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL DEPTH	11940	PERF. 8540 - 11864
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3100 X	2715	-0-	-385	-0-	2715 3	N	-0-		-0-
02		3080 X	1938	-0-	-1142	-0-	1938 3	N	-0-		-0-
03		3410 X	2006	-0-	-1404	-0-	2006 3	N	-0-		-0-
04		3300 X	2580	-0-	-720	-0-	2580 3	N	-0-		-0-
05		3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134 3	N	-0-		-0-
06		3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033 3	N	-0-		-0-
07		3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298 3	N	-0-		-0-
08		3131 X	1292	-0-	-1839	-0-	1292 3	N	-0-		-0-
09		3030 X	2208	-0-	-822	-0-	2208 3	N	-0-		-0-
10		3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698 3	N	-0-		-0-
11		3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3679 3	N	-0-		-0-
*12		3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3664 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			33,245	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BLACK, J. R.		WELL #:		3	RRCID ->	223586	COMPL. DATE	10/15/2006	TOTAL DEPTH	11652	PERF. 9921 - 11409
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3162 X	2905	-0-	-257	-0-	2905 3	N	-0-		-0-
02		2660 X	1965	-0-	-695	-0-	1965 3	N	-0-		-0-
03		2852 X	2715	-0-	-137	-0-	2715 3	N	-0-		-0-
04		2820 X	2730	-0-	-90	-0-	2730 3	N	-0-		-0-
05		2914 X	2656	-0-	-258	-0-	2656 3	N	-0-		-0-
06		2820 X	2617	-0-	-203	-0-	2617 3	N	-0-		-0-
07		2821 X	2657	-0-	-164	-0-	2657 3	N	-0-		-0-
08		2821 X	2247	-0-	-574	-0-	2247 3	N	-0-		-0-
09		2730 X	1971	-0-	-759	-0-	1971 3	N	-0-		-0-
10		2697 X	2469	-0-	-228	-0-	2469 3	N	-0-		-0-
11		2610 X	1942	-0-	-668	-0-	1942 3	N	-0-		-0-
12		2666 X	2224	-0-	-442	-0-	2224 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			29,098	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BLACK, J. R.		WELL #:		2	RRCID ->	226049	COMPL. DATE	01/07/2007	TOTAL DEPTH	11535	PERF. 9869 - 11398
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2480 X	2428	-0-	-52	-0-	2428 3	N	-0-		-0-
02		2240 X	2106	-0-	-134	-0-	2106 3	N	-0-		-0-
03		3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3196 3	N	-0-		-0-
04		2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	2808 3	N	-0-		-0-
05		3012 N	3012	-0-	-0-	-0-	3012 3	N	-0-		-0-
06		2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973 3	N	-0-		-0-
07		2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2929 3	N	-0-		-0-
08		2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2821 3	N	-0-		-0-
09		2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	2477 3	N	-0-		-0-
10		2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	2581 3	N	-0-		-0-
11		3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042 3	N	-0-		-0-
*12		3052 N	3052	-0-	-0-	-0-	3052 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			33,425	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
HINTON GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	229898	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	11622	PERF. 9935 - 11417
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1968 N	1968	-0-	-0-	1968	3	N	-0-	-0-	
02		1680 N	1601	-0-	-79	1601	3	N	-0-	-0-	
03		2141 N	2141	-0-	-0-	2141	3	N	-0-	-0-	
04		2057 N	2057	-0-	-0-	2057	3	N	-0-	-0-	
05		1860 N	1860	-0-	-0-	1860	3	N	-0-	-0-	
06		1890 N	1772	-0-	-118	1772	3	N	-0-	-0-	
07		1953 N	1890	-0-	-63	1890	3	N	-0-	-0-	
08		1996 N	1996	-0-	-0-	1996	3	N	-0-	-0-	
09		1814 N	1814	-0-	-0-	1814	3	N	-0-	-0-	
10		1937 N	1937	-0-	-0-	1937	3	N	-0-	-0-	
11		1890 N	1653	-0-	-237	1653	3	N	-0-	-0-	
12		1860 N	1630	-0-	-230	1630	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		22,319		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LEOPARD, C. L.		WELL #:		2	RRCID ->	229945	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	11550	PERF. 9866 - 11316
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3627 X	3602	-0-	-25	3602	3	N	-0-	-0-	
02		3164 X	2791	-0-	-373	2791	3	N	-0-	-0-	
03		3627 X	3003	-0-	-624	3003	3	N	-0-	-0-	
04		3510 X	2587	-0-	-923	2587	3	N	-0-	-0-	
05		3627 X	2988	-0-	-639	2988	3	N	-0-	-0-	
06		3480 X	3004	-0-	-476	3004	3	N	-0-	-0-	
07		3100 X	3056	-0-	-44	3056	3	N	-0-	-0-	
08		3007 X	2687	-0-	-320	2687	3	N	-0-	-0-	
09		3000 X	2140	-0-	-860	2140	3	N	-0-	-0-	
10		3100 X	2716	-0-	-384	2716	3	N	-0-	-0-	
11		3000 X	2964	-0-	-36	2964	3	N	-0-	-0-	
12		3069 X	3000	-0-	-69	3000	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		34,538		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HINTON GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	231646	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	11575	PERF. 9887 - 11384
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2052 N	2052	-0-	-0-	2052	3	N	-0-	-0-	
02		1680 N	1666	-0-	-14	1666	3	N	-0-	-0-	
03		2141 N	2141	-0-	-0-	2141	3	N	-0-	-0-	
04		2125 N	2125	-0-	-0-	2125	3	N	-0-	-0-	
05		2008 N	2008	-0-	-0-	2008	3	N	-0-	-0-	
06		1952 N	1952	-0-	-0-	1952	3	N	-0-	-0-	
07		2037 N	2037	-0-	-0-	2037	3	N	-0-	-0-	
08		2165 N	2165	-0-	-0-	2165	3	N	-0-	-0-	
09		2023 N	2023	-0-	-0-	2023	3	N	-0-	-0-	
10		2113 N	2113	-0-	-0-	2113	3	N	-0-	-0-	
11		1891 N	1891	-0-	-0-	1891	3	N	-0-	-0-	
*12		1935 N	1935	-0-	-0-	1935	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		24,108		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HINTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233307 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11642 PERF.10220 - 11453

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2896 3		N	-0-			-0-
02		2352 N	2336	-0-	-16	-0-	2336 3		N	-0-			-0-
03		3100 N	3162	-0-	62	62	3162 3		N	-0-			-0-
04		3000 N	3292	-0-	292	354	3292 3		N	-0-			-0-
05		3100 N	3089	-0-	-11	343	3089 3		N	-0-			-0-
06		3506 X	3163	-0-	-343	-0-	3163 3		N	-0-			-0-
07		3038 X	3035	-0-	-3	-0-	3035 3		N	-0-			-0-
08		3038 X	1401	-0-	-1637	-0-	1401 3		N	-0-			-0-
09		2940 X	1366	-0-	-1574	-0-	1366 3		N	-0-			-0-
10		3038 X	863	-0-	-2175	-0-	863 3		N	-0-			-0-
11		2940 X	2049	-0-	-891	-0-	2049 3		N	-0-			-0-
12		3038 X	1948	-0-	-1090	-0-	1948 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 4 RRCID -> 233905 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11638 PERF.10330 - 11393

01		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3		N	-0-			-0-
02		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3		N	-0-			-0-
03		527 N	496	-0-	-31	-0-	496 3		N	-0-			-0-
04		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3		N	-0-			-0-
05		558 N	415	-0-	-143	-0-	415 3		N	-0-			-0-
06		480 N	344	-0-	-136	-0-	344 3		N	-0-			-0-
07		496 N	300	-0-	-196	-0-	300 3		N	-0-			-0-
08		403 N	347	-0-	-56	-0-	347 3		N	-0-			-0-
09		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3		N	-0-			-0-
10		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3		N	-0-			-0-
11		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3		N	-0-			-0-
12		403 N	340	-0-	-63	-0-	340 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 234547 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11783 PERF.10073 - 11602

01		5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	5457 3		N	-0-			-0-
02		4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	4173 3		N	-0-			-0-
03		3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3354 3		N	-0-			-0-
04		3090 X	1352	-0-	-1738	-0-	1352 3		N	-0-			-0-
05		5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	5077 3		N	-0-			-0-
06		4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	4286 3		N	-0-			-0-
07		3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3357 3		N	-0-			-0-
08		3193 X	1564	-0-	-1629	-0-	1564 3		N	-0-			-0-
09		4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	4271 3		N	-0-			-0-
10		4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4311 3		N	-0-			-0-
11		6405 X	6405	-0-	-0-	-0-	6405 3		N	-0-			-0-
*12		7846 X	7846	-0-	-0-	-0-	7846 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HINTON GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	234753	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	11486	PERF.	9819 - 11324
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3742 3	N	-0-			-0-
02		3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325 3	N	-0-			-0-
03		3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3894 3	N	-0-			-0-
04		3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3817 3	N	-0-			-0-
05		3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682 3	N	-0-			-0-
06		3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470 3	N	-0-			-0-
07		3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3613 3	N	-0-			-0-
08		3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3774 3	N	-0-			-0-
09		3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3535 3	N	-0-			-0-
10		3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3644 3	N	-0-			-0-
11		3420 X	3240	-0-	-180	-0-	3240 3	N	-0-			-0-
12		3534 X	3323	-0-	-211	-0-	3323 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			43,059			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BLACK, J. R.		WELL #:		7	RRCID ->	234869	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	11835	PERF.	10100 - 11636
01		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3	N	-0-			-0-
02		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3	N	-0-			-0-
03		279 N	210	-0-	-69	-0-	210 3	N	-0-			-0-
04		270 N	237	-0-	-33	-0-	237 3	N	-0-			-0-
05		341 N	211	-0-	-130	-0-	211 3	N	-0-			-0-
06		210 N	198	-0-	-12	-0-	198 3	N	-0-			-0-
07		248 N	226	-0-	-22	-0-	226 3	N	-0-			-0-
08		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3	N	-0-			-0-
09		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3	N	-0-			-0-
10		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3	N	-0-			-0-
11		210 N	188	-0-	-22	-0-	188 3	N	-0-			-0-
12		279 N	187	-0-	-92	-0-	187 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,781			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BARTON, H. P.		WELL #:		3	RRCID ->	240447	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	11565	PERF.	9890 - 11408
01		4743 X	4637	-0-	-106	-0-	4637 3	N	-0-			-0-
02		4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	4167 3	N	-0-			-0-
03		4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	4791 3	N	-0-			-0-
04		4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	4857 3	N	-0-			-0-
05		4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	4884 3	N	-0-			-0-
06		4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	4700 3	N	-0-			-0-
07		4898 X	4866	-0-	-32	-0-	4866 3	N	-0-			-0-
08		4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	4918 3	N	-0-			-0-
09		4740 X	4583	-0-	-157	-0-	4583 3	N	-0-			-0-
10		4898 X	4710	-0-	-188	-0-	4710 3	N	-0-			-0-
11		4740 X	4148	-0-	-592	-0-	4148 3	N	-0-			-0-
12		4898 X	4286	-0-	-612	-0-	4286 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			55,547			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BLACK, J. R.		WELL #:		6	RRCID ->	241496	COMPL. DATE	05/17/2008	TOTAL DEPTH	11649	PERF. 9936 - 11432	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1333 X	1283	-0-	-50	-0-	1283 3		N	-0-		-0-
02		1176 X	962	-0-	-214	-0-	962 3		N	-0-		-0-
03		1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	1515 3		N	-0-		-0-
04		1605 X	1605	-0-	-0-	-0-	1605 3		N	-0-		-0-
05		1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	1667 3		N	-0-		-0-
06		1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	1667 3		N	-0-		-0-
07		1674 X	1598	-0-	-76	-0-	1598 3		N	-0-		-0-
08		1674 X	1450	-0-	-224	-0-	1450 3		N	-0-		-0-
09		1680 X	1179	-0-	-501	-0-	1179 3		N	-0-		-0-
10		1736 X	1423	-0-	-313	-0-	1423 3		N	-0-		-0-
11		1680 X	1193	-0-	-487	-0-	1193 3		N	-0-		-0-
12		1612 X	1396	-0-	-216	-0-	1396 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			16,938			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LEOPARD, C. L.		WELL #:		7	RRCID ->	241499	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	11605	PERF. 9875 - 11291	
01		5890 X	5254	-0-	-636	-0-	5254 3		N	-0-		-0-
02		5208 X	4602	-0-	-606	-0-	4602 3		N	-0-		-0-
03		5611 X	5144	-0-	-467	-0-	5144 3		N	-0-		-0-
04		5250 X	5007	-0-	-243	-0-	5007 3		N	-0-		-0-
05		5394 X	5176	-0-	-218	-0-	5176 3		N	-0-		-0-
06		5070 X	5017	-0-	-53	-0-	5017 3		N	-0-		-0-
07		5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	5200 3		N	-0-		-0-
08		5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	5222 3		N	-0-		-0-
09		5010 X	5005	-0-	-5	-0-	5005 3		N	-0-		-0-
10		5208 X	4897	-0-	-311	-0-	4897 3		N	-0-		-0-
11		5040 X	4490	-0-	-550	-0-	4490 3		N	-0-		-0-
12		5208 X	4174	-0-	-1034	-0-	4174 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			59,188			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LEOPARD, C. L.		WELL #:		5	RRCID ->	241906	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	11595	PERF. 9972 - 11310	
01		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		N	-0-		-0-
02		196 N	150	-0-	-46	-0-	150 3		N	-0-		-0-
03		217 N	180	-0-	-37	-0-	180 3		N	-0-		-0-
04		210 N	166	-0-	-44	-0-	166 3		N	-0-		-0-
05		155 N	141	-0-	-14	-0-	141 3		N	-0-		-0-
06		180 N	127	-0-	-53	-0-	127 3		N	-0-		-0-
07		186 N	123	-0-	-63	-0-	123 3		N	-0-		-0-
08		155 N	91	-0-	-64	-0-	91 3		N	-0-		-0-
09		120 N	77	-0-	-43	-0-	77 3		N	-0-		-0-
10		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3		N	-0-		-0-
11		90 N	79	-0-	-11	-0-	79 3		N	-0-		-0-
12		93 N	44	-0-	-49	-0-	44 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,677			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
BLACK, J. R.		WELL #:		10	RRCID ->	243543	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	11867	PERF.10380 - 11487
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983 3	N	-0-		-0-
02		2464 X	2323	-0-	-141	-0-	2323 3	N	-0-		-0-
03		2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2912 3	N	-0-		-0-
04		2880 X	2766	-0-	-114	-0-	2766 3	N	-0-		-0-
05		3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3058 3	N	-0-		-0-
06		2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2946 3	N	-0-		-0-
07		3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3088 3	N	-0-		-0-
08		3069 X	2177	-0-	-892	-0-	2177 3	N	-0-		-0-
09		3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072 3	N	-0-		-0-
10		3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176 3	N	-0-		-0-
11		3000 X	2638	-0-	-362	-0-	2638 3	N	-0-		-0-
12		3162 X	2931	-0-	-231	-0-	2931 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			34,070								TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, J. R.		WELL #:		5	RRCID ->	243813	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	11614	PERF. 9914 - 11351
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		7285 X	6359	-0-	-926	-0-	6359 3	N	-0-		-0-
02		6300 X	4845	-0-	-1455	-0-	4845 3	N	-0-		-0-
03		6872 X	6872	-0-	-0-	-0-	6872 3	N	-0-		-0-
04		6450 X	6217	-0-	-233	-0-	6217 3	N	-0-		-0-
05		6665 X	6294	-0-	-371	-0-	6294 3	N	-0-		-0-
06		6660 X	6358	-0-	-302	-0-	6358 3	N	-0-		-0-
07		6882 X	6352	-0-	-530	-0-	6352 3	N	-0-		-0-
08		6882 X	6261	-0-	-621	-0-	6261 3	N	-0-		-0-
09		6360 X	6342	-0-	-18	-0-	6342 3	N	-0-		-0-
10		6572 X	6547	-0-	-25	-0-	6547 3	N	-0-		-0-
11		6360 X	6052	-0-	-308	-0-	6052 3	N	-0-		-0-
12		6541 X	5748	-0-	-793	-0-	5748 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			74,247								TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, REX GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	244950	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	11835	PERF. 9930 - 11642
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3100 N	3155	-0-	55	55	3155 3	N	-0-		-0-
02		2634 N	2579	-0-	-55	-0-	2579 3	N	-0-		-0-
03		2987 N	2987	-0-	-0-	-0-	2987 3	N	-0-		-0-
04		2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2560 3	N	-0-		-0-
05		2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2430 3	N	-0-		-0-
06		2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	2304 3	N	-0-		-0-
07		2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	2292 3	N	-0-		-0-
08		1984 X	913	-0-	-1071	-0-	913 3	N	-0-		-0-
09		1946 X	1946	-0-	-0-	-0-	1946 3	N	-0-		-0-
10		1984 N	1810	-0-	-174	-0-	1810 3	N	-0-		-0-
11		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841 3	N	-0-		-0-
*12		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			26,966								TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
YOUNG, REX GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	245129	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10074 - 11616
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1984 N	1115	-0-	-869	-0-	1115 3	N	-0-		-0-
02		1680 N	932	-0-	-748	-0-	932 3	N	-0-		-0-
03		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127 3	N	-0-		-0-
04		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520 3	N	-0-		-0-
05		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422 3	N	-0-		-0-
06		2070 N	1445	-0-	-625	-0-	1445 3	N	-0-		-0-
07		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601 3	N	-0-		-0-
08		1426 N	927	-0-	-499	-0-	927 3	N	-0-		-0-
09		1440 N	1255	-0-	-185	-0-	1255 3	N	-0-		-0-
10		1612 N	1492	-0-	-120	-0-	1492 3	N	-0-		-0-
11		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615 3	N	-0-		-0-
*12		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		17,327		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1		WELL #:		3	RRCID ->	247799	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10250 - 11697
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

YOUNG, REX GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	247828	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	11835	PERF. 9960 - 11584
01	7967 X	654	-0-	-7313	-0-	654 3		N	-0-		-0-
02	7196 X	113	-0-	-7083	-0-	113 3		N	-0-		-0-
03	7967 X	152	-0-	-7815	-0-	152 3		N	-0-		-0-
04	6690 X	47	-0-	-6643	-0-	47 3		N	-0-		-0-
05	1147 X	346	-0-	-801	-0-	346 3		N	-0-		-0-
06	630 X	238	-0-	-392	-0-	238 3		N	-0-		-0-
07	155 X	81	-0-	-74	-0-	81 3		N	-0-		-0-
08	341 X	152	-0-	-189	-0-	152 3		N	-0-		-0-
09	330 X	115	-0-	-215	-0-	115 3		N	-0-		-0-
10	555 X	555	-0-	-0-	-0-	555 3		N	-0-		-0-
11	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	2360 3		N	-0-		-0-
*12	5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	5582 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,395		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BLACK, J. R.		WELL #:		9	RRCID ->	247832	COMPL. DATE	01/03/2009	TOTAL DEPTH	11768	PERF.	9920 - 11468
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3410 X	3327	-0-	-83	-0-	3327 3	N	-0-			-0-
02		3052 X	2513	-0-	-539	-0-	2513 3	N	-0-			-0-
03		3565 X	2794	-0-	-771	-0-	2794 3	N	-0-			-0-
04		3450 X	2429	-0-	-1021	-0-	2429 3	N	-0-			-0-
05		3565 X	2931	-0-	-634	-0-	2931 3	N	-0-			-0-
06		3210 X	2877	-0-	-333	-0-	2877 3	N	-0-			-0-
07		2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2947 3	N	-0-			-0-
08		2945 X	1262	-0-	-1683	-0-	1262 3	N	-0-			-0-
09		2880 X	2264	-0-	-616	-0-	2264 3	N	-0-			-0-
10		2976 X	2452	-0-	-524	-0-	2452 3	N	-0-			-0-
11		3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450 3	N	-0-			-0-
*12		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			32,451									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, REX GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	251344	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	11770	PERF.	10030 - 11544
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2914 X	2838	-0-	-76	-0-	2838 3	N	-0-			-0-
02		2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2722 3	N	-0-			-0-
03		3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3374 3	N	-0-			-0-
04		2820 X	2426	-0-	-394	-0-	2426 3	N	-0-			-0-
05		4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	4072 3	N	-0-			-0-
06		2820 X	2491	-0-	-329	-0-	2491 3	N	-0-			-0-
07		2914 X	2201	-0-	-713	-0-	2201 3	N	-0-			-0-
08		2914 X	1901	-0-	-1013	-0-	1901 3	N	-0-			-0-
09		2820 X	2718	-0-	-102	-0-	2718 3	N	-0-			-0-
10		3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3403 3	N	-0-			-0-
11		6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	6736 3	N	-0-			-0-
*12		8080 X	8080	-0-	-0-	-0-	8080 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			42,962									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1		WELL #:		5	RRCID ->	251347	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	11870	PERF.	11014 - 11680
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3	N	-0-			-0-
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3	N	-0-			-0-
03		31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3	N	-0-			-0-
04		30 N	25	-0-	-5	-0-	25 3	N	-0-			-0-
05		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3	N	-0-			-0-
06		30 N	24	-0-	-6	-0-	24 3	N	-0-			-0-
07		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-			-0-
08		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3	N	-0-			-0-
09		30 N	24	-0-	-6	-0-	24 3	N	-0-			-0-
10		31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3	N	-0-			-0-
11		30 N	22	-0-	-8	-0-	22 3	N	-0-			-0-
*12		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			321									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
BLACK, J. R.		WELL #:		8	RRCID ->	251349	COMPL. DATE	05/09/2009	TOTAL DEPTH	11810	PERF. 9928 - 11498
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2604 X	2364	-0-	-240	-0-	2364 3	N	-0-		-0-
02		2240 N	2081	-0-	-159	-0-	2081 3	N	-0-		-0-
03		2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2605 3	N	-0-		-0-
04		2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469 3	N	-0-		-0-
05		2294 N	2242	-0-	-52	-0-	2242 3	N	-0-		-0-
06		2520 N	2025	-0-	-495	-0-	2025 3	N	-0-		-0-
07		2542 N	2271	-0-	-271	-0-	2271 3	N	-0-		-0-
08		2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392 3	N	-0-		-0-
09		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140 3	N	-0-		-0-
10		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285 3	N	-0-		-0-
11		2310 N	1986	-0-	-324	-0-	1986 3	N	-0-		-0-
12		2201 N	2078	-0-	-123	-0-	2078 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 26,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTON, H. P.		WELL #:		9	RRCID ->	251353	COMPL. DATE	06/02/2009	TOTAL DEPTH	11920	PERF. 9936 - 11436
01		4929 X	4470	-0-	-459	-0-	4470 3	N	-0-		-0-
02		4340 X	3427	-0-	-913	-0-	3427 3	N	-0-		-0-
03		4805 X	4258	-0-	-547	-0-	4258 3	N	-0-		-0-
04		4530 X	3139	-0-	-1391	-0-	3139 3	N	-0-		-0-
05		4681 X	4431	-0-	-250	-0-	4431 3	N	-0-		-0-
06		4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4388 3	N	-0-		-0-
07		4247 X	3960	-0-	-287	-0-	3960 3	N	-0-		-0-
08		4433 X	3743	-0-	-690	-0-	3743 3	N	-0-		-0-
09		4380 X	2899	-0-	-1481	-0-	2899 3	N	-0-		-0-
10		4526 X	2649	-0-	-1877	-0-	2649 3	N	-0-		-0-
11		4380 X	4200	-0-	-180	-0-	4200 3	N	-0-		-0-
*12		4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	4155 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 45,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINTON GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	251354	COMPL. DATE	04/18/2009	TOTAL DEPTH	11860	PERF.10050 - 11560
01		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 3	N	-0-		-0-
02		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 3	N	-0-		-0-
03		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 3	N	-0-		-0-
04		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 3	N	-0-		-0-
05		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 3	N	-0-		-0-
06		994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 3	N	-0-		-0-
07		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 3	N	-0-		-0-
08		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 3	N	-0-		-0-
09		986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 3	N	-0-		-0-
10		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 3	N	-0-		-0-
11		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 3	N	-0-		-0-
12		651 N	532	-0-	-119	-0-	532 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 11,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
LEOPARD, C. L.		WELL #:		6	RRCID ->	252445	COMPL. DATE	06/21/2009	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	9960 - 11348
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2896 3		N	-0-		-0-
02		2520 X	1895	-0-	-625	-0-	1895 3		N	-0-		-0-
03		2790 X	2528	-0-	-262	-0-	2528 3		N	-0-		-0-
04		2700 X	2036	-0-	-664	-0-	2036 3		N	-0-		-0-
05		2790 X	2667	-0-	-123	-0-	2667 3		N	-0-		-0-
06		2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2618 3		N	-0-		-0-
07		2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	2738 3		N	-0-		-0-
08		2666 N	1416	-0-	-1250	-0-	1416 3		N	-0-		-0-
09		2610 N	1803	-0-	-807	-0-	1803 3		N	-0-		-0-
10		2728 N	2137	-0-	-591	-0-	2137 3		N	-0-		-0-
11		2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2374 3		N	-0-		-0-
*12		2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	2873 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			27,981			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HINTON GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	255990	COMPL. DATE	02/27/2010	TOTAL DEPTH	11780	PERF.	9925 - 11431
01		2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	2671 3		N	-0-		-0-
02		2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2509 3		N	-0-		-0-
03		3100 N	3492	-0-	392	392	3492 3		N	-0-		-0-
04		3000 N	3276	-0-	276	668	3276 3		N	-0-		-0-
05		3100 N	2967	-0-	-133	535	2967 3		N	-0-		-0-
06		3515 X	2980	-0-	-535	-0-	2980 3		N	-0-		-0-
07		3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3121 3		N	-0-		-0-
08		3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292 3		N	-0-		-0-
09		2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903 3		N	-0-		-0-
10		3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164 3		N	-0-		-0-
11		2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2702 3		N	-0-		-0-
*12		2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2688 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			35,765			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

REX YOUNG GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	255992	COMPL. DATE	02/14/2010	TOTAL DEPTH	11940	PERF.	10024 - 11599
01		124 N	59	-0-	-65	-0-	59 3		N	-0-		-0-
02		112 N	54	-0-	-58	-0-	54 3		N	-0-		-0-
03		93 N	56	-0-	-37	-0-	56 3		N	-0-		-0-
04		60 N	48	-0-	-12	-0-	48 3		N	-0-		-0-
05		62 N	35	-0-	-27	-0-	35 3		N	-0-		-0-
06		60 N	39	-0-	-21	-0-	39 3		N	-0-		-0-
07		62 N	38	-0-	-24	-0-	38 3		N	-0-		-0-
08		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-		-0-
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-		-0-
10		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-		-0-
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-		-0-
12		31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			491			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	AMT	AMT	

01		2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	3	N	-0-		-0-
02		2800 N	2842	-0-	42	42	2842	3	N	-0-		-0-
03		3100 N	3161	-0-	61	103	3161	3	N	-0-		-0-
04		3000 N	3118	-0-	118	221	3118	3	N	-0-		-0-
05		3327 X	3106	-0-	-221	-0-	3106	3	N	-0-		-0-
06		2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	3	N	-0-		-0-
07		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3	N	-0-		-0-
08		3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	3	N	-0-		-0-
09		3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3	N	-0-		-0-
10		3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	3	N	-0-		-0-
11		2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	3	N	-0-		-0-
*12		3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD:		36,705			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	AMT	AMT	

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	AMT	AMT	

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TRI-CITIES (PETTIT) //CONT.// 91101 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 RIDDLESPERGER, L. R. B WELL #: 2 C RRCID -> 112197 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8194 - 8205

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEREDITH, A. H. WELL #: 3 C RRCID -> 113013 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8203 - 8211

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEREDITH, A.H. WELL #: 4 C RRCID -> 121941 COMPL. DATE 07/29/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8327 - 8332

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (RODESSA)		91101 500		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HENDERSON				
ATMOS PIPELINE - TEXAS		036599										
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		1 R		RRCID -> 015747		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7689 - 7734		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2021												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		6 R		RRCID -> 049700		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7698 - 7792		
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2021												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		19 R		RRCID -> 049708		COMPL. DATE 10/19/1948		TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7728 - 7816		
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		21 R		RRCID -> 049709		COMPL. DATE 02/11/1957		TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A		
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRI-CITIES (RODESSA)		//CONT.//		91101 500	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HENDERSON				
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599								
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		22 R	RRCID -> 049710	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7825	PERF. 7702 - 7765		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116	
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116	
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116	
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116	
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116	
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116	
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116	
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116	
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116	
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116	
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116	
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		23RH	RRCID -> 291532	COMPL. DATE 04/27/2019	TOTAL DEPTH	7691	PERF. 8092 - 11125
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK)		91101 625		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		945936							
E. M. DAY ESTATE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID -> 274105	COMPL. DATE 08/11/2014	TOTAL DEPTH	11900	PERF. 8634 - 8868
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. 090870
TRI-CITIES, GU #1 WELL #: 1 T RRCID -> 015741 COMPL. DATE 06/10/1959 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 8592 - 8672

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3		N	-0-			-0-
02		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-
03		124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3		N	-0-			-0-
04		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
05		124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3		N	-0-			-0-
06		120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3		N	-0-			-0-
07		155 N	105	-0-	-50	-0-	105	3		N	-0-			-0-
08		124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3		N	-0-			-0-
09		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
10		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
11		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
12		124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADNEY GU WELL #: 2 RRCID -> 043128 COMPL. DATE 12/22/1967 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9071 - 9534

01		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
02		112 N	109	-0-	-3	-0-	109	3		N	-0-			-0-
03		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
04		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
05		124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3		N	-0-			-0-
06		120 N	117	-0-	-3	-0-	117	3		N	-0-			-0-
07		155 N	105	-0-	-50	-0-	105	3		N	-0-			-0-
08		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
09		120 N	117	-0-	-3	-0-	117	3		N	-0-			-0-
10		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
11		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
12		124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 049449 COMPL. DATE 10/10/1970 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 8510 - 8710

01		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
02		112 N	109	-0-	-3	-0-	109	3		N	-0-			-0-
03		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
04		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
05		124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3		N	-0-			-0-
06		120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3		N	-0-			-0-
07		124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3		N	-0-			-0-
08		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-
09		120 N	117	-0-	-3	-0-	117	3		N	-0-			-0-
10		124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3		N	-0-			-0-
11		120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3		N	-0-			-0-
12		124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
KALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067439 COMPL. DATE 05/11/1976 TOTAL DEPTH 11723 PERF.10220 - 10077

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
TCGU6 (BAKER, MAUDE -1) WELL #: 1 RRCID -> 015728 COMPL. DATE 12/27/1959 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8398 - 8498

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU5 (ROBERTS, R.C. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 015734 COMPL. DATE 01/01/1960 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8496 - 8721

01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3		N	-0-				-0-
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3		N	-0-				-0-
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3		N	-0-				-0-
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3		N	-0-				-0-
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3		N	-0-				-0-
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3		N	-0-				-0-
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3		N	-0-				-0-
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3		N	-0-				-0-
09	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3		N	-0-				-0-
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3		N	-0-				-0-
11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3		N	-0-				-0-
*12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 11,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER)			//CONT.//		91101 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936									
TCGU9 (RYON, J.E. -1)			WELL #:		1	RRCID ->	015735	COMPL. DATE	03/02/1978	TOTAL DEPTH	10055 PERF. 9138 - 9166			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3		N	-0-			-0-
02		937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3		N	-0-			-0-
03		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3		N	-0-			-0-
04		600 N	346	-0-	-254	-0-	346	3		N	-0-			-0-
05		620 N	354	-0-	-266	-0-	354	3		N	-0-			-0-
06		600 N	333	-0-	-267	-0-	333	3		N	-0-			-0-
07		372 N	367	-0-	-5	-0-	367	3		N	-0-			-0-
08		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			-0-
09		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-			-0-
10		372 N	351	-0-	-21	-0-	351	3		N	-0-			-0-
11		330 N	300	-0-	-30	-0-	300	3		N	-0-			-0-
12		341 N	337	-0-	-4	-0-	337	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,876				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TCGU3 (YOUNG, M.G. -2)			WELL #:		1 L	RRCID ->	034943	COMPL. DATE	11/04/1964	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 8981 - 9811			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-			-0-
02		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-
03		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			-0-
04		330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			-0-
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
06		270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			804				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TCGU6 (BAKER, MAUDE -6)			WELL #:		2	RRCID ->	034944	COMPL. DATE	11/25/1964	TOTAL DEPTH	9847 PERF. 9057 - 9756			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3		N	-0-			-0-
02		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3		N	-0-			-0-
03		2139 N	2111	-0-	-28	-0-	2111	3		N	-0-			-0-
04		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3		N	-0-			-0-
05		2201 N	2165	-0-	-36	-0-	2165	3		N	-0-			-0-
06		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3		N	-0-			-0-
07		2201 N	2104	-0-	-97	-0-	2104	3		N	-0-			-0-
08		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3		N	-0-			-0-
09		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3		N	-0-			-0-
10		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3		N	-0-			-0-
11		2190 N	2088	-0-	-102	-0-	2088	3		N	-0-			-0-
*12		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			25,731				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
TCGU8 (BAKER, J.D. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 034945 COMPL. DATE 07/10/1964 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8496 - 9817														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		7491 X	7491	-0-	-0-	-0-	7491	3		N	-0-			-0-
02		4452 X	3753	-0-	-699	-0-	3753	3		N	-0-			-0-
03		4929 X	4853	-0-	-76	-0-	4853	3		N	-0-			-0-
04		4770 X	2596	-0-	-2174	-0-	2596	3		N	-0-			-0-
05		4929 X	4654	-0-	-275	-0-	4654	3		N	-0-			-0-
06		5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	3		N	-0-			-0-
07		5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	3		N	-0-			-0-
08		6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	6327	3		N	-0-			-0-
09		5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	5939	3		N	-0-			-0-
10		6055 X	6055	-0-	-0-	-0-	6055	3		N	-0-			-0-
11		5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	3		N	-0-			-0-
12		4929 X	4613	-0-	-316	-0-	4613	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU5 (ROBERTS, R.C. -2) WELL #: 2 RRCID -> 035824 COMPL. DATE 01/08/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		1457 N	1151	-0-	-306	-0-	1151	3		N	-0-			-0-
02		1372 N	1025	-0-	-347	-0-	1025	3		N	-0-			-0-
03		1240 N	1230	-0-	-10	-0-	1230	3		N	-0-			-0-
04		1110 N	992	-0-	-118	-0-	992	3		N	-0-			-0-
05		1147 N	1144	-0-	-3	-0-	1144	3		N	-0-			-0-
06		1200 N	1083	-0-	-117	-0-	1083	3		N	-0-			-0-
07		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3		N	-0-			-0-
08		1147 N	947	-0-	-200	-0-	947	3		N	-0-			-0-
09		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3		N	-0-			-0-
10		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3		N	-0-			-0-
11		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3		N	-0-			-0-
12		1240 N	1156	-0-	-84	-0-	1156	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -2) WELL #: 1 L RRCID -> 037230 COMPL. DATE 09/05/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8989 - 9760														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3		N	-0-			-0-
02		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3		N	-0-			-0-
03		893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3		N	-0-			-0-
04		892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3		N	-0-			-0-
05		964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	3		N	-0-			-0-
06		988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	3		N	-0-			-0-
07		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3		N	-0-			-0-
08		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3		N	-0-			-0-
09		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3		N	-0-			-0-
10		893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3		N	-0-			-0-
11		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3		N	-0-			-0-
*12		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -2) WELL #: 1 T RRCID -> 038276 COMPL. DATE 12/27/1965 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	3		N	-0-			-0-
02		902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3		N	-0-			-0-
03		983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	3		N	-0-			-0-
04		943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	3		N	-0-			-0-
05		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3		N	-0-			-0-
06		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3		N	-0-			-0-
07		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3		N	-0-			-0-
08		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3		N	-0-			-0-
09		912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3		N	-0-			-0-
10		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3		N	-0-			-0-
11		875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3		N	-0-			-0-
*12		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU7 (LEOPARD, L.L. "A" -2) WELL #: 2 T RRCID -> 038724 COMPL. DATE 02/14/1966 TOTAL DEPTH 9852 PERF. N/A

01		7161 X	6490	-0-	-671	-0-	6490	3		N	-0-			-0-
02		6524 X	4979	-0-	-1545	-0-	4979	3		N	-0-			-0-
03		7223 X	6950	-0-	-273	-0-	6950	3		N	-0-			-0-
04		6990 X	6133	-0-	-857	-0-	6133	3		N	-0-			-0-
05		7663 X	7663	-0-	-0-	-0-	7663	3		N	-0-			-0-
06		7281 X	7281	-0-	-0-	-0-	7281	3		N	-0-			-0-
07		7200 X	7200	-0-	-0-	-0-	7200	3		N	-0-			-0-
08		7440 X	6356	-0-	-1084	-0-	6356	3		N	-0-			-0-
09		7200 X	7067	-0-	-133	-0-	7067	3		N	-0-			-0-
10		7440 X	6797	-0-	-643	-0-	6797	3		N	-0-			-0-
11		7200 X	6320	-0-	-880	-0-	6320	3		N	-0-			-0-
12		7316 X	5572	-0-	-1744	-0-	5572	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -3) WELL #: 2 T RRCID -> 038733 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 9858 PERF. N/A

01		682 N	650	-0-	-32	-0-	650	3		N	-0-			-0-
02		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3		N	-0-			-0-
03		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3		N	-0-			-0-
04		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3		N	-0-			-0-
05		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3		N	-0-			-0-
06		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3		N	-0-			-0-
07		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3		N	-0-			-0-
08		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3		N	-0-			-0-
09		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3		N	-0-			-0-
10		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3		N	-0-			-0-
11		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3		N	-0-			-0-
*12		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU10 (MCGEE, BEN -1) WELL #: 1 T RRCID -> 039555 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3		N	-0-			-0-
02		112 N	96	-0-	-16	-0-	96	3		N	-0-			-0-
03		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
04		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
05		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
06		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
07		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
08		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			-0-
09		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
10		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU3 (SPURLOCK, R.M. -1) WELL #: 2 RRCID -> 040335 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

01		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3		N	-0-			-0-
02		672 N	631	-0-	-41	-0-	631	3		N	-0-			-0-
03		837 N	769	-0-	-68	-0-	769	3		N	-0-			-0-
04		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3		N	-0-			-0-
05		768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3		N	-0-			-0-
06		750 N	694	-0-	-56	-0-	694	3		N	-0-			-0-
07		775 N	635	-0-	-140	-0-	635	3		N	-0-			-0-
08		775 N	667	-0-	-108	-0-	667	3		N	-0-			-0-
09		690 N	672	-0-	-18	-0-	672	3		N	-0-			-0-
10		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3		N	-0-			-0-
11		660 N	626	-0-	-34	-0-	626	3		N	-0-			-0-
12		682 N	668	-0-	-14	-0-	668	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU7 (LEOPARD, C.W. -2) WELL #: 3 T RRCID -> 054993 COMPL. DATE 03/25/1973 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 6466 - 9786

01		4681 X	3771	-0-	-910	-0-	3771	3		N	-0-			-0-
02		3864 X	3617	-0-	-247	-0-	3617	3		N	-0-			-0-
03		4216 X	3949	-0-	-267	-0-	3949	3		N	-0-			-0-
04		4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	3		N	-0-			-0-
05		3999 X	3953	-0-	-46	-0-	3953	3		N	-0-			-0-
06		3870 X	3852	-0-	-18	-0-	3852	3		N	-0-			-0-
07		4154 X	4016	-0-	-138	-0-	4016	3		N	-0-			-0-
08		4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	3		N	-0-			-0-
09		4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	3		N	-0-			-0-
10		4030 X	3840	-0-	-190	-0-	3840	3		N	-0-			-0-
11		4020 X	3583	-0-	-437	-0-	3583	3		N	-0-			-0-
12		4185 X	3727	-0-	-458	-0-	3727	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -4) WELL #: 3 RRCID -> 055523 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9164 - 9704													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009 3		N	-0-			-0-
02		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883 3		N	-0-			-0-
03		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101 3		N	-0-			-0-
04		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135 3		N	-0-			-0-
05		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264 3		N	-0-			-0-
06		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211 3		N	-0-			-0-
07		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213 3		N	-0-			-0-
08		2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342 3		N	-0-			-0-
09		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250 3		N	-0-			-0-
10		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125 3		N	-0-			-0-
11		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939 3		N	-0-			-0-
*12		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			25,590		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TCGU8 (WALLACE, T.H. -1) WELL #: 2 RRCID -> 056094 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8533 - 9144													
01		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082 3		N	-0-			-0-
02		1428 N	1249	-0-	-179	-0-	1249 3		N	-0-			-0-
03		1581 N	1324	-0-	-257	-0-	1324 3		N	-0-			-0-
04		1530 N	1333	-0-	-197	-0-	1333 3		N	-0-			-0-
05		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697 3		N	-0-			-0-
06		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615 3		N	-0-			-0-
07		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673 3		N	-0-			-0-
08		1581 N	1548	-0-	-33	-0-	1548 3		N	-0-			-0-
09		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665 3		N	-0-			-0-
10		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650 3		N	-0-			-0-
11		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502 3		N	-0-			-0-
*12		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,956		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TCGU1 (ROY, HARRY -1) WELL #: 3 RRCID -> 056095 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8463 - 9538													
01		1488 N	1392	-0-	-96	-0-	1392 3		N	-0-			-0-
02		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472 3		N	-0-			-0-
03		1364 N	1363	-0-	-1	-0-	1363 3		N	-0-			-0-
04		1350 N	1260	-0-	-90	-0-	1260 3		N	-0-			-0-
05		1643 N	1162	-0-	-481	-0-	1162 3		N	-0-			-0-
06		1320 N	999	-0-	-321	-0-	999 3		N	-0-			-0-
07		1302 N	1251	-0-	-51	-0-	1251 3		N	-0-			-0-
08		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 3		N	-0-			-0-
09		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 3		N	-0-			-0-
10		1240 N	1192	-0-	-48	-0-	1192 3		N	-0-			-0-
11		1230 N	1111	-0-	-119	-0-	1111 3		N	-0-			-0-
*12		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,950		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
TCGU7 (BAKER, MAUDE -7) WELL #: 4 RRCID -> 068709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8437 - 9665															
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TCGU6 (WERNEKING C. -1) WELL #: 3 RRCID -> 068710 COMPL. DATE 10/10/1976 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8578 - 9800															
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TCGU1 (DOSSER, W.J. -1) WELL #: 4 RRCID -> 068964 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8473 - 9629															
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	3		N	-0-				-0-
02	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	3		N	-0-				-0-
03	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	3		N	-0-				-0-
04	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	3		N	-0-				-0-
05	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	3		N	-0-				-0-
06	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	3		N	-0-				-0-
07	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	3		N	-0-				-0-
08	4743	X	4593	-0-	-150	-0-	4593	3		N	-0-				-0-
09	4590	X	3716	-0-	-874	-0-	3716	3		N	-0-				-0-
10	4743	X	3298	-0-	-1445	-0-	3298	3		N	-0-				-0-
11	4590	X	3115	-0-	-1475	-0-	3115	3		N	-0-				-0-
12	4743	X	4021	-0-	-722	-0-	4021	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			54,321			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
TCGU5 (HOLLAND, R.F. -1) WELL #: 3 RRCID -> 072373 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8439 - 9510														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3		N	-0-			-0-
02		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3		N	-0-			-0-
03		2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3		N	-0-			-0-
04		2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3		N	-0-			-0-
05		2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3		N	-0-			-0-
06		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3		N	-0-			-0-
07		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3		N	-0-			-0-
08		2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3		N	-0-			-0-
09		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3		N	-0-			-0-
10		2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3		N	-0-			-0-
11		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3		N	-0-			-0-
*12		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			25,306			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -6) WELL #: 5 RRCID -> 074037 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8568 - 9635														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-			-0-
02		196 N	185	-0-	-11	-0-	185	3		N	-0-			-0-
03		248 N	224	-0-	-24	-0-	224	3		N	-0-			-0-
04		240 N	223	-0-	-17	-0-	223	3		N	-0-			-0-
05		217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3		N	-0-			-0-
06		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-			-0-
07		217 N	213	-0-	-4	-0-	213	3		N	-0-			-0-
08		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-			-0-
09		210 N	209	-0-	-1	-0-	209	3		N	-0-			-0-
10		217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3		N	-0-			-0-
11		240 N	173	-0-	-67	-0-	173	3		N	-0-			-0-
12		217 N	167	-0-	-50	-0-	167	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,503			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -5) WELL #: 4 RRCID -> 075557 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8462 - 9194														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		620 N	619	-0-	-1	-0-	619	3		N	-0-			-0-
02		1008 N	564	-0-	-444	-0-	564	3		N	-0-			-0-
03		1116 N	643	-0-	-473	-0-	643	3		N	-0-			-0-
04		922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3		N	-0-			-0-
05		853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	3		N	-0-			-0-
06		630 N	629	-0-	-1	-0-	629	3		N	-0-			-0-
07		961 N	653	-0-	-308	-0-	653	3		N	-0-			-0-
08		868 N	667	-0-	-201	-0-	667	3		N	-0-			-0-
09		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3		N	-0-			-0-
10		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3		N	-0-			-0-
11		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3		N	-0-			-0-
12		899 N	819	-0-	-80	-0-	819	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,858			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
TCGU6 (GOODGAME, FLOYD -2) WELL #: 4 RRCID -> 076006 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8464 - 8634														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE

01		3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	3		N	-0-			-0-
02		2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3		N	-0-			-0-
03		3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	3		N	-0-			-0-
04		3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	3		N	-0-			-0-
05		3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	3		N	-0-			-0-
06		3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	3		N	-0-			-0-
07		3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	3		N	-0-			-0-
08		3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	3		N	-0-			-0-
09		3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	3		N	-0-			-0-
10		3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	3		N	-0-			-0-
11		3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	3		N	-0-			-0-
*12		3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			39,572			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TEXIE YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 077708 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4748 - 4789														
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TCGU10 (MCGEE, BEN -3) WELL #: 3 RRCID -> 100338 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7782 - 8646														
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
TCGU10 (MCGEE, BEN -2) WELL #: 2 RRCID -> 100842 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8550 - 9661														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -4) WELL #: 2 RRCID -> 103294 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8468 - 9678														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		961 N	755	-0-	-206	-0-	755	3		N	-0-			-0-
02		784 N	619	-0-	-165	-0-	619	3		N	-0-			-0-
03		806 N	802	-0-	-4	-0-	802	3		N	-0-			-0-
04		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3		N	-0-			-0-
05		682 N	491	-0-	-191	-0-	491	3		N	-0-			-0-
06		780 N	553	-0-	-227	-0-	553	3		N	-0-			-0-
07		838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3		N	-0-			-0-
08		833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3		N	-0-			-0-
09		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3		N	-0-			-0-
10		837 N	825	-0-	-12	-0-	825	3		N	-0-			-0-
11		810 N	714	-0-	-96	-0-	714	3		N	-0-			-0-
12		899 N	731	-0-	-168	-0-	731	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,823			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TCGU8 (WALLACE, T.H. -2) WELL #: 3 RRCID -> 106879 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8623 - 9751														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		837 N	300	-0-	-537	-0-	300	3		N	-0-			-0-
02		756 N	-0-	-0-	-756	-0-				N	-0-			-0-
03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
04		300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			409			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TCGU8 (WALLACE, T.H. -3) WELL #: 4 RRCID -> 107370 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8426 - 8461												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TCGU9 (RYON, J.E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 108447 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 8816												
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
837 N	396	-0-	-441	-0-	396	3	N	-0-	-0-			-0-
392 N	335	-0-	-57	-0-	335	3	N	-0-	-0-			-0-
449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3	N	-0-	-0-			-0-
411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3	N	-0-	-0-			-0-
372 N	321	-0-	-51	-0-	321	3	N	-0-	-0-			-0-
420 N	332	-0-	-88	-0-	332	3	N	-0-	-0-			-0-
434 N	374	-0-	-60	-0-	374	3	N	-0-	-0-			-0-
389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3	N	-0-	-0-			-0-
415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3	N	-0-	-0-			-0-
388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3	N	-0-	-0-			-0-
390 N	346	-0-	-44	-0-	346	3	N	-0-	-0-			-0-
434 N	366	-0-	-68	-0-	366	3	N	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,522			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TCGU7 (BAKER, MAUDE -8) WELL #: 5 T RRCID -> 108960 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8448 - 9585												
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
310 N	278	-0-	-32	-0-	278	3	N	-0-	-0-			-0-
235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	N	-0-	-0-			-0-
310 N	264	-0-	-46	-0-	264	3	N	-0-	-0-			-0-
270 N	240	-0-	-30	-0-	240	3	N	-0-	-0-			-0-
263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3	N	-0-	-0-			-0-
270 N	248	-0-	-22	-0-	248	3	N	-0-	-0-			-0-
252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-	-0-			-0-
256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-	-0-			-0-
258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-	-0-			-0-
272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-	-0-			-0-
240 N	183	-0-	-57	-0-	183	3	N	-0-	-0-			-0-
279 N	167	-0-	-112	-0-	167	3	N	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,916			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER)		//CONT.//		91101 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TCGU10 (MCGEE, BEN -4)		WELL #:		4	RRCID ->	111449	COMPL. DATE	10/29/1993	TOTAL DEPTH	10006 PERF. 8651 - 8884			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -5)		WELL #:		3	RRCID ->	111898	COMPL. DATE	02/03/1989	TOTAL DEPTH	10010 PERF. 8513 - 9338			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	403 N	379	-0-	-24	-0-	379	3		N	-0-			-0-
02	336 N	324	-0-	-12	-0-	324	3		N	-0-			-0-
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-			-0-
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-			-0-
05	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	3		N	-0-			-0-
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-			-0-
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-			-0-
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-			-0-
09	360 N	357	-0-	-3	-0-	357	3		N	-0-			-0-
10	372 N	362	-0-	-10	-0-	362	3		N	-0-			-0-
11	360 N	329	-0-	-31	-0-	329	3		N	-0-			-0-
12	372 N	341	-0-	-31	-0-	341	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,325				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TCGU1 (RIDDLERSPERGER "B" -2)		WELL #:		5 T	RRCID ->	112193	COMPL. DATE	08/02/1984	TOTAL DEPTH	10004 PERF. 8393 - 9742			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	2790 X	1988	-0-	-802	-0-	1988	3		N	-0-			-0-
02	2520 X	1970	-0-	-550	-0-	1970	3		N	-0-			-0-
03	2728 X	2062	-0-	-666	-0-	2062	3		N	-0-			-0-
04	2640 X	1909	-0-	-731	-0-	1909	3		N	-0-			-0-
05	2728 X	1603	-0-	-1125	-0-	1603	3		N	-0-			-0-
06	2100 X	1533	-0-	-567	-0-	1533	3		N	-0-			-0-
07	2170 X	1336	-0-	-834	-0-	1336	3		N	-0-			-0-
08	2077 X	1505	-0-	-572	-0-	1505	3		N	-0-			-0-
09	1920 X	1441	-0-	-479	-0-	1441	3		N	-0-			-0-
10	1612 X	1436	-0-	-176	-0-	1436	3		N	-0-			-0-
11	1530 X	1311	-0-	-219	-0-	1311	3		N	-0-			-0-
12	1519 X	1346	-0-	-173	-0-	1346	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,440				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -3) WELL #: 6 T RRCID -> 113014 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8428 - 9618												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978 3			N	-0-	-0-
02		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764 3			N	-0-	-0-
03		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646 3			N	-0-	-0-
04		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645 3			N	-0-	-0-
05		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660 3			N	-0-	-0-
06		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578 3			N	-0-	-0-
07		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791 3			N	-0-	-0-
08		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806 3			N	-0-	-0-
09		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761 3			N	-0-	-0-
10		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819 3			N	-0-	-0-
11		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653 3			N	-0-	-0-
*12		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749 3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			20,850			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TCGU3 (YOUNG, M.G. -3) WELL #: 3 RRCID -> 114370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8412 - 8826												
01		3100 N	3042	-0-	-58	261	3042 3			N	-0-	-0-
02		2570 N	2309	-0-	-261	-0-	2309 3			N	-0-	-0-
03		3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3073 3			N	-0-	-0-
04		3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119 3			N	-0-	-0-
05		3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3260 3			N	-0-	-0-
06		3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203 3			N	-0-	-0-
07		3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3275 3			N	-0-	-0-
08		3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337 3			N	-0-	-0-
09		3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046 3			N	-0-	-0-
10		3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003 3			N	-0-	-0-
11		2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	2127 3			N	-0-	-0-
*12		1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	1730 3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			34,524			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TCGU10 (MCGEE, BEN -5) WELL #: 5 RRCID -> 114385 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9587 - 9625												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
TCGU7 (BAKER, MAUDE -9) WELL #: 6 RRCID -> 114950 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9019 - 9189														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3		N	-0-			-0-
02		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-
03		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-			-0-
04		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
05		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-			-0-
06		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			-0-
07		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-
08		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-			-0-
09		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-
10		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-			-0-
11		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-
*12		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,373		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TCGU8 (WALLACE, T.H. -4) WELL #: 5 RRCID -> 116356 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8446 - 9771														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1984 N	1973	-0-	-11	-0-	1973	3		N	-0-			-0-
02		1736 N	1523	-0-	-213	-0-	1523	3		N	-0-			-0-
03		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3		N	-0-			-0-
04		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3		N	-0-			-0-
05		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3		N	-0-			-0-
06		1950 N	1820	-0-	-130	-0-	1820	3		N	-0-			-0-
07		2046 N	1999	-0-	-47	-0-	1999	3		N	-0-			-0-
08		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3		N	-0-			-0-
09		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3		N	-0-			-0-
10		1984 N	1920	-0-	-64	-0-	1920	3		N	-0-			-0-
11		1920 N	1729	-0-	-191	-0-	1729	3		N	-0-			-0-
12		1984 N	1736	-0-	-248	-0-	1736	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			22,519		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -2) WELL #: 4 RRCID -> 116626 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8643 - 9485														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HENDERSON							
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -8) WELL #: 7 RRCID -> 116627										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8459	-	9664
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -4) WELL #: 4 RRCID -> 117928										COMPL. DATE	08/06/1985	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8480	-	9686
01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3		N	-0-			-0-			
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3		N	-0-			-0-			
03	558	N	416	-0-	-142	-0-	416	3		N	-0-			-0-			
04	540	N	294	-0-	-246	-0-	294	3		N	-0-			-0-			
05	558	N	286	-0-	-272	-0-	286	3		N	-0-			-0-			
06	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3		N	-0-			-0-			
07	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3		N	-0-			-0-			
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3		N	-0-			-0-			
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3		N	-0-			-0-			
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3		N	-0-			-0-			
11	540	N	492	-0-	-48	-0-	492	3		N	-0-			-0-			
12	558	N	438	-0-	-120	-0-	438	3		N	-0-			-0-			

TOTAL GAS PROD: 10,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -7) WELL #: 6 RRCID -> 117929										COMPL. DATE	08/09/2001	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8512	-	9050
01	2945	X	2586	-0-	-359	-0-	2586	3		N	-0-			-0-			
02	2604	X	2599	-0-	-5	-0-	2599	3		N	-0-			-0-			
03	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	3		N	-0-			-0-			
04	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	3		N	-0-			-0-			
05	2883	X	2711	-0-	-172	-0-	2711	3		N	-0-			-0-			
06	3030	X	2529	-0-	-501	-0-	2529	3		N	-0-			-0-			
07	3131	X	2279	-0-	-852	-0-	2279	3		N	-0-			-0-			
08	3131	X	2359	-0-	-772	-0-	2359	3		N	-0-			-0-			
09	3030	X	1993	-0-	-1037	-0-	1993	3		N	-0-			-0-			
10	2697	X	1713	-0-	-984	-0-	1713	3		N	-0-			-0-			
11	2520	X	1472	-0-	-1048	-0-	1472	3		N	-0-			-0-			
12	2356	X	1746	-0-	-610	-0-	1746	3		N	-0-			-0-			

TOTAL GAS PROD: 28,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
TCGU7 (BAKER, MAUDE -11) WELL #: 8 RRCID -> 118441 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9880 - 9891													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3		N	-0-		-0-
02		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3		N	-0-		-0-
03		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3		N	-0-		-0-
04		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3		N	-0-		-0-
05		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3		N	-0-		-0-
06		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3		N	-0-		-0-
07		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3		N	-0-		-0-
08		2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	2875	3		N	-0-		-0-
09		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3		N	-0-		-0-
10		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3		N	-0-		-0-
11		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3		N	-0-		-0-
*12		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			21,467			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 118594 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 10031 PERF. 8686 - 9278													
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -10) WELL #: 9 RRCID -> 119019 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8403 - 9443													
01		4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	3		N	-0-		-0-
02		3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	3		N	-0-		-0-
03		5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	3		N	-0-		-0-
04		3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	3		N	-0-		-0-
05		4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	3		N	-0-		-0-
06		3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	3		N	-0-		-0-
07		4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	3		N	-0-		-0-
08		3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	3		N	-0-		-0-
09		5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	3		N	-0-		-0-
10		5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	5366	3		N	-0-		-0-
11		4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	3		N	-0-		-0-
*12		4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			52,828			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -9) WELL #: 8 RRCID -> 119850 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8474 - 9259														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		1612 N	1601	-0-	-11	-0-	1601	3		N	-0-			-0-
02		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3		N	-0-			-0-
03		1705 N	1665	-0-	-40	-0-	1665	3		N	-0-			-0-
04		1560 N	1549	-0-	-11	-0-	1549	3		N	-0-			-0-
05		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3		N	-0-			-0-
06		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3		N	-0-			-0-
07		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3		N	-0-			-0-
08		1705 N	1601	-0-	-104	-0-	1601	3		N	-0-			-0-
09		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3		N	-0-			-0-
10		1643 N	1593	-0-	-50	-0-	1593	3		N	-0-			-0-
11		1560 N	1198	-0-	-362	-0-	1198	3		N	-0-			-0-
12		1705 N	1703	-0-	-2	-0-	1703	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,258			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MALLORY, M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 120543 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8527 - 10010														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3		N	-0-			-0-
02		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3		N	-0-			-0-
03		1488 N	1461	-0-	-27	-0-	1461	3		N	-0-			-0-
04		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3		N	-0-			-0-
05		1426 N	1358	-0-	-68	-0-	1358	3		N	-0-			-0-
06		1410 N	1280	-0-	-130	-0-	1280	3		N	-0-			-0-
07		1457 N	1273	-0-	-184	-0-	1273	3		N	-0-			-0-
08		1364 N	1234	-0-	-130	-0-	1234	3		N	-0-			-0-
09		1290 N	1130	-0-	-160	-0-	1130	3		N	-0-			-0-
10		1271 N	1156	-0-	-115	-0-	1156	3		N	-0-			-0-
11		1200 N	1022	-0-	-178	-0-	1022	3		N	-0-			-0-
12		1178 N	1041	-0-	-137	-0-	1041	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,053			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TCGU10 (MCGEE, BEN -6) WELL #: 6 RRCID -> 120544 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8499 - 10064														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3		N	-0-			-0-
02		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3		N	-0-			-0-
03		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3		N	-0-			-0-
04		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3		N	-0-			-0-
05		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3		N	-0-			-0-
06		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3		N	-0-			-0-
07		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3		N	-0-			-0-
08		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3		N	-0-			-0-
09		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3		N	-0-			-0-
10		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3		N	-0-			-0-
11		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3		N	-0-			-0-
*12		893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,806			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON																							
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																							
MALLORY, M. JR. WELL #: 2 RRCID -> 120545 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8544 - 9300																							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE											

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -5) WELL #: 6 RRCID -> 120571 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8429 - 9095																							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE											

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -4) WELL #: 7 T RRCID -> 120666 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8260 - 9661																							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE											

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
TCGU3 (YOUNG, M.G. -5) WELL #: 5 RRCID -> 120927 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8462 - 9147														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE

01		2139 N	1694	-0-	-445	-0-	1694	3		N	-0-			-0-
02		1932 N	1521	-0-	-411	-0-	1521	3		N	-0-			-0-
03		1829 N	1706	-0-	-123	-0-	1706	3		N	-0-			-0-
04		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3		N	-0-			-0-
05		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3		N	-0-			-0-
06		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3		N	-0-			-0-
07		1767 N	1643	-0-	-124	-0-	1643	3		N	-0-			-0-
08		1829 N	1468	-0-	-361	-0-	1468	3		N	-0-			-0-
09		1800 N	1573	-0-	-227	-0-	1573	3		N	-0-			-0-
10		1643 N	1637	-0-	-6	-0-	1637	3		N	-0-			-0-
11		1410 N	1055	-0-	-355	-0-	1055	3		N	-0-			-0-
12		1612 N	1556	-0-	-56	-0-	1556	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,196			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -3) WELL #: 5 RRCID -> 121062 COMPL. DATE 04/25/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9387 - 9644														

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -5) WELL #: 8 RRCID -> 121097 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8397 - 9708														

01		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3		N	-0-			-0-
02		1064 N	829	-0-	-235	-0-	829	3		N	-0-			-0-
03		1178 N	878	-0-	-300	-0-	878	3		N	-0-			-0-
04		1140 N	843	-0-	-297	-0-	843	3		N	-0-			-0-
05		930 N	694	-0-	-236	-0-	694	3		N	-0-			-0-
06		840 N	600	-0-	-240	-0-	600	3		N	-0-			-0-
07		868 N	674	-0-	-194	-0-	674	3		N	-0-			-0-
08		682 N	672	-0-	-10	-0-	672	3		N	-0-			-0-
09		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3		N	-0-			-0-
10		682 N	616	-0-	-66	-0-	616	3		N	-0-			-0-
11		660 N	460	-0-	-200	-0-	460	3		N	-0-			-0-
12		651 N	556	-0-	-95	-0-	556	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,997			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -6) WELL #: 9 RRCID -> 121296 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8998 - 9725													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3		N	-0-		-0-
02		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3		N	-0-		-0-
03		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3		N	-0-		-0-
04		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3		N	-0-		-0-
05		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3		N	-0-		-0-
06		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3		N	-0-		-0-
07		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3		N	-0-		-0-
08		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3		N	-0-		-0-
09		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3		N	-0-		-0-
10		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3		N	-0-		-0-
11		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3		N	-0-		-0-
*12		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			17,474			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -6) WELL #: 4 RRCID -> 121507 COMPL. DATE 05/15/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8870 - 9167													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3		N	-0-		-0-
02		968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	3		N	-0-		-0-
03		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3		N	-0-		-0-
04		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3		N	-0-		-0-
05		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3		N	-0-		-0-
06		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	3		N	-0-		-0-
07		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3		N	-0-		-0-
08		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-		-0-
09		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3		N	-0-		-0-
10		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3		N	-0-		-0-
11		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-		-0-
*12		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			9,791			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WALLACE, T.H. WELL #: A 1 RRCID -> 121725 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4840 - 4900													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
TCGU5 (HOLLAND, R.F. -4) WELL #: 6 RRCID -> 123364 COMPL. DATE 02/01/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8514 - 9199														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -6) WELL #: 6 RRCID -> 125420 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8477 - 9235														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -11) WELL #: 10 RRCID -> 125991 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 8945 - 9730														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE

01		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3		N	-0-			-0-
02		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3		N	-0-			-0-
03		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3		N	-0-			-0-
04		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3		N	-0-			-0-
05		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3		N	-0-			-0-
06		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3		N	-0-			-0-
07		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3		N	-0-			-0-
08		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3		N	-0-			-0-
09		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3		N	-0-			-0-
10		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3		N	-0-			-0-
11		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3		N	-0-			-0-
*12		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -8) WELL #: 11 RRCID -> 126203 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8462 - 10068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2449 N	1982	-0-	-467	-0-	1982	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2212 N	1840	-0-	-372	-0-	1840	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2201 N	1794	-0-	-407	-0-	1794	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1920 N	1732	-0-	-188	-0-	1732	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2046 N	1861	-0-	-185	-0-	1861	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2015 N	1974	-0-	-41	-0-	1974	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2010 N	1914	-0-	-96	-0-	1914	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2449 N	1944	-0-	-505	-0-	1944	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 23,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -7) WELL #: 5 RRCID -> 126210 COMPL. DATE 12/29/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8527 - 9011

01	1302 N	1284	-0-	-18	-0-	1284	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1333 N	972	-0-	-361	-0-	972	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1230 N	1121	-0-	-109	-0-	1121	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1271 N	895	-0-	-376	-0-	895	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1426 N	1400	-0-	-26	-0-	1400	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1380 N	1284	-0-	-96	-0-	1284	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1364 N	1229	-0-	-135	-0-	1229	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 14,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -7) WELL #: 10 RRCID -> 126212 COMPL. DATE 11/09/1987 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8531 - 9848

01	558 N	468	-0-	-90	-0-	468	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	532 N	440	-0-	-92	-0-	440	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	341 N	314	-0-	-27	-0-	314	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	450 N	303	-0-	-147	-0-	303	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	496 N	317	-0-	-179	-0-	317	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	300 N	285	-0-	-15	-0-	285	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	300 N	299	-0-	-1	-0-	299	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	330 N	277	-0-	-53	-0-	277	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	310 N	267	-0-	-43	-0-	267	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 3,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TCGU10 (BISHOP, W. R. - 2) WELL #: 7 RRCID -> 160241 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8560 - 8570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU6 (HINTON -3) WELL #: 6 RRCID -> 165302 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8690 - 9662

		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
02	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
03	1488 N	1009	-0-	-479	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
04	1530 N	1160	-0-	-370	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
05	1395 N	800	-0-	-595	-0-	800	3			N	-0-					-0-
06	990 N	883	-0-	-107	-0-	883	3			N	-0-					-0-
07	1209 N	1102	-0-	-107	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
08	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
09	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
10	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
11	1230 N	784	-0-	-446	-0-	784	3			N	-0-					-0-
12	1054 N	869	-0-	-185	-0-	869	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROYALL, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 207365 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8488 - 8843

		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1488 N	1210	-0-	-278	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
02	1092 N	1061	-0-	-31	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
03	1271 N	1135	-0-	-136	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
04	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
05	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
06	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
07	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
08	1488 N	1281	-0-	-207	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
09	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
10	1302 N	1288	-0-	-14	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
11	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
12	1488 N	1471	-0-	-17	-0-	1471	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER)		//CONT.//		91101 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TCGU10 (MCGEE, BEN-7)		WELL #:		8	RRCID ->	217984	COMPL. DATE	01/18/2006	TOTAL DEPTH	10005	PERF.	8669 - 9931
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2597 3	N	-0-			-0-
02		2296 N	2274	-0-	-22	-0-	2274 3	N	-0-			-0-
03		2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	2847 3	N	-0-			-0-
04		2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	2844 3	N	-0-			-0-
05		2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2610 3	N	-0-			-0-
06		2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2611 3	N	-0-			-0-
07		2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	2744 3	N	-0-			-0-
08		2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	2827 3	N	-0-			-0-
09		2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556 3	N	-0-			-0-
10		2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2718 3	N	-0-			-0-
11		2460 N	2425	-0-	-35	-0-	2425 3	N	-0-			-0-
12		2542 N	2490	-0-	-52	-0-	2490 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			31,543			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ROYALL, DANNY		WELL #:		2	RRCID ->	221087	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL DEPTH	11940	PERF.	8540 - 9234
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TCGU1 (DOSSER, W. J. -2)		WELL #:		12	RRCID ->	225288	COMPL. DATE	12/28/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8325 - 9823
01	5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	5516 3		N	-0-			-0-
02	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	5517 3		N	-0-			-0-
03	5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	5894 3		N	-0-			-0-
04	5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	5790 3		N	-0-			-0-
05	6129 X	6129	-0-	-0-	-0-	6129 3		N	-0-			-0-
06	5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	5869 3		N	-0-			-0-
07	5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	5627 3		N	-0-			-0-
08	6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	6203 3		N	-0-			-0-
09	6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	6188 3		N	-0-			-0-
10	5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	5916 3		N	-0-			-0-
11	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	5362 3		N	-0-			-0-
*12	5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	5749 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			69,760			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
TCGU3 (YOUNG, M. G. -7) WELL #: 7 RRCID -> 231644 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8530 - 9264														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		2449 X	1324	-0-	-1125	-0-	1324	3		N	-0-			-0-
02		3024 X	747	-0-	-2277	-0-	747	3		N	-0-			-0-
03		3348 X	1992	-0-	-1356	-0-	1992	3		N	-0-			-0-
04		3240 X	2502	-0-	-738	-0-	2502	3		N	-0-			-0-
05		2015 X	1421	-0-	-594	-0-	1421	3		N	-0-			-0-
06		1920 X	1208	-0-	-712	-0-	1208	3		N	-0-			-0-
07		2573 X	990	-0-	-1583	-0-	990	3		N	-0-			-0-
08		2573 X	1145	-0-	-1428	-0-	1145	3		N	-0-			-0-
09		2490 X	1312	-0-	-1178	-0-	1312	3		N	-0-			-0-
10		1426 X	1231	-0-	-195	-0-	1231	3		N	-0-			-0-
11		1200 X	920	-0-	-280	-0-	920	3		N	-0-			-0-
12		1364 X	1080	-0-	-284	-0-	1080	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,872			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TCGU7 (BAKER, MAUDE -12) WELL #: 9 RRCID -> 234202 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 7920 - 9817														
01		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
02		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
03		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
04		150 N	136	-0-	-14	-0-	136	3		N	-0-			-0-
05		186 N	121	-0-	-65	-0-	121	3		N	-0-			-0-
06		150 N	120	-0-	-30	-0-	120	3		N	-0-			-0-
07		155 N	128	-0-	-27	-0-	128	3		N	-0-			-0-
08		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
09		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
10		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
11		120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3		N	-0-			-0-
12		124 N	99	-0-	-25	-0-	99	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,554			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

E. M. DAY ESTATE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 273516 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8634 - 9152														
01		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-			-0-
03		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
05		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-
06		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
07		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			-0-
08		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			-0-
09		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3		N	-0-			-0-
10		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			-0-
11		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3		N	-0-			-0-
*12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			342			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TRINIDAD, S. (RODESSA) 91235 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HENDERSON
TENISON OIL COMPANY 841409
HARWELL GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 081730 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 12719 PERF. 7168 - 7179

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HARWELL GAS UNIT NO. 1-A WELL #: 1 RRCID -> 084483 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7158 - 7166

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HARWELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 084590 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7192 - 7198

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) CINRON ENERGY, LLC LINDER		91237 500 153512		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
		WELL #:	1	RRCID ->	186462	COMPL. DATE	12/14/2001	TOTAL DEPTH	11233	PERF.	8035 - 8047			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

LINDER		WELL #:		2	RRCID ->	188787	COMPL. DATE	05/03/2002	TOTAL DEPTH	9523	PERF.	8025 - 8030		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

LINDER		WELL #:		3	RRCID ->	188985	COMPL. DATE	05/23/2002	TOTAL DEPTH	9471	PERF.	8026 - 8038		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91237 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON							
OPTIMUM EXPLORATION LLC				625161											
TEXAS POWER & LIGHT COMPANY		WELL #:		1	RRCID -> 108812	COMPL. DATE 01/11/1984	TOTAL DEPTH 8295	PERF. 7850	- 7947						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	85	-0-	85	664	85 2			Y	-0-				-0-
02		765 N	101	-0-	-664		101 2			Y	-0-				-0-
03		124 N	117	-0-	-7		117 2			Y	-0-				-0-
04		146 N	146	-0-	-0-		142 2	4 9		Y	4	4 1			-0-
05		125 N	125	-0-	-0-		125 2			Y	-0-				-0-
06		120 N	118	-0-	-2		118 2			Y	-0-				-0-
07		155 N	119	-0-	-36		116 2	3 9		Y	3	3 1			-0-
08		117 N	117	-0-	-0-		117 2			Y	-0-				-0-
09		67 N	67	-0-	-0-		67 2			Y	-0-				-0-
10		73 N	73	-0-	-0-		70 2	3 9		Y	3	3 1			-0-
11		120 N	100	-0-	-20		94 2	6 9		Y	5	5 1			-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,168				TOTAL CONDENSATE PROD:				15					

SPI-SWD		WELL #:		1	RRCID -> 177753	COMPL. DATE 06/22/2000	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 4201	- 4428		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

ARNOLD		WELL #:		1	RRCID -> 179798	COMPL. DATE 10/09/2000	TOTAL DEPTH 9383	PERF. 8288	- 8292		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91237 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
OPTIMUM EXPLORATION LLC		//CONT.//		625161							
TEXAS POWER & LIGHT CO.		WELL #:		2	RRCID ->	179984	COMPL. DATE	10/25/2000	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8223 - 8232
01	DLQ G-10	102	-0-	102	617	102 2		Y	-0-		-0-
02	708 N	91	-0-	-617	-0-	91 2		Y	-0-		-0-
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		Y	-0-		-0-
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	129 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		Y	-0-		-0-
06	120 N	106	-0-	-14	-0-	106 2		Y	-0-		-0-
07	124 N	105	-0-	-19	-0-	102 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		Y	-0-		-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		Y	-0-		-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	99 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
11	120 N	95	-0-	-25	-0-	89 2	6 9	Y	5	5 1	-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,234		TOTAL CONDENSATE PROD:		16					

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

TEXAS POWER & LIGHT		WELL #:		3	RRCID ->	182147	COMPL. DATE	03/29/2001	TOTAL DEPTH	9399	PERF. 7818 - 8306
01	DLQ G-10	12	-0-	12	359	12 2		Y	-0-		-0-
02	412 N	53	-0-	-359	-0-	53 2		Y	-0-		-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		Y	-0-		-0-
04	12 N	10	-0-	-2	-0-	10 2		Y	-0-		-0-
05	62 N	11	-0-	-51	-0-	11 2		Y	-0-		-0-
06	90 N	44	-0-	-46	-0-	44 2		Y	-0-		-0-
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	20 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		Y	-0-		-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		Y	-0-		-0-
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	122 2	6 9	Y	5	5 1	-0-
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	80 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		691		TOTAL CONDENSATE PROD:		10					

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

TEXAS POWER & LIGHT		WELL #:		4	RRCID ->	182383	COMPL. DATE	04/15/2001	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8242 - 8328
01	DLQ G-10	150	-0-	150	522	150 2		Y	-0-		-0-
02	653 N	131	-0-	-522	-0-	131 2		Y	-0-		-0-
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		Y	-0-		-0-
04	150 N	13	-0-	-137	-0-	13 2		Y	-0-		-0-
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		Y	-0-		-0-
06	210 N	100	-0-	-110	-0-	100 2		Y	-0-		-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	122 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		Y	-0-		-0-
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		Y	-0-		-0-
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	218 2	10 9	Y	9	9 1	-0-
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	162 2	9 9	Y	8	8 1	-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,546		TOTAL CONDENSATE PROD:		20					

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *		C	COND	* * DISPOSITIONS * *		EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91237	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
OPTIMUM EXPLORATION LLC		//CONT.//		625161										
ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		3	RRCID ->	183689	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	9382	PERF.	8274 -	8330	

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TEXAS POWER & LIGHT		WELL #:		6	RRCID ->	185476	COMPL. DATE	10/10/2001	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	8224 -	8273	

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TEXAS POWER & LIGHT CO.		WELL #:		5	RRCID ->	187256	COMPL. DATE	01/14/2002	TOTAL DEPTH	8501	PERF.	8213 -	8379	

01	DLQ G-10	150	-0-	150	1549	150	2			Y	-0-			-0-
02	1726 N	177	-0-	-1549	-0-	177	2			Y	-0-			-0-
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-			-0-
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	167	2	6	9	Y	5	5	1	-0-
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-			-0-
06	300 N	147	-0-	-153	-0-	147	2			Y	-0-			-0-
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	243	2	8	9	Y	7	7	1	-0-
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-			-0-
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-			-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	125	2	6	9	Y	5	5	1	-0-
11	150 N	129	-0-	-21	-0-	122	2	7	9	Y	6	6	1	-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,954		TOTAL CONDENSATE PROD:		23								

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91237 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
OPTIMUM EXPLORATION LLC		//CONT.//		625161									
ARNOLD		WELL #:		3	RRCID ->	187687	COMPL. DATE	02/22/2002	TOTAL DEPTH	8876	PERF. 7978 -	8375	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ	G-10	9	-0-	9	93	9 2		Y	-0-			-0-
02		93 N		-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
03		9 N		-0-	-9	-0-			Y	-0-			-0-
04		9 N		-0-	-9	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SHUT	IN		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SHUT	IN		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SHUT	IN		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SHUT	IN		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			9	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		4	RRCID ->	188569	COMPL. DATE	04/15/2002	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8655 -	8819	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ	G-10	136	-0-	136	631	136 2		Y	-0-			-0-
02		715 N	84	-0-	-631	-0-	84 2		Y	-0-			-0-
03		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		Y	-0-			-0-
04		48 N	48	-0-	-0-	-0-	46 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
05		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		Y	-0-			-0-
06		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		Y	-0-			-0-
07		436 N	436	-0-	-0-	-0-	422 2	14 9	Y	13	13 1		-0-
08		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		Y	-0-			-0-
09		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		Y	-0-			-0-
10		106 N	106	-0-	-0-	-0-	102 2	4 9	Y	4	4 1		-0-
11		60 N	45	-0-	-15	-0-	43 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,446	TOTAL CONDENSATE PROD:			21						

TXU-AIRHEART		WELL #:		1	RRCID ->	188998	COMPL. DATE	04/28/2002	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7779 -	7939	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ	G-10	28	-0-	28	1225	28 2		Y	-0-			-0-
02		1364 N	139	-0-	-1225	-0-	139 2		Y	-0-			-0-
03		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		Y	-0-			-0-
04		34 N	34	-0-	-0-	-0-	33 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
05		155 N	61	-0-	-94	-0-	61 2		Y	-0-			-0-
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-
07		152 N	152	-0-	-0-	-0-	146 2	6 9	Y	5	5 1		-0-
08		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2		Y	-0-			-0-
09		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2		Y	-0-			-0-
10		239 N	239	-0-	-0-	-0-	228 2	11 9	Y	10	10 1		-0-
11		270 N	160	-0-	-110	-0-	151 2	9 9	Y	8	8 1		-0-
12		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,707	TOTAL CONDENSATE PROD:			24						

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91237 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
OPTIMUM EXPLORATION LLC		//CONT.//		625161									
ARNOLD		WELL #:		4	RRCID ->	190914	COMPL. DATE	08/26/2002	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7769 -	8135	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ	G-10	14	-0-	14	87	14	2	Y	-0-			-0-
02		106 N	19	-0-	-87	-0-	19	2	Y	-0-			-0-
03		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	Y	-0-			-0-
04		19 N	19	-0-	-0-	-0-	18	2	Y	1	1	1	-0-
05		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	Y	-0-			-0-
06		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	Y	-0-			-0-
07		31 N	25	-0-	-6	-0-	24	2	Y	1	1	1	-0-
08		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	Y	-0-			-0-
09		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	Y	-0-			-0-
10		25 N	25	-0-	-0-	-0-	24	2	Y	1	1	1	-0-
11		25 N	25	-0-	-0-	-0-	24	2	Y	1	1	1	-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		219		TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		8	RRCID ->	192975	COMPL. DATE	11/20/2002	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 7734 -	8373	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ	G-10	945	-0-	945	4994	945	2	Y	-0-			-0-
02		2800 N	723	-0-	-2077	2917	723	2	Y	-0-			-0-
03		3100 N	344	-0-	-2756	161	344	2	Y	-0-			-0-
04		900 N	699	-0-	-201	-0-	676	2	Y	21	21	1	-0-
05		806 N	571	-0-	-235	-0-	571	2	Y	-0-			-0-
06		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2	Y	-0-			-0-
07		713 N	230	-0-	-483	-0-	222	2	Y	7	7	1	-0-
08		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2	Y	-0-			-0-
09		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2	Y	-0-			-0-
10		450 N	450	-0-	-0-	-0-	429	2	Y	19	19	1	-0-
11		450 N	353	-0-	-97	-0-	334	2	Y	17	17	1	-0-
12		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,733		TOTAL CONDENSATE PROD:		64							

ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		9	RRCID ->	199012	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7718 -	8287	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ	G-10	627	-0-	627	4981	627	2	Y	-0-			-0-
02		2800 N	453	-0-	-2347	2634	453	2	Y	-0-			-0-
03		3100 N	785	-0-	-2315	319	785	2	Y	-0-			-0-
04		1068 N	749	-0-	-319	-0-	724	2	Y	23	23	1	-0-
05		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2	Y	-0-			-0-
06		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2	Y	-0-			-0-
07		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1086	2	Y	31	31	1	-0-
08		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	Y	-0-			-0-
09		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2	Y	-0-			-0-
10		628 N	628	-0-	-0-	-0-	598	2	Y	27	27	1	-0-
11		602 N	602	-0-	-0-	-0-	571	2	Y	28	28	1	-0-
12		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,235		TOTAL CONDENSATE PROD:		109							

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *		C	COND	* * DISPOSITIONS * *		EOM		
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91237	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
OPTIMUM EXPLORATION LLC		//CONT.//		625161										
ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		10	RRCID ->	204344	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8326	-	8480

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ARNOLD		WELL #:		6	RRCID ->	206399	COMPL. DATE	09/26/2004	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7844	-	8212

01	DLQ G-10	123	-0-	123	363	123	2			Y	-0-			-0-
02	398 N	35	-0-	-363	-0-	35	2			Y	-0-			-0-
03	24 X	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-			-0-
04	75 X	75	-0-	-0-	-0-	72	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-			-0-
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-			-0-
07	93 N	29	-0-	-64	-0-	28	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-			-0-
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-			-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	63	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
11	90 N	44	-0-	-46	-0-	42	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		707		TOTAL CONDENSATE PROD:		9								

ENSERCH PROCESSING INC.		WELL #:		11	RRCID ->	216553	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7884	-	8012

01	DLQ G-10	1097	-0-	1097	3255	1097	2			Y	-0-			-0-
02	2800 N	351	-0-	-2449	806	351	2			Y	-0-			-0-
03	1064 X	258	-0-	-806	-0-	258	2			Y	-0-			-0-
04	444 X	444	-0-	-0-	-0-	430	2	14	9	Y	13	13	1	-0-
05	403 N	249	-0-	-154	-0-	249	2			Y	-0-			-0-
06	240 N	104	-0-	-136	-0-	104	2			Y	-0-			-0-
07	465 N	101	-0-	-364	-0-	99	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-			-0-
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-			-0-
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	195	2	10	9	Y	9	9	1	-0-
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	310	2	18	9	Y	16	16	1	-0-
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,855		TOTAL CONDENSATE PROD:		40								

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91237 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
OPTIMUM EXPLORATION LLC		//CONT.//		625161							
WAREING		WELL #:		4	RRCID ->	216555	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	8501	PERF. 7744 - 8030
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ	G-10	17	-0-	17	132	17 2		Y	-0-	-0-
02		152 N	20	-0-	-132		20 2		Y	-0-	-0-
03		23 X	23	-0-	-0-		23 2		Y	-0-	-0-
04		22 X	22	-0-	-0-		21 2	1 9	Y	1	1 1
05		31 N	20	-0-	-11		20 2		Y	-0-	-0-
06		30 N	24	-0-	-6		24 2		Y	-0-	-0-
07		31 N	28	-0-	-3		27 2	1 9	Y	1	1 1
08		17 N	17	-0-	-0-		17 2		Y	-0-	-0-
09		15 N	15	-0-	-0-		15 2		Y	-0-	-0-
10		15 N	15	-0-	-0-		14 2	1 9	Y	1	1 1
11		30 N	15	-0-	-15		14 2	1 9	Y	1	1 1
12		31 N	NO RPT	-0-	-31				Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			216				TOTAL CONDENSATE PROD:			4	

ARNOLD		WELL #:		7	RRCID ->	218870	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7769 - 8209
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	288534	COMPL. DATE	11/21/2019	TOTAL DEPTH	8836	PERF. 7842 - 7880
01	957	X	957	-0-	-0-		957 2		Y	-0-	-0-
02	643	N	643	-0-	-0-		643 2		Y	-0-	-0-
03	868	N	710	-0-	-158		710 2		Y	-0-	-0-
04	930	N	648	-0-	-282		627 2	21 9	Y	19	19 1
05	737	N	737	-0-	-0-		737 2		Y	-0-	-0-
06	690	N	459	-0-	-231		459 2		Y	-0-	-0-
07	682	N	167	-0-	-515		161 2	6 9	Y	5	5 1
08	456	N	456	-0-	-0-		456 2		Y	-0-	-0-
09	352	N	352	-0-	-0-		352 2		Y	-0-	-0-
10	293	N	293	-0-	-0-		280 2	13 9	Y	12	12 1
11	450	N	170	-0-	-280		161 2	9 9	Y	8	8 1
12	372	N	NO RPT	-0-	-372				Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			5,592				TOTAL CONDENSATE PROD:			44	

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91237	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC				657295											
ZOLLER HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	216865	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	8174	PERF.	8086	-	8136	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

VAN		93042 001		ASSOCIATED	49B		CNTY: VAN ZANDT								
BASA RESOURCES, INC.				053974											
SWAIN, O.L. 11B		WELL #:		7	RRCID ->	128566	COMPL. DATE	08/06/1988	TOTAL DEPTH	2997	PERF.	2510	-	2540	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SWAIN, O.L. 109		WELL #:		4	RRCID ->	199679	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2752	-	2766	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

VAN BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 93042 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VAN ZANDT
 THOMPSON, I. W. 401 //CONT.// 053974
 WELL #: 24 RRCID -> 207359 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2446 - 2488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

VAN (AUSTIN CHALK) BASA RESOURCES, INC. 93042 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
 SWAIN, W. F. 9 WELL #: 9 RRCID -> 199389 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 2932 PERF. 2450 - 2575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SWAIN, W. F. 9 WELL #: 7 RRCID -> 199391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2939 PERF. 2385 - 2575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

VAN (PALUXY)		93042 385		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VAN ZANDT							
BASA RESOURCES, INC.		053974													
BRAWNER, L. M. 10		WELL #: 20		RRCID -> 230443		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 5592 PERF. 4162 - 4162							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-				-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/05/2021															
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VAN, WEST (RODESSA)		93049 581		ASSOCIATED		49B		CNTY: VAN ZANDT							
C&P RESOURCES OPERATING CO,LLC		120117													
PALMER-METCALF		WELL #: 1		RRCID -> 149026		COMPL. DATE 12/23/1993		TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6356 - 6361							
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				38
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				38
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				38
PLUGGED AND ABANDONED 10/27/2021															
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VAN, WEST (RODESSA -A-)		93049 585		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT							
C&P RESOURCES OPERATING CO,LLC		120117													
CLARK, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 103570		COMPL. DATE 11/01/1982		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 6178 - 6208							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

VAN, WEST (RODESSA -A-)		//CONT.//		93049 585	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT					
S N D ENERGY COMPANY, INC.				741084									
BROWNING, L.P.		WELL #:		1	RRCID ->	188797	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7056	PERF.	6204 -	6300
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VANDERBEEK (BOSSIER SAND)				93196 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON					
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC				712947									
VANDERBEEK, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	180707	COMPL. DATE	11/08/2000	TOTAL DEPTH	17500	PERF.	14950 -	14960
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY		CNTY: LEON					
HAYNIE UNIT				712947									
HAYNIE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	189448	COMPL. DATE	01/22/2004	TOTAL DEPTH	15259	PERF.	14514 -	15123
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	637 N	637	-0-	-0-	-0-	18	1	619	2	N	-0-		-0-
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	8	1	302	2	N	-0-		-0-
03	589 N	275	-0-	-314	-0-	5	1	270	2	N	-0-		-0-
04	570 N	170	-0-	-400	-0-	3	1	167	2	N	-0-		-0-
05	341 N	87	-0-	-254	-0-	4	1	83	2	N	-0-		-0-
06	270 N	167	-0-	-103	-0-	8	1	159	2	N	-0-		-0-
07	186 N	110	-0-	-76	-0-	5	1	105	2	N	-0-		-0-
08	93 N	38	-0-	-55	-0-	2	1	36	2	N	-0-		-0-
09	180 N	71	-0-	-109	-0-	4	1	67	2	N	-0-		-0-
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	5	1	110	2	N	-0-		-0-
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	N	-0-		-0-
*12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,227		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

VANDERBEEK (COTTON VALLEY LIME) 93196 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC 712947
VANDERBEEK, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170942 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16448 - 17354

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:													-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

VANDERBEEK WELL #: 2 RRCID -> 246645 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 17762 PERF.16578 - 17156

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10		DELQ PR	10	-0-	10	-0-		10	1		N	-0-			-0-		
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:													10	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

VINDICATOR (COTTON VALLEY LIME) 93868 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
FROST WELL #: 2 RRCID -> 162561 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15187 - 15620

01		2298 N	2298	-0-	-0-	-0-		2298	2		N	-0-			-0-		
02		1876 N	1514	-0-	-362	-0-		1514	2		N	-0-			-0-		
03		2282 N	2282	-0-	-0-	-0-		2282	2		N	-0-			-0-		
04		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-		2188	2		N	-0-			-0-		
05		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-		2214	2		N	-0-			-0-		
06		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-		2145	2		N	-0-			-0-		
07		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-		2213	2		N	-0-			-0-		
08		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-		2219	2		N	-0-			-0-		
09		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-		2108	2		N	-0-			-0-		
10		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-		2161	2		N	-0-			-0-		
11		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-		2070	2		N	-0-			-0-		
*12		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-		2118	2		N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:													25,530	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

WESSON (SMACKOVER) 96484 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
 TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
 HOLLAND-BROWNING WELL #: 1 RRCID -> 131905 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 14660 PERF.13808 - 14164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLOVER WELL #: 1 RRCID -> 133889 COMPL. DATE 02/11/1990 TOTAL DEPTH 14765 PERF.14044 - 14330

01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS WELL #: 1 RRCID -> 136999 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 14890 PERF.14372 - 14456

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) CRESCENT PASS ENERGY, LLC FOREE		98042 300 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
		WELL #:	1	RRCID ->	241807	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10932 - 10949				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5022 X	4466	-0-	-556	-0-	4422	2	44	9	N	40				190
02	4368 X	3418	-0-	-950	-0-	3355	2	63	9	N	57	182	1		65
03	4805 X	4665	-0-	-140	-0-	4619	2	46	9	N	42				107
04	4620 X	4551	-0-	-69	-0-	4504	2	47	9	N	43				150
05	4681 X	4607	-0-	-74	-0-	4563	2	44	9	N	40				190
06	4500 X	4362	-0-	-138	-0-	4293	2	69	9	N	63	191	1		62
07	4712 X	4386	-0-	-326	-0-	4336	2	50	9	N	45				107
08	4712 X	4608	-0-	-104	-0-	4547	2	61	9	N	55				162
09	4560 X	4252	-0-	-308	-0-	4180	2	72	9	N	65				227
10	4619 X	4542	-0-	-77	-0-	4469	2	73	9	N	66	175	1		118
11	4470 X	4088	-0-	-382	-0-	4051	2	37	9	N	34	70	1		82
*12	4619 X	4055	-0-	-564	-0-	4019	2	36	9	N	33				115
TOTAL GAS PROD:		52,000		TOTAL CONDENSATE PROD:		583									

FAULCONER, VERNON E., INC. MUMBERSON ET AL		263701		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF.			
		WELL #:	2	133367	12/28/1989	10966	10871	10893							
01	3565 X	1996	-0-	-1569	-0-	284	1	1647	2	N	59				164
02	3052 X	394	-0-	-2658	-0-	84	1	248	2	N	56				220
03	2976 X	1994	-0-	-982	-0-	294	1	1700	2	N	-0-				220
04	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	304	1	2393	2	N	-0-				220
05	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	298	1	2435	2	N	-0-	146	1		74
06	2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	286	1	1904	2	N	21				95
07	2790 X	1489	-0-	-1301	-0-	292	1	1187	2	N	9				104
08	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	332	1	2460	2	N	15				119
09	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	316	1	2434	2	N	30				149
10	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	340	1	2446	2	N	15				164
11	2730 X	2211	-0-	-519	-0-	277	1	1898	2	N	33				197
12	2883 X	2554	-0-	-329	-0-	320	1	2195	2	N	35				232
TOTAL GAS PROD:		26,676		TOTAL CONDENSATE PROD:		273									

OIL AND GAS DIVISION

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.//		98042 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
LEHNERTZ-PAULKNER, INC.		495689		HEATH		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2743	2	6	9	N	56
02	1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	1858	2	3	9	N	59
03	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2904	2	14	9	N	72
04	3000 N	3179	-0-	179	179	3129	2	50	9	N	117
05	3100 N	3165	-0-	65	244	3132	2	33	9	N	147
06	3000 N	2873	-0-	-127	117	2847	2	26	9	N	171
07	2568 X	2451	-0-	-117	-0-	2447	2	4	9	N	34
08	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2984	2	11	9	N	44
09	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	2986	2	36	9	N	77
10	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	2572	2	26	9	N	101
11	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2689	2	28	9	N	126
*12	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2716	2	8	9	N	133
TOTAL GAS PROD:		33,252		TOTAL CONDENSATE PROD:		223					

HOWELL-ANDERSON		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
01	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1002	2	4	9	N	43
02	812 N	744	-0-	-68	-0-	735	2	9	9	N	51
03	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1133	2	13	9	N	63
04	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1185	2	42	9	N	101
05	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	998	2	22	9	N	121
06	1110 N	859	-0-	-251	-0-	838	2	21	9	N	140
07	1271 N	922	-0-	-349	-0-	885	2	37	9	N	6
08	1023 N	935	-0-	-88	-0-	918	2	17	9	N	21
09	879 N	879	-0-	-0-	-0-	844	2	35	9	N	53
10	930 N	890	-0-	-40	-0-	865	2	25	9	N	76
11	942 N	942	-0-	-0-	-0-	929	2	13	9	N	88
*12	918 N	918	-0-	-0-	-0-	879	2	39	9	N	123
TOTAL GAS PROD:		11,488		TOTAL CONDENSATE PROD:		252					

SIMPSON		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	51
02	224 N	159	-0-	-65	-0-	159	3			N	51
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	51
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	51
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	51
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	51
07	310 N	268	-0-	-42	-0-	268	3			N	51
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	51
09	270 N	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	51
10	279 N	247	-0-	-32	-0-	246	2	1	9	N	52
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	52
*12	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	52
TOTAL GAS PROD:		4,100		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

WINKLER, S. (RODESSA) HRB OPERATING COMPANY, INC. FERGUSON, J. R. ESTATE		98042 329 407764	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FREESTONE							
WELL #: 2		RRCID -> 177339	COMPL. DATE 02/20/2000	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 6650	- 6660						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
TOTAL GAS PROD:		-0-							TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

WONDERLAND (BOSSIER SAND) BRG LONE STAR LTD. ALLISON		98452 050 090870	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LEON							
WELL #: 1		RRCID -> 177853	COMPL. DATE 03/24/2000	TOTAL DEPTH 15757	PERF. 13870	- 13902						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3		N	-0-			-0-
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3		N	-0-			-0-
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3		N	-0-			-0-
04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3		N	-0-			-0-
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3		N	-0-			-0-
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3		N	-0-			-0-
07	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3		N	-0-			-0-
08	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3		N	-0-			-0-
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3		N	-0-			-0-
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3		N	-0-			-0-
11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3		N	-0-			-0-
*12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,339							TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

(GWN415)

02/11/2022

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS